

**EMERA INC.**

**États financiers intermédiaires**

**consolidés condensés non audités**

**30 septembre 2025 et 2024**

**Emera Inc.**  
**États des résultats consolidés condensés (non audité)**

| Pour les<br>en millions de dollars (sauf les montants par action)                                                    | Trois mois clos les<br>30 septembre |           | Neuf mois clos les<br>30 septembre |           |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------|------------------------------------|-----------|
|                                                                                                                      | 2025                                | 2024      | 2025                               | 2024      |
| <b>Produits d'exploitation</b>                                                                                       |                                     |           |                                    |           |
| Activités à tarifs réglementés – Électricité                                                                         | 1 829 \$                            | 1 534 \$  | 5 227 \$                           | 4 431 \$  |
| Activités à tarifs réglementés – Gaz                                                                                 | 308                                 | 291       | 1 264                              | 1 134     |
| Activités à tarifs non réglementés                                                                                   | (31)                                | (23)      | 279                                | (128)     |
| Total des produits d'exploitation (note 5)                                                                           | 2 106                               | 1 802     | 6 770                              | 5 437     |
| <b>Charges d'exploitation</b>                                                                                        |                                     |           |                                    |           |
| Combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés | 547                                 | 484       | 1 653                              | 1 487     |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                                                       | 53                                  | 46        | 346                                | 282       |
| Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                                                           | 578                                 | 432       | 1 673                              | 1 415     |
| Impôt provincial, impôt d'État et taxes municipales                                                                  | 124                                 | 110       | 364                                | 325       |
| Amortissement                                                                                                        | 324                                 | 293       | 959                                | 866       |
| Pertes de valeur (note 3)                                                                                            | -                                   | 221       | 75                                 | 221       |
| Total des charges d'exploitation                                                                                     | 1 626                               | 1 586     | 5 070                              | 4 596     |
| <b>Bénéfice d'exploitation</b>                                                                                       | 480                                 | 216       | 1 700                              | 841       |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites (note 7)                                          | 15                                  | 25        | 48                                 | 87        |
| Autres produits nets (note 8)                                                                                        | 19                                  | 14        | 135                                | 232       |
| Intérêts débiteurs nets                                                                                              | 260                                 | 241       | 764                                | 725       |
| <b>Bénéfice avant provision pour impôts sur les bénéfices</b>                                                        | 254                                 | 14        | 1 119                              | 435       |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices (note 9)                                                            | 6                                   | (9)       | 116                                | 40        |
| <b>Bénéfice net</b>                                                                                                  | 248                                 | 23        | 1 003                              | 395       |
| Participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales                                                          | 1                                   | 1         | 1                                  | 1         |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                  | 19                                  | 18        | 56                                 | 54        |
| <b>Bénéfice net attribuable aux porteurs d'actions ordinaires</b>                                                    | 228 \$                              | 4 \$      | 946 \$                             | 340 \$    |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions) (note 11)                                     |                                     |           |                                    |           |
| De base                                                                                                              | 299,9                               | 290,0     | 298,5                              | 287,5     |
| Dilué                                                                                                                | 300,6                               | 290,1     | 299,0                              | 287,6     |
| Résultat par action ordinaire (note 11)                                                                              |                                     |           |                                    |           |
| De base                                                                                                              | 0,76 \$                             | 0,01 \$   | 3,17 \$                            | 1,18 \$   |
| Dilué                                                                                                                | 0,76 \$                             | 0,01 \$   | 3,16 \$                            | 1,18 \$   |
| Dividendes sur actions ordinaires déclarés                                                                           | 0,7250 \$                           | 0,7175 \$ | 2,1750 \$                          | 2,1525 \$ |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

## Emera Inc.

### États du résultat étendu consolidés condensés (non audité)

| Pour les<br>en millions de dollars                                                                                                        | Trois mois clos les<br>30 septembre |                 | Neuf mois clos les<br>30 septembre |               |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|------------------------------------|---------------|
|                                                                                                                                           | 2025                                | 2024            | 2025                               | 2024          |
| <b>Bénéfice net</b>                                                                                                                       | <b>248 \$</b>                       | <b>23 \$</b>    | <b>1 003 \$</b>                    | <b>395 \$</b> |
| <b>Autres éléments du résultat étendu, déduction faite<br/>des impôts</b>                                                                 |                                     |                 |                                    |               |
| Écart de conversion <sup>1</sup>                                                                                                          | 257                                 | (165)           | (428)                              | 240           |
| (Pertes latentes) gains latents sur les couvertures de<br>placements nets <sup>2</sup>                                                    | (33)                                | 22              | 56                                 | (33)          |
| Couvertures de flux de trésorerie – déduction faite de<br>l'ajustement de reclassement des gains inclus dans le<br>bénéfice               | (1)                                 | (1)             | (2)                                | (2)           |
| Gains latents sur les placements disponibles à la vente                                                                                   | 1                                   | -               | 1                                  | 1             |
| Variation nette de l'obligation non comptabilisée au titre des<br>prestations de retraite et des avantages complémentaires de<br>retraite | 1                                   | -               | (3)                                | 1             |
| Autres éléments du résultat étendu <sup>1</sup>                                                                                           | 225 \$                              | (144) \$        | (376) \$                           | 207 \$        |
| <b>Résultat étendu</b>                                                                                                                    | <b>473</b>                          | <b>(121)</b>    | <b>627</b>                         | <b>602</b>    |
| Résultat étendu attribuable aux participations ne donnant pas<br>le contrôle                                                              | 1                                   | 1               | 1                                  | 1             |
| <b>Résultat étendu d'Emera Inc.</b>                                                                                                       | <b>472 \$</b>                       | <b>(122) \$</b> | <b>626 \$</b>                      | <b>601 \$</b> |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

1) Déduction faite de la charge d'impôts de 3 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 septembre 2025 (recouvrement d'impôts de 2 millions de dollars en 2024) et du recouvrement d'impôts de 6 millions de dollars pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025 (charge d'impôts de 3 millions de dollars en 2024).

2) La société a désigné des billets hybrides libellés en dollars américains («\$ US») d'un montant de 1,2 milliard \$ US comme couvertures du risque de change de ses placements nets dans des établissements dont les activités sont libellées en dollars américains.

**Emera Inc.**  
**Bilans consolidés condensés (non audité)**

| Aux<br>en millions de dollars                                                                                              | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|
| <b>Actif</b>                                                                                                               |                      |                     |
| <b>Actif à court terme</b>                                                                                                 |                      |                     |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie                                                                                    | 212 \$               | 196 \$              |
| Liquidités soumises à restrictions                                                                                         | 14                   | 17                  |
| Stocks                                                                                                                     | 850                  | 781                 |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                                       | 221                  | 115                 |
| Actifs réglementaires (note 6)                                                                                             | 500                  | 595                 |
| Débiteurs et autres actifs à court terme (note 16)                                                                         | 2 105                | 1 811               |
| Actifs détenus en vue de la vente (note 3)                                                                                 | 124                  | 173                 |
|                                                                                                                            | 4 026                | 3 688               |
| <b>Immobilisations corporelles</b> , déduction faite de l'amortissement cumulé<br>respectivement de 10 793 \$ et 10 442 \$ | 27 000               | 26 168              |
| <b>Autres actifs</b>                                                                                                       |                      |                     |
| Impôts sur les bénéfices reportés (note 9)                                                                                 | 371                  | 392                 |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                                       | 48                   | 51                  |
| Actifs réglementaires (note 6)                                                                                             | 2 732                | 2 832               |
| Placement net dans des contrats de location-financement et de location-vente                                               | 583                  | 610                 |
| Placements sous influence notable (note 7)                                                                                 | 637                  | 654                 |
| Écart d'acquisition                                                                                                        | 5 667                | 5 858               |
| Autres actifs à long terme (note 23)                                                                                       | 639                  | 538                 |
| Actifs détenus en vue de la vente (note 3)                                                                                 | 2 100                | 2 160               |
|                                                                                                                            | 12 777               | 13 095              |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                    | <b>43 803 \$</b>     | <b>42 951 \$</b>    |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

## Emera Inc.

### Bilans consolidés condensés (non audité) – suite

| Aux<br>en millions de dollars                                                                           | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|
| <b>Passif et capitaux propres</b>                                                                       |                      |                     |
| <b>Passif à court terme</b>                                                                             |                      |                     |
| Dette à court terme (note 18)                                                                           | 1 665 \$             | 1 400 \$            |
| Tranche de la dette à long terme échéant à moins de un an (note 19)                                     | 1 170                | 234                 |
| Créditeurs                                                                                              | 1 813                | 1 992               |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                    | 473                  | 526                 |
| Passifs réglementaires (note 6)                                                                         | 218                  | 262                 |
| Autres passifs à court terme                                                                            | 614                  | 489                 |
| Passifs liés aux actifs détenus en vue de la vente (note 3)                                             | 323                  | 212                 |
|                                                                                                         | 6 276                | 5 115               |
| <b>Passif à long terme</b>                                                                              |                      |                     |
| Dette à long terme (note 19)                                                                            | 17 809               | 18 173              |
| Impôts sur les bénéfices reportés (note 9)                                                              | 2 418                | 2 331               |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                    | 74                   | 91                  |
| Passifs réglementaires (note 6)                                                                         | 1 483                | 1 618               |
| Obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite (note 17) | 269                  | 274                 |
| Autres passifs à long terme (notes 7)                                                                   | 953                  | 910                 |
| Passifs liés aux actifs détenus en vue de la vente (note 3)                                             | 1 037                | 1 148               |
|                                                                                                         | 24 043               | 24 545              |
| <b>Capitaux propres</b>                                                                                 |                      |                     |
| Actions ordinaires (note 10)                                                                            | 9 312                | 9 042               |
| Actions privilégiées cumulatives                                                                        | 1 422                | 1 422               |
| Surplus d'apport                                                                                        | 85                   | 84                  |
| Cumul des autres éléments du résultat étendu («CAÉRE») (note 12)                                        | 885                  | 1 261               |
| Bénéfices non répartis                                                                                  | 1 766                | 1 468               |
| Total des capitaux propres d'Emera Inc.                                                                 | 13 470               | 13 277              |
| Participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales                                             | 14                   | 14                  |
| Total des capitaux propres                                                                              | 13 484               | 13 291              |
| <b>Total du passif et des capitaux propres</b>                                                          | <b>43 803 \$</b>     | <b>42 951 \$</b>    |

#### Engagements et éventualités (note 20)

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

#### Approuvé au nom du conseil d'administration

«Karen Sheriff»

Présidente du conseil

«Scott Balfour»

Président et chef de la direction

**Emera Inc.**
**États des flux de trésorerie consolidés condensés (non audité)**

| Pour les<br>en millions de dollars                                                                                                                                                              | Neuf mois clos les 30 septembre |                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------|
|                                                                                                                                                                                                 | 2025                            | 2024           |
| <b>Activités d'exploitation</b>                                                                                                                                                                 |                                 |                |
| Bénéfice net                                                                                                                                                                                    | 1 003 \$                        | 395 \$         |
| Rajustements afin de rapprocher le bénéfice net et les flux de trésorerie d'exploitation :                                                                                                      |                                 |                |
| Amortissement                                                                                                                                                                                   | 963                             | 878            |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites, déduction faite des dividendes                                                                                              | 5                               | (10)           |
| Provision pour fonds sous forme de capitaux propres utilisés pendant la construction                                                                                                            | (49)                            | (36)           |
| Impôts sur les bénéfices reportés, montant net                                                                                                                                                  | 119                             | 14             |
| Variation nette des obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite                                                                               | (38)                            | (40)           |
| Mécanisme de rajustement attribuable au prix du combustible de Nova Scotia Power («NSPI»)                                                                                                       | (123)                           | 18             |
| Variation nette de la juste valeur des instruments dérivés                                                                                                                                      | (185)                           | 50             |
| Variation nette des actifs et passifs réglementaires                                                                                                                                            | 225                             | 231            |
| Variation nette de la capacité de transport capitalisée                                                                                                                                         | (44)                            | 134            |
| Pertes de valeur                                                                                                                                                                                | 75                              | 210            |
| Gain à la vente de la participation dans Labrador Island Link Partnership («LIL»), compte non tenu des coûts de transaction                                                                     | -                               | (191)          |
| Autres activités d'exploitation, montant net                                                                                                                                                    | 21                              | 79             |
| Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 22)                                                                                                                              | (382)                           | 220            |
| <b>Flux de trésorerie d'exploitation, montant net</b>                                                                                                                                           | <b>1 590</b>                    | <b>1 952</b>   |
| <b>Activités d'investissement</b>                                                                                                                                                               |                                 |                |
| Ajouts d'immobilisations corporelles                                                                                                                                                            | (2 566)                         | (2 223)        |
| Produit de la cession d'actifs                                                                                                                                                                  | 47                              | 6              |
| Produit de la cession d'un placement sous influence notable                                                                                                                                     | -                               | 927            |
| Autres activités d'investissement                                                                                                                                                               | 1                               | 1              |
| <b>Flux de trésorerie d'investissement, montant net</b>                                                                                                                                         | <b>(2 518)</b>                  | <b>(1 289)</b> |
| <b>Activités de financement</b>                                                                                                                                                                 |                                 |                |
| Variation nette de la dette à court terme                                                                                                                                                       | (347)                           | (83)           |
| Produit tiré de la dette à court terme comportant une échéance de plus de 90 jours                                                                                                              | 500                             | -              |
| Produit tiré de la dette à long terme, déduction faite des frais d'émission                                                                                                                     | 919                             | 1 359          |
| Remboursement de la dette à long terme                                                                                                                                                          | (176)                           | (1 082)        |
| Produit net (remboursements nets) en vertu des facilités de crédit consenties                                                                                                                   | 485                             | (941)          |
| Emission d'actions ordinaires, déduction faite des frais d'émission                                                                                                                             | 40                              | 200            |
| Dividendes sur actions ordinaires                                                                                                                                                               | (423)                           | (399)          |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                                                                                             | (56)                            | (54)           |
| Autres activités de financement                                                                                                                                                                 | (1)                             | 3              |
| <b>Flux de trésorerie de financement, montant net</b>                                                                                                                                           | <b>941</b>                      | <b>(997)</b>   |
| Incidence des variations du taux de change sur la trésorerie, les équivalents de trésorerie, les liquidités soumises à restrictions et la trésorerie liée aux actifs détenus en vue de la vente | (5)                             | 10             |
| <b>Augmentation (diminution) nette de la trésorerie, des équivalents de trésorerie et des liquidités soumises à restrictions</b>                                                                | <b>8</b>                        | <b>(324)</b>   |
| Trésorerie, équivalents de trésorerie, liquidités soumises à restrictions et trésorerie liée aux actifs détenus en vue de la vente au début de la période                                       | 221                             | 588            |
| Trésorerie, équivalents de trésorerie, liquidités soumises à restrictions et trésorerie liée aux actifs détenus en vue de la vente à la fin de la période                                       | 229 \$                          | 264 \$         |
| <b>La trésorerie, les équivalents de trésorerie, les liquidités soumises à restrictions et la trésorerie liée aux actifs détenus en vue de la vente se composent de ce qui suit :</b>           |                                 |                |
| Trésorerie                                                                                                                                                                                      | 207 \$                          | 235 \$         |
| Placements à court terme                                                                                                                                                                        | 5                               | 5              |
| Liquidités soumises à restrictions                                                                                                                                                              | 14                              | 20             |
| Trésorerie liée aux actifs détenus en vue de la vente                                                                                                                                           | 3                               | 4              |
| <b>Total</b>                                                                                                                                                                                    | <b>229 \$</b>                   | <b>264 \$</b>  |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

# Emera Inc.

## États des variations des capitaux propres consolidés condensés (non audité)

| en millions de dollars                                                                                                                                      | Actions ordinaires | Actions privilégiées | Surplus d'apport | CAÉRÉ           | Bénéfices non répartis | Participations ne donnant pas le contrôle | Total des capitaux propres |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------|------------------|-----------------|------------------------|-------------------------------------------|----------------------------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 septembre 2025</b>                                                                                                        |                    |                      |                  |                 |                        |                                           |                            |
| <b>Solde au 30 juin 2025</b>                                                                                                                                | <b>9 228 \$</b>    | <b>1 422 \$</b>      | <b>85 \$</b>     | <b>660 \$</b>   | <b>1 755 \$</b>        | <b>14 \$</b>                              | <b>13 164 \$</b>           |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                                                                   | -                  | -                    | -                | -               | 247                    | 1                                         | 248                        |
| Autres éléments du résultat étendu, déduction faite du recouvrement d'impôts de 3 millions de dollars                                                       | -                  | -                    | -                | 225             | -                      | -                                         | 225                        |
| Dividendes déclarés sur les actions privilégiées <sup>1</sup>                                                                                               | -                  | -                    | -                | -               | (19)                   | -                                         | (19)                       |
| Dividendes déclarés sur les actions ordinaires (0,7250 \$ par action)                                                                                       | -                  | -                    | -                | -               | (217)                  | -                                         | (217)                      |
| Emissions aux termes du régime de réinvestissement des dividendes, déduction faite des escomptes                                                            | 72                 | -                    | -                | -               | -                      | -                                         | 72                         |
| Options exercées en vertu du régime d'options sur actions à l'intention des dirigeants, et régime d'achat d'actions à l'intention des employés              | 11                 | -                    | -                | -               | -                      | -                                         | 11                         |
| Divers                                                                                                                                                      | 1                  | -                    | -                | -               | -                      | (1)                                       | -                          |
| <b>Solde au 30 septembre 2025</b>                                                                                                                           | <b>9 312 \$</b>    | <b>1 422 \$</b>      | <b>85 \$</b>     | <b>885 \$</b>   | <b>1 766 \$</b>        | <b>14 \$</b>                              | <b>13 484 \$</b>           |
| <b>Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025</b>                                                                                                         |                    |                      |                  |                 |                        |                                           |                            |
| <b>Solde au 31 décembre 2024</b>                                                                                                                            | <b>9 042 \$</b>    | <b>1 422 \$</b>      | <b>84 \$</b>     | <b>1 261 \$</b> | <b>1 468 \$</b>        | <b>14 \$</b>                              | <b>13 291 \$</b>           |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                                                                   | -                  | -                    | -                | -               | 1 002                  | 1                                         | 1 003                      |
| Autres éléments du résultat étendu, déduction faite du recouvrement d'impôts de 6 millions de dollars                                                       | -                  | -                    | -                | (376)           | -                      | -                                         | (376)                      |
| Dividendes déclarés sur les actions privilégiées <sup>2</sup>                                                                                               | -                  | -                    | -                | -               | (56)                   | -                                         | (56)                       |
| Dividendes déclarés sur les actions ordinaires (2,1750 \$ par action)                                                                                       | -                  | -                    | -                | -               | (648)                  | -                                         | (648)                      |
| Emissions aux termes du régime de réinvestissement des dividendes, déduction faite des escomptes                                                            | 225                | -                    | -                | -               | -                      | -                                         | 225                        |
| Emission d'actions ordinaires dans le cadre du programme d'émission d'actions au cours du marché («ACM»), déduction faite des frais d'émission après impôts | 10                 | -                    | -                | -               | -                      | -                                         | 10                         |
| Options exercées en vertu du régime d'options sur actions à l'intention des dirigeants, et régime d'achat d'actions à l'intention des employés              | 34                 | -                    | 1                | -               | -                      | -                                         | 35                         |
| Divers                                                                                                                                                      | 1                  | -                    | -                | -               | -                      | (1)                                       | -                          |
| <b>Solde au 30 septembre 2025</b>                                                                                                                           | <b>9 312 \$</b>    | <b>1 422 \$</b>      | <b>85 \$</b>     | <b>885 \$</b>   | <b>1 766 \$</b>        | <b>14 \$</b>                              | <b>13 484 \$</b>           |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

1) 0,1364 \$ par action de série A; 0,2789 \$ par action de série B; 0,4021 \$ par action de série C; 0,2813 \$ par action de série E; 0,3593 \$ par action de série F; 0,3953 \$ par action de série H; 0,2656 \$ par action de série J; et 0,2875 \$ par action de série L.

2) 0,4092 \$ par action de série A; 0,9451 \$ par action de série B; 1,2064 \$ par action de série C; 0,8438 \$ par action de série E; 0,9813 \$ par action de série F; 1,1858 \$ par action de série H; 0,7969 \$ par action de série J; et 0,8625 \$ par action de série L.

# Emera Inc.

## États des variations des capitaux propres consolidés condensés (non audité)

| en millions de dollars                                                                                                                         | Actions ordinaires | Actions privilégiées | Surplus d'apport | CAÉÉRÉ        | Bénéfices non répartis | Participations ne donnant pas le contrôle | Total des capitaux propres |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------|------------------|---------------|------------------------|-------------------------------------------|----------------------------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 septembre 2024</b>                                                                                           |                    |                      |                  |               |                        |                                           |                            |
| <b>Solde au 30 juin 2024</b>                                                                                                                   | 8 657 \$           | 1 422 \$             | 83 \$            | 656 \$        | 1 729 \$               | 14 \$                                     | 12 561 \$                  |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                                                      | -                  | -                    | -                | -             | 22                     | 1                                         | 23                         |
| Autres éléments du résultat étendu, déduction faite de la charge d'impôts de 2 millions de dollars                                             | -                  | -                    | -                | (144)         | -                      | -                                         | (144)                      |
| Dividendes déclarés sur les actions privilégiées <sup>1</sup>                                                                                  | -                  | -                    | -                | -             | (18)                   | -                                         | (18)                       |
| Dividendes déclarés sur les actions ordinaires (0,7175 \$ par action)                                                                          | -                  | -                    | -                | -             | (207)                  | -                                         | (207)                      |
| Emissions aux termes du régime de réinvestissement des dividendes, déduction faite des escomptes                                               | 75                 | -                    | -                | -             | -                      | -                                         | 75                         |
| Émission d'actions ordinaires dans le cadre du programme d'émission d'ACM, déduction faite des frais d'émission après impôts                   | 146                | -                    | -                | -             | -                      | -                                         | 146                        |
| Options exercées en vertu du régime d'options sur actions à l'intention des dirigeants, et régime d'achat d'actions à l'intention des employés | 6                  | -                    | 1                | -             | -                      | -                                         | 7                          |
| Divers                                                                                                                                         | -                  | -                    | -                | -             | -                      | (1)                                       | (1)                        |
| <b>Solde au 30 septembre 2024</b>                                                                                                              | <b>8 884 \$</b>    | <b>1 422 \$</b>      | <b>84 \$</b>     | <b>512 \$</b> | <b>1 526 \$</b>        | <b>14 \$</b>                              | <b>12 442 \$</b>           |
| <b>Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2024</b>                                                                                            |                    |                      |                  |               |                        |                                           |                            |
| <b>Solde au 31 décembre 2023</b>                                                                                                               | 8 462 \$           | 1 422 \$             | 82 \$            | 305 \$        | 1 803 \$               | 14 \$                                     | 12 088 \$                  |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                                                      | -                  | -                    | -                | -             | 394                    | 1                                         | 395                        |
| Autres éléments du résultat étendu, déduction faite du recouvrement d'impôts de 3 millions de dollars                                          | -                  | -                    | -                | 207           | -                      | -                                         | 207                        |
| Dividendes déclarés sur les actions privilégiées <sup>2</sup>                                                                                  | -                  | -                    | -                | -             | (54)                   | -                                         | (54)                       |
| Dividendes déclarés sur les actions ordinaires (2,1525 \$ par action)                                                                          | -                  | -                    | -                | -             | (617)                  | -                                         | (617)                      |
| Emissions aux termes du régime de réinvestissement des dividendes, déduction faite des escomptes                                               | 217                | -                    | -                | -             | -                      | -                                         | 217                        |
| Émission dans le cadre du programme d'émission d'actions au cours du marché («ACM»), déduction faite des frais d'émission après impôts         | 181                | -                    | -                | -             | -                      | -                                         | 181                        |
| Options exercées en vertu du régime d'options sur actions à l'intention des dirigeants, et régime d'achat d'actions à l'intention des employés | 24                 | -                    | 2                | -             | -                      | -                                         | 26                         |
| Divers                                                                                                                                         | -                  | -                    | -                | -             | -                      | (1)                                       | (1)                        |
| <b>Solde au 30 septembre 2024</b>                                                                                                              | <b>8 884 \$</b>    | <b>1 422 \$</b>      | <b>84 \$</b>     | <b>512 \$</b> | <b>1 526 \$</b>        | <b>14 \$</b>                              | <b>12 442 \$</b>           |

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers intermédiaires consolidés condensés.

1) 0,1364 \$ par action de série A; 0,4298 \$ par action de série B; 0,4021 \$ par action de série C; 0,2813 \$ par action de série E; 0,2626 \$ par action de série F; 0,3953 \$ par action de série H; 0,2656 \$ par action de série J; et 0,2875 \$ par action de série L.

2) 0,4092 \$ par action de série A; 1,2948 \$ par action de série B; 1,2064 \$ par action de série C; 0,8438 \$ par action de série E; 0,7879 \$ par action de série F; 1,1858 \$ par action de série H; 0,7969 \$ par action de série J; et 0,8625 \$ par action de série L.

## **Emera Inc.**

### **Notes afférentes aux états financiers intermédiaires consolidés condensés (non audité)**

**Aux 30 septembre 2025 et 2024**

## **1. SOMMAIRE DES PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES**

### **Nature des activités**

Emera Inc. («Emera» ou la «société») est une société d'énergie et de services qui investit dans la production, le transport et la distribution d'électricité ainsi que dans le transport et la distribution du gaz.

Au 30 septembre 2025, les secteurs isolables d'Emera Inc. comprennent :

- une entreprise de services publics d'électricité en Floride, soit Tampa Electric («TEC»), entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement dans le centre ouest de la Floride;
- des entreprises de services publics au Canada, dont :
  - NSPI, entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement et principal fournisseur d'électricité de la Nouvelle-Écosse,
  - une participation de 100 % dans NSP Maritime Link Inc. («NSPML»), qui a aménagé le lien maritime, projet de transport de 1,8 milliard de dollars, y compris la provision pour fonds sous forme de capitaux propres («PFUPC») utilisés pendant la construction, entre l'île de Terre-Neuve et la Nouvelle-Écosse,
  - une participation indirecte de 50 % avec droit de vote dans Wasoqonatl Transmission Incorporated («WTI»), un projet de ligne de transport visant à créer une interconnexion de fiabilité entre la Nouvelle-Écosse et le Nouveau-Brunswick. Se reporter à la note 7 pour en savoir davantage;
- des entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure, qui comprennent :
  - Peoples Gas System Inc. («PGS»), entreprise de services publics de distribution de gaz naturel à tarifs réglementés qui mène des activités d'exploitation en Floride,
  - New Mexico Gas Company, Inc. («NMGC»), entreprise de services publics de distribution de gaz naturel à tarifs réglementés qui sert des clients au Nouveau-Mexique. Le 5 août 2024, Emera a annoncé une entente visant la vente de NMGC. La clôture de la transaction est prévue pour le début de 2026, sous réserve de l'obtention de certaines approbations, y compris celle de la New Mexico Public Regulation Commission («NMPRC»). Se reporter à la note 3 pour en savoir davantage sur la transaction en cours,
  - Emera Brunswick Pipeline Company Limited (le «gazoduc Brunswick»), gazoduc de 145 kilomètres transportant du gaz naturel liquéfié regazéifié de Saint John, au Nouveau-Brunswick, à la frontière des États-Unis en vertu d'une convention de services ferme de 25 ans conclue avec Repsol Energy North America Canada Partnership («Repsol Energy»), qui vient à échéance en 2034,
  - SeaCoast Gas Transmission, LLC («SeaCoast»), entreprise de services de distribution de gaz naturel à tarifs réglementés intraétatique, qui offre ses services en Floride,
  - une participation de 12,9 % dans Maritimes & Northeast Pipeline («M&NP»), gazoduc de 1 400 kilomètres qui transporte du gaz naturel partout dans les marchés des provinces de l'Atlantique au Canada et du nord-est des États-Unis;

- d'autres entreprises de services publics d'électricité, qui comprennent Emera (Caribbean) Incorporated («ECI»), société de portefeuille qui exploite des services publics d'électricité à tarifs réglementés et qui comprend :
  - The Barbados Light & Power Company Limited («BLPC»), entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement de l'île de la Barbade,
  - Grand Bahama Power Company Limited («GBPC»), entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement de l'île de Grand Bahama,
  - une participation de 19,5 % dans la société satellite St. Lucia Electricity Services Limited («Lucelec»), entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement sur l'île de Sainte-Lucie;
- le secteur Divers d'Emera comprend les placements dans des sociétés à tarifs non réglementés liées au secteur énergétique qui sont en deçà du seuil requis aux fins de la présentation de l'information financière comme des secteurs distincts, ainsi que les charges du siège social et les produits qui ne sont pas directement affectés à l'exploitation des filiales et aux placements d'Emera, dont :
  - Emera Energy, qui comprend :
    - Emera Energy Services («EES»), entreprise d'énergie physique qui achète et vend du gaz naturel et de l'électricité et offre des services de gestion d'actifs énergétiques connexes,
    - Brooklyn Power Corporation («Brooklyn Energy»), centrale de cogénération alimentée à la biomasse d'une puissance de 30 MW située à Brooklyn, en Nouvelle-Écosse,
    - une participation de coentreprise de 50,0 % dans Bear Swamp Power Company LLC («Bear Swamp»), centrale hydroélectrique à stockage pompé de 660 MW dans le nord-ouest du Massachusetts;
  - Emera US Finance LP, EUSHI Finance, Inc. («EUSHI Finance») et TECO Finance, Inc., filiales de financement d'Emera,
  - Emera US Holdings Inc., société de portefeuille détenue en propriété exclusive pour certains actifs d'Emera aux États-Unis,
  - d'autres placements.

## Mode de présentation

Les présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités sont préparés et présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus («PCGR») des États-Unis. Les principales méthodes comptables appliquées aux présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités sont conformes à celles présentées dans les états financiers consolidés audités au 31 décembre 2024 et pour l'exercice clos à cette date.

De l'avis de la direction, les présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités incluent tous les rajustements qui sont récurrents et nécessaires pour présenter fidèlement la situation financière d'Emera. Les résultats financiers pour cette période intermédiaire ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats qui peuvent être prévus pour toute autre période intermédiaire ou pour l'exercice qui prendra fin le 31 décembre 2025.

Tous les montants sont présentés en dollars canadiens, à moins d'indication contraire.

## Utilisation des estimations de la direction

La préparation d'états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités conformément aux PCGR des États-Unis exige que la direction fasse des estimations et pose des hypothèses qui peuvent influencer sur les montants comptabilisés des actifs et des passifs à la date des états financiers et les montants comptabilisés des produits et des charges au cours des périodes visées. Les éléments importants à l'égard desquels la direction est tenue de faire des estimations sont les actifs et passifs à tarifs réglementés, la provision cumulée au titre des coûts d'enlèvement, les prestations de retraite et les avantages complémentaires de retraite, les produits non facturés, la durée de vie utile des actifs amortissables, l'évaluation de la perte de valeur de l'écart d'acquisition et des actifs à long terme, les impôts sur les bénéfices, les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et l'évaluation des instruments financiers. La direction évalue les estimations de la société régulièrement d'après les résultats passés, la conjoncture actuelle et attendue, ainsi que les hypothèses jugées raisonnables au moment où elles sont faites, tout rajustement étant comptabilisé dans les résultats au cours de l'exercice où il survient. Au deuxième trimestre de 2025, la société a comptabilisé une perte de valeur de l'écart d'acquisition sans effet sur la trésorerie avant impôts de 75 millions de dollars (55 millions \$ US) liée à la vente en cours de NMGC. Se reporter à la note 3 pour en savoir davantage sur la perte de valeur. Aucun changement significatif n'a été apporté aux estimations comptables critiques de la société par rapport à celles décrites dans les états financiers consolidés audités annuels de 2024 d'Emera.

## Caractère saisonnier des activités

Les résultats intermédiaires ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats pour l'ensemble de l'exercice, surtout en raison de facteurs saisonniers. Les ventes d'électricité et de gaz et le transport et la distribution connexes varient au cours d'un exercice. L'apport du premier trimestre aux résultats est important dans les secteurs Entreprises de services publics d'électricité au Canada et Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure, l'hiver étant la haute saison pour l'électricité et le gaz au Canada. Les résultats du troisième trimestre sont plus solides également dans le secteur Entreprises de services publics d'électricité en Floride, où l'été constitue la haute saison pour l'électricité. Les conditions météorologiques ainsi que la fréquence et l'intensité des tempêtes peuvent également avoir une incidence sur les résultats de certains trimestres.

## Incident lié à la cybersécurité

Le 25 avril 2025, Emera et NSPI ont découvert un incident lié à la cybersécurité (l'«incident lié à la cybersécurité») impliquant un accès non autorisé à certaines parties de son réseau et de ses serveurs canadiens qui soutiennent certaines portions de ses applications d'affaires. Immédiatement après la détection de la menace externe, les sociétés ont mis en œuvre les protocoles d'intervention en cas d'incident et de continuité des activités, notamment en retenant les services de tiers experts en cybersécurité réputés. Des mesures ont été prises afin de circonscrire et d'isoler les serveurs touchés, d'empêcher une nouvelle intrusion et d'aviser les autorités policières au Canada et aux États-Unis. Les activités physiques canadiennes de la société, notamment les installations de production, de transport et de distribution de NSPI, le lien maritime et le gazoduc Brunswick, n'ont subi aucune interruption. L'incident n'a eu aucune incidence sur les activités de services publics d'Emera aux États-Unis et dans les Caraïbes. L'enquête déclenchée à la suite de l'incident est presque terminée.

La société a mis en œuvre des processus de continuité des activités pour certaines fonctions d'affaires et de soutien touchées au sein de ses sociétés affiliées canadiennes. La restauration du service des systèmes informatiques touchés et la transition correspondante vers l'abandon des processus de continuité des activités sont en cours et progressent selon une approche planifiée, systématique et progressive. La société maintient une couverture de cyberassurance et collabore avec son assureur pour le processus de réclamation.

## 2. PRISES DE POSITION COMPTABLES FUTURES

La société se penche sur l'applicabilité et l'incidence de toutes les Accounting Standard Updates («ASU») publiées par le Financial Accounting Standards Board («FASB»). Les mises à jour suivantes ont été publiées par le FASB, mais comme il est permis elles n'ont pas encore été adoptées par Emera. Les ASU qui ne sont pas énumérées ci-après ont été évaluées et jugées non applicables pour la société ou ayant une incidence non significative sur les états financiers consolidés.

### **Améliorations ciblées des directives comptables des logiciels à usage interne**

En septembre 2025, le FASB a publié l'ASU 2025-06, *Intangibles – Goodwill and Other – Internal-Use Software (Subtopic 350-40): Targeted Improvements to the Accounting for Internal-Use Software*. Cette mise à jour vient moderniser la comptabilisation des logiciels à usage interne. Cette mise à jour élimine la nécessité de prendre en considération les étapes de développement et clarifie les critères pour commencer à capitaliser les coûts. La mise à jour de la norme précise également que les obligations en matière d'informations à fournir en vertu de l'ASC 360, *Property, Plant and Equipment*, s'appliquent aux coûts des logiciels inscrits au bilan selon les dispositions de l'ASC 350-40. La norme sera en vigueur pour les exercices ouverts à compter du 15 décembre 2027 et aux périodes intermédiaires de ces exercices. L'adoption anticipée est permise. Les mises à jour de la norme doivent être appliquées selon une approche prospective, une approche rétrospective ou une approche de transition modifiée. La société évalue actuellement l'incidence de l'adoption de la mise à jour de la norme sur ses états financiers consolidés.

### **Ventilation des postes de charges de l'état des résultats**

En novembre 2024, le FASB a publié l'ASU 2024-03, *Income Statement Reporting – Comprehensive Income – Expense Disaggregation Disclosures (Subtopic 220-40): Disaggregation of Income Statement Expenses*. La mise à jour de la norme améliore les informations à fournir à l'égard des charges d'une entité à capital ouvert en exigeant la présentation d'informations plus détaillées sur les types de charges (dont les achats de stocks, la rémunération du personnel et l'amortissement) comprises dans les postes de charges de l'état des résultats. La norme sera en vigueur pour les exercices ouverts à compter du 15 décembre 2026, et pour les périodes intermédiaires des exercices ouverts à compter du 15 décembre 2027. L'adoption anticipée est permise. La mise à jour de la norme doit être appliquée prospectivement, avec l'option d'une application rétrospective. La société évalue actuellement l'incidence de l'adoption de la mise à jour de la norme sur les informations fournies dans ses états financiers consolidés.

### **Améliorations apportées aux obligations d'informations à l'égard des impôts sur les bénéfices**

En décembre 2023, le FASB a publié l'ASU 2023-09, *Income Taxes (Topic 740): Improvements to Income Tax Disclosures*. La norme favorise la transparence, l'utilité décisionnelle et l'efficacité des informations à fournir à l'égard de l'impôt sur les bénéfices en exigeant des catégories uniformes et une ventilation plus détaillée de l'information liée au rapprochement des impôts sur les bénéfices calculés à l'aide du taux d'imposition prévu par la loi en vigueur avec le montant réel des impôts sur les bénéfices et le taux d'imposition effectif, ainsi que la ventilation des impôts sur les bénéfices payés (remboursés) par territoire. La norme exige également de fournir l'information sur le bénéfice (la perte) avant impôts sur les bénéfices et la charge (le recouvrement) d'impôts sur les bénéfices conformément au règlement S-X 210.4-08(h), *Rules of General Application – General Notes to Financial Statements: Income Tax Expense* de la Securities and Exchange Commission des États-Unis, et de supprimer les informations qui ne sont plus considérées comme avantageuses sur le plan économique ou pertinentes. Les nouvelles modifications seront en vigueur pour les exercices ouverts à compter du 15 décembre 2024. L'adoption anticipée est permise. La norme sera appliquée de façon prospective, l'application rétrospective étant permise. La société évalue actuellement l'incidence de l'adoption de la norme sur les informations à fournir dans ses états financiers consolidés.

### 3. CESSIONS

#### Vente en cours de NMGC

Le 5 août 2024, Emera a conclu une entente visant la vente de sa filiale en propriété exclusive indirecte NMGC pour une valeur d'entreprise totale d'environ 1,3 milliard \$ US, qui comprend un produit en trésorerie, le transfert de la dette et des ajustements de clôture habituels. En raison de la vente en cours, les actifs et passifs de NMGC ont été classés comme détenus en vue de la vente au troisième trimestre de 2024 et leur valeur comptable a été ajustée pour correspondre à la juste valeur diminuée des coûts de la vente.

Du fait que le produit de la transaction sera inférieur à la valeur comptable des actifs et des passifs vendus au troisième trimestre de 2024, Emera a évalué l'unité d'exploitation NMGC pour déterminer si l'écart d'acquisition s'était déprécié en comparant la juste valeur du produit de la transaction prévu à la valeur comptable des actifs nets, y compris l'écart d'acquisition de 366 millions \$ US («valeur comptable de NMGC»). L'écart d'acquisition de l'unité d'exploitation a été déterminé comme étant déprécié et une perte de valeur de l'écart d'acquisition sans effet sur la trésorerie de 210 millions de dollars (198 millions de dollars, après impôts) ou de 155 millions \$ US (146 millions \$ US, après impôts) a été comptabilisée sous le poste «Perte de valeur» dans les états des résultats consolidés condensés au troisième trimestre de 2024.

Après l'évaluation de la dépréciation de l'écart d'acquisition, les actifs et passifs détenus en vue de la vente ont été évalués au plus faible de leur valeur comptable ou de leur juste valeur diminuée des coûts de la vente. L'évaluation a donné lieu à une perte additionnelle de 16 millions de dollars (13 millions de dollars après impôts) au titre des coûts de transaction futurs estimatifs, en plus des coûts de transaction engagés de 8 millions de dollars (6 millions de dollars, après impôts) comptabilisés dans les «Autres produits nets» aux états des résultats consolidés condensés du troisième trimestre de 2024.

En juillet 2025, le calendrier des procédures relatives au processus de réglementation de la NMPRC a été révisé et l'audience publique a été reportée de juin 2025 à novembre 2025. La clôture de la transaction devrait avoir lieu au début de 2026.

À chaque date de clôture, la société évalue la juste valeur du groupe destiné à être cédé en comparant la juste valeur du produit de la transaction prévu, moins les coûts de la vente, à la valeur comptable des actifs nets, y compris l'écart d'acquisition («valeur comptable»). Le 30 juin 2025, la société a réévalué le groupe destiné à être cédé dans NMGC au plus faible de sa valeur comptable et de la juste valeur, moins les coûts de la vente. En raison du report de la date de clôture de la transaction, une perte de valeur sans effet sur la trésorerie de 75 millions de dollars (71 millions de dollars, après impôts) ou de 55 millions \$ US (52 millions \$ US, après impôts) a été comptabilisée au poste «Pertes de valeur» dans les états des résultats consolidés condensés au deuxième trimestre de 2025. Une perte additionnelle de 2 millions de dollars (1 million de dollars, après impôts) au titre des coûts de transaction futurs estimatifs a été comptabilisée dans les «Autres produits nets» aux états des résultats consolidés condensés du deuxième trimestre de 2025. Aucun ajustement supplémentaire n'a été comptabilisé au troisième trimestre de 2025 en raison de l'évaluation de la juste valeur diminuée des coûts de la vente effectuée au 30 septembre 2025.

La société continuera de comptabiliser l'amortissement des actifs de NMGC jusqu'à la date de clôture de la transaction, puisque l'amortissement continue d'être reflété dans les tarifs des clients et sera pris en compte dans la valeur comptable reportée des actifs au moment de la vente. Un amortissement de 79 millions de dollars (57 millions \$ US) a été comptabilisé à l'égard de ces actifs du 5 août 2024, date à laquelle ils ont été classés comme détenus en vue de la vente, au 30 septembre 2025. Sur les 79 millions de dollars (57 millions \$ US) comptabilisés jusqu'à maintenant, une tranche de 53 millions de dollars (38 millions \$ US) a été comptabilisée en 2025.

Le tableau suivant présente les actifs et les passifs classés comme détenus en vue de la vente :

| Aux<br>en millions de dollars                                                      | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|
| Trésorerie et équivalents de trésorerie                                            | 3 \$                 | 8 \$                |
| Stocks                                                                             | 9                    | 9                   |
| Instruments dérivés                                                                | 5                    | 1                   |
| Actifs réglementaires                                                              | 32                   | 28                  |
| Débiteurs et autres actifs à court terme                                           | 75                   | 127                 |
| <b>Actifs à court terme détenus en vue de la vente</b>                             | <b>124 \$</b>        | <b>173 \$</b>       |
| Immobilisations corporelles                                                        | 1 865                | 1 845               |
| Actifs réglementaires                                                              | 8                    | 6                   |
| Écart d'acquisition                                                                | 292                  | 303                 |
| Autres actifs à long terme                                                         | 26                   | 23                  |
| Moins : Rajustement de la juste valeur diminuée des coûts de la vente <sup>1</sup> | (91)                 | (17)                |
| <b>Actifs à long terme détenus en vue de la vente</b>                              | <b>2 100 \$</b>      | <b>2 160 \$</b>     |
| <b>Total des actifs détenus en vue de la vente</b>                                 | <b>2 224 \$</b>      | <b>2 333 \$</b>     |
| Dette à court terme                                                                | 114 \$               | 46 \$               |
| Tranche de la dette à long terme échéant à moins de un an                          | 97                   | -                   |
| Instruments dérivés                                                                | -                    | 1                   |
| Passifs réglementaires                                                             | 15                   | 10                  |
| Créditeurs et autres passifs à court terme                                         | 97                   | 155                 |
| <b>Passifs à court terme liés aux actifs détenus en vue de la vente</b>            | <b>323</b>           | <b>212</b>          |
| Dette à long terme                                                                 | 576                  | 696                 |
| Impôts sur les bénéfices reportés                                                  | 189                  | 167                 |
| Passifs réglementaires                                                             | 265                  | 274                 |
| Autres passifs à long terme                                                        | 7                    | 11                  |
| <b>Passifs à long terme liés aux actifs détenus en vue de la vente</b>             | <b>1 037 \$</b>      | <b>1 148 \$</b>     |
| <b>Total des passifs liés aux actifs détenus en vue de la vente</b>                | <b>1 360 \$</b>      | <b>1 360 \$</b>     |

1) Représente une perte de valeur de 75 millions de dollars liée à la réévaluation du groupe destiné à être cédé dans NMGC à la juste valeur (néant au 31 décembre 2024) et des coûts de transaction estimatifs de 16 millions de dollars liés à la vente en cours (17 millions de dollars au 31 décembre 2024).

### **Vente de la participation dans LIL**

Le 4 juin 2024, Emera a conclu la vente de sa participation minoritaire indirecte de 31,1 % dans LIL pour une valeur transactionnelle totalisant 1,2 milliard de dollars, dont un produit en trésorerie de 957 millions de dollars et un montant de 235 millions de dollars pour la prise en charge de l'obligation contractuelle d'Emera à l'égard du financement de la tranche restante des dépenses d'investissement initiales, ce qui représente une participation additionnelle dans LIL pour l'acquéreur. Une tranche de 30 millions de dollars du produit en trésorerie tiré de la vente est entiercée en attendant la conclusion de certaines ententes avec le commandité de LIL. Le produit en trésorerie entiercé à recevoir est détenu à la juste valeur et inclus dans le gain à la vente, déduction faite des coûts de transaction. Au 30 septembre 2025, la juste valeur estimative du produit en trésorerie à recevoir d'un compte d'entiercement s'élève à 25 millions de dollars. Au deuxième trimestre de 2024, un gain réalisé sur la vente, déduction faite des coûts de transaction, de 182 millions de dollars (107 millions de dollars, déduction faite des impôts et des coûts de transaction) a été comptabilisé dans les «Autres produits nets» aux états des résultats consolidés résumés et inclus dans le secteur Divers.

## **4. INFORMATION SECTORIELLE**

Emera présente séparément ses secteurs isolables en raison notamment de la diversité de leur cadre d'exploitation, de leur cadre réglementaire et de leurs zones géographiques. Les secteurs sont présentés en fonction des produits, du bénéfice net attribuable aux porteurs d'actions ordinaires et du total de l'actif de chaque filiale, tels qu'ils sont présentés au principal décideur de l'exploitation de la société («PDES»). Le principal décideur de l'exploitation d'Emera est le chef de la direction.

| en millions de dollars                                                                                               | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Entreprises<br>de services<br>publics de gaz<br>naturel et<br>d'infrastructure | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Divers   | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles | Total     |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|----------|----------------------------------------|-----------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 septembre 2025</b>                                                                 |                                                                     |                                                                     |                                                                                |                                                                  |          |                                        |           |
| Produits d'exploitation provenant de clients externes <sup>1</sup>                                                   | 1 266 \$                                                            | 405 \$                                                              | 314 \$                                                                         | 159 \$                                                           | (38) \$  | - \$                                   | 2 106 \$  |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                                                                | 3                                                                   | -                                                                   | 5                                                                              | -                                                                | 7        | (15)                                   | -         |
| Total des produits d'exploitation                                                                                    | 1 269                                                               | 405                                                                 | 319                                                                            | 159                                                              | (31)     | (15)                                   | 2 106     |
| Combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés | 281                                                                 | 189                                                                 | -                                                                              | 83                                                               | -        | (6)                                    | 547       |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                                                       | -                                                                   | -                                                                   | 53                                                                             | -                                                                | -        | -                                      | 53        |
| Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                                                           | 315                                                                 | 98                                                                  | 113                                                                            | 36                                                               | 25       | (9)                                    | 578       |
| Impôt provincial, impôt d'État et taxes municipales                                                                  | 84                                                                  | 12                                                                  | 26                                                                             | 1                                                                | 1        | -                                      | 124       |
| Amortissement                                                                                                        | 176                                                                 | 74                                                                  | 52                                                                             | 21                                                               | 1        | -                                      | 324       |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites                                                   | -                                                                   | 10                                                                  | 4                                                                              | 1                                                                | -        | -                                      | 15        |
| Autres produits nets                                                                                                 | 19                                                                  | 11                                                                  | 3                                                                              | 3                                                                | (17)     | -                                      | 19        |
| Intérêts débiteurs nets <sup>2</sup>                                                                                 | 79                                                                  | 45                                                                  | 37                                                                             | 5                                                                | 94       | -                                      | 260       |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                                                     | 51                                                                  | (5)                                                                 | 13                                                                             | -                                                                | (53)     | -                                      | 6         |
| Participations ne donnant pas le contrôle                                                                            | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | 1                                                                | -        | -                                      | 1         |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                  | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | -                                                                | 19       | -                                      | 19        |
| Bénéfice net (perte nette) attribuable aux porteurs d'actions ordinaires                                             | 302 \$                                                              | 13 \$                                                               | 32 \$                                                                          | 16 \$                                                            | (135) \$ | - \$                                   | 228 \$    |
| <b>Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025</b>                                                                  |                                                                     |                                                                     |                                                                                |                                                                  |          |                                        |           |
| Produits d'exploitation provenant de clients externes <sup>1</sup>                                                   | 3 353 \$                                                            | 1 440 \$                                                            | 1 282 \$                                                                       | 435 \$                                                           | 260 \$   | - \$                                   | 6 770 \$  |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                                                                | 8                                                                   | -                                                                   | 13                                                                             | -                                                                | 23       | (44)                                   | -         |
| Total des produits d'exploitation                                                                                    | 3 361                                                               | 1 440                                                               | 1 295                                                                          | 435                                                              | 283      | (44)                                   | 6 770     |
| Combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés | 772                                                                 | 671                                                                 | -                                                                              | 223                                                              | -        | (13)                                   | 1 653     |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                                                       | -                                                                   | -                                                                   | 346                                                                            | -                                                                | -        | -                                      | 346       |
| Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                                                           | 821                                                                 | 327                                                                 | 350                                                                            | 110                                                              | 90       | (25)                                   | 1 673     |
| Impôt provincial, impôt d'État et taxes municipales                                                                  | 237                                                                 | 37                                                                  | 86                                                                             | 3                                                                | 1        | -                                      | 364       |
| Amortissement                                                                                                        | 523                                                                 | 221                                                                 | 152                                                                            | 58                                                               | 5        | -                                      | 959       |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites                                                   | -                                                                   | 32                                                                  | 14                                                                             | 3                                                                | (1)      | -                                      | 48        |
| Autres produits nets                                                                                                 | 66                                                                  | 25                                                                  | 9                                                                              | 5                                                                | 24       | 6                                      | 135       |
| Intérêts débiteurs nets <sup>2</sup>                                                                                 | 226                                                                 | 129                                                                 | 112                                                                            | 15                                                               | 282      | -                                      | 764       |
| Pertes de valeur                                                                                                     | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | -                                                                | 75       | -                                      | 75        |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                                                     | 122                                                                 | (39)                                                                | 72                                                                             | 3                                                                | (42)     | -                                      | 116       |
| Participations ne donnant pas le contrôle                                                                            | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | 1                                                                | -        | -                                      | 1         |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                  | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | -                                                                | 56       | -                                      | 56        |
| Bénéfice net (perte nette) attribuable aux porteurs d'actions ordinaires                                             | 726 \$                                                              | 151 \$                                                              | 200 \$                                                                         | 30 \$                                                            | (161) \$ | - \$                                   | 946 \$    |
| <b>Au 30 septembre 2025</b>                                                                                          |                                                                     |                                                                     |                                                                                |                                                                  |          |                                        |           |
| Total de l'actif                                                                                                     | 24 747 \$                                                           | 8 131 \$                                                            | 8 477 \$                                                                       | 1 439 \$                                                         | 1 882 \$ | (873) \$                               | 43 803 \$ |
| Placements sous influence notable                                                                                    | - \$                                                                | 470 \$                                                              | 112 \$                                                                         | 55 \$                                                            | - \$     | - \$                                   | 637 \$    |
| Écart d'acquisition                                                                                                  | 4 871 \$                                                            | - \$                                                                | 796 \$                                                                         | - \$                                                             | - \$     | - \$                                   | 5 667 \$  |

1) Tous les soldes et toutes les opérations intersociétés importants ont été éliminés à la consolidation, sauf certaines opérations entre les entités à tarifs non réglementés et à tarifs réglementés. La direction estime que l'élimination de ces opérations entraînerait une sous-évaluation des immobilisations corporelles, des charges d'exploitation et d'entretien et charges générales ou du combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés. Les opérations intersociétés qui n'ont pas été éliminées sont évaluées au montant de la contrepartie établie et acceptée par les parties liées. Les opérations éliminées sont prises en compte dans la détermination des secteurs isolables.

2) Le bénéfice net sectoriel est présenté sur une base qui comprend les coûts de financement répartis en interne entre les secteurs Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure et Divers de 6 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 septembre 2025 et de 20 millions de dollars pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025.

| en millions de dollars                                                                                               | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Entreprises<br>de services<br>publics de gaz<br>naturel et<br>d'infrastructure | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Divers   | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles | Total     |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|----------|----------------------------------------|-----------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 septembre 2024</b>                                                                 |                                                                     |                                                                     |                                                                                |                                                                  |          |                                        |           |
| Produits d'exploitation provenant de clients externes <sup>1</sup>                                                   | 985 \$                                                              | 399 \$                                                              | 297 \$                                                                         | 150 \$                                                           | (29) \$  | - \$                                   | 1 802 \$  |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                                                                | 3                                                                   | -                                                                   | 3                                                                              | -                                                                | (8)      | 2                                      | -         |
| Total des produits d'exploitation                                                                                    | 988                                                                 | 399                                                                 | 300                                                                            | 150                                                              | (37)     | 2                                      | 1 802     |
| Combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés | 224                                                                 | 185                                                                 | -                                                                              | 78                                                               | -        | (3)                                    | 484       |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                                                       | -                                                                   | -                                                                   | 46                                                                             | -                                                                | -        | -                                      | 46        |
| Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                                                           | 196                                                                 | 87                                                                  | 103                                                                            | 39                                                               | 12       | (5)                                    | 432       |
| Impôt provincial, impôt d'État et taxes municipales                                                                  | 73                                                                  | 12                                                                  | 24                                                                             | 1                                                                | -        | -                                      | 110       |
| Amortissement                                                                                                        | 156                                                                 | 71                                                                  | 46                                                                             | 18                                                               | 2        | -                                      | 293       |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites                                                   | -                                                                   | 12                                                                  | 4                                                                              | 1                                                                | 8        | -                                      | 25        |
| Autres produits nets (charges nettes)                                                                                | 15                                                                  | 7                                                                   | 5                                                                              | 2                                                                | (5)      | (10)                                   | 14        |
| Intérêts débiteurs nets <sup>2</sup>                                                                                 | 66                                                                  | 41                                                                  | 38                                                                             | 5                                                                | 91       | -                                      | 241       |
| Pertes de valeur                                                                                                     | -                                                                   | -                                                                   | 11                                                                             | -                                                                | 210      | -                                      | 221       |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                                                     | 36                                                                  | (4)                                                                 | 11                                                                             | -                                                                | (52)     | -                                      | (9)       |
| Participations ne donnant pas le contrôle                                                                            | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | 1                                                                | -        | -                                      | 1         |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                  | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | -                                                                | 18       | -                                      | 18        |
| Bénéfice net (perte nette) attribuable aux porteurs d'actions ordinaires                                             | 252 \$                                                              | 26 \$                                                               | 30 \$                                                                          | 11 \$                                                            | (315) \$ | - \$                                   | 4 \$      |
| <b>Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2024</b>                                                                  |                                                                     |                                                                     |                                                                                |                                                                  |          |                                        |           |
| Produits d'exploitation provenant de clients externes <sup>1</sup>                                                   | 2 639 \$                                                            | 1 376 \$                                                            | 1 150 \$                                                                       | 416 \$                                                           | (144) \$ | - \$                                   | 5 437 \$  |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                                                                | 7                                                                   | -                                                                   | 10                                                                             | -                                                                | 10       | (27)                                   | -         |
| Total des produits d'exploitation                                                                                    | 2 646                                                               | 1 376                                                               | 1 160                                                                          | 416                                                              | (134)    | (27)                                   | 5 437     |
| Combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés | 641                                                                 | 639                                                                 | -                                                                              | 217                                                              | -        | (10)                                   | 1 487     |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                                                       | -                                                                   | -                                                                   | 282                                                                            | -                                                                | -        | -                                      | 282       |
| Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                                                           | 587                                                                 | 299                                                                 | 333                                                                            | 106                                                              | 105      | (15)                                   | 1 415     |
| Impôt provincial, impôt d'État et taxes municipales                                                                  | 207                                                                 | 36                                                                  | 78                                                                             | 3                                                                | 1        | -                                      | 325       |
| Amortissement                                                                                                        | 462                                                                 | 209                                                                 | 135                                                                            | 54                                                               | 6        | -                                      | 866       |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites                                                   | -                                                                   | 67                                                                  | 14                                                                             | 3                                                                | 3        | -                                      | 87        |
| Autres produits nets                                                                                                 | 44                                                                  | 21                                                                  | 12                                                                             | 7                                                                | 146      | 2                                      | 232       |
| Intérêts débiteurs nets <sup>2</sup>                                                                                 | 197                                                                 | 126                                                                 | 115                                                                            | 16                                                               | 271      | -                                      | 725       |
| Pertes de valeur                                                                                                     | -                                                                   | -                                                                   | 11                                                                             | -                                                                | 210      | -                                      | 221       |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                                                     | 72                                                                  | -                                                                   | 60                                                                             | -                                                                | (92)     | -                                      | 40        |
| Participations ne donnant pas le contrôle                                                                            | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | 1                                                                | -        | -                                      | 1         |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                  | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                              | -                                                                | 54       | -                                      | 54        |
| Bénéfice net (perte nette) attribuable aux porteurs d'actions ordinaires                                             | 524 \$                                                              | 155 \$                                                              | 172 \$                                                                         | 29 \$                                                            | (540) \$ | - \$                                   | 340 \$    |
| <b>Au 31 décembre 2024</b>                                                                                           |                                                                     |                                                                     |                                                                                |                                                                  |          |                                        |           |
| Total de l'actif                                                                                                     | 24 375 \$                                                           | 7 609 \$                                                            | 8 439 \$                                                                       | 1 444 \$                                                         | 1 810 \$ | (726) \$                               | 42 951 \$ |
| Placement sous influence notable                                                                                     | - \$                                                                | 475 \$                                                              | 124 \$                                                                         | 55 \$                                                            | - \$     | - \$                                   | 654 \$    |
| Écart d'acquisition                                                                                                  | 5 035 \$                                                            | - \$                                                                | 823 \$                                                                         | - \$                                                             | - \$     | - \$                                   | 5 858 \$  |

1) Tous les soldes et toutes les opérations intersociétés importants ont été éliminés à la consolidation, sauf certaines opérations entre les entités à tarifs non réglementés et à tarifs réglementés. La direction estime que l'élimination de ces opérations entraînerait une sous-évaluation des immobilisations corporelles, des charges d'exploitation et d'entretien et charges générales ou du combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés. Les opérations intersociétés qui n'ont pas été éliminées sont évaluées au montant de la contrepartie établie par les parties liées. Les opérations éliminées sont prises en compte dans la détermination des secteurs isolables.

2) Le bénéfice net sectoriel est présenté sur une base qui comprend les coûts de financement répartis en interne entre les secteurs Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure et Divers de 8 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 septembre 2024 et de 22 millions de dollars pour les neuf mois clos le 30 septembre 2024.

## 5. PRODUITS

Le tableau suivant présente la ventilation des produits de la société par sources principales :

|                                                            |                                                                     |                                                                     | Électricité                                                      | Gaz                                                                            | Autres  |                                        |          |
|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------------------------------|----------|
|                                                            | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Entreprises<br>de services<br>publics de<br>gaz naturel et<br>d'infrastructure |         | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles |          |
| en millions de dollars                                     |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                | Divers  |                                        | Total    |
| Pour les trois mois clos le 30 septembre 2025              |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                |         |                                        |          |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs réglementés :     |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                |         |                                        |          |
| Secteur résidentiel                                        | 787 \$                                                              | 197 \$                                                              | 59 \$                                                            | 116 \$                                                                         | - \$    | - \$                                   | 1 159 \$ |
| Secteur commercial                                         | 323                                                                 | 122                                                                 | 81                                                               | 103                                                                            | -       | -                                      | 629      |
| Secteur industriel                                         | 71                                                                  | 68                                                                  | 7                                                                | 26                                                                             | -       | (6)                                    | 166      |
| Autres entreprises de services<br>publics d'électricité    | 117                                                                 | 10                                                                  | 2                                                                | -                                                                              | -       | -                                      | 129      |
| Reports réglementaires                                     | (35)                                                                | -                                                                   | 7                                                                | -                                                                              | -       | -                                      | (28)     |
| Divers <sup>1</sup>                                        | 6                                                                   | 8                                                                   | 3                                                                | 52                                                                             | -       | (3)                                    | 66       |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                        | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 16                                                                             | -       | -                                      | 16       |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs réglementés       | 1 269                                                               | 405                                                                 | 159                                                              | 313                                                                            | -       | (9)                                    | 2 137    |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs non réglementés : |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                |         |                                        |          |
| Commercialisation et<br>négociation <sup>4</sup>           | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                              | (3)     | -                                      | (3)      |
| Autres activités à tarifs non<br>réglementés               | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 6                                                                              | 9       | (8)                                    | 7        |
| Réévaluation à la valeur<br>de marché <sup>3</sup>         | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                              | (37)    | 2                                      | (35)     |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs non réglementés   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 6                                                                              | (31)    | (6)                                    | (31)     |
| Total des produits<br>d'exploitation                       | 1 269 \$                                                            | 405 \$                                                              | 159 \$                                                           | 319 \$                                                                         | (31) \$ | (15) \$                                | 2 106 \$ |
| Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025               |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                |         |                                        |          |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs réglementés :     |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                |         |                                        |          |
| Secteur résidentiel                                        | 1 909 \$                                                            | 788 \$                                                              | 152 \$                                                           | 568 \$                                                                         | - \$    | - \$                                   | 3 417 \$ |
| Secteur commercial                                         | 858                                                                 | 390                                                                 | 231                                                              | 395                                                                            | -       | -                                      | 1 874    |
| Secteur industriel                                         | 205                                                                 | 203                                                                 | 21                                                               | 76                                                                             | -       | (14)                                   | 491      |
| Autres entreprises de services<br>publics d'électricité    | 384                                                                 | 32                                                                  | 6                                                                | -                                                                              | -       | -                                      | 422      |
| Reports réglementaires                                     | (13)                                                                | -                                                                   | 16                                                               | -                                                                              | -       | -                                      | 3        |
| Divers <sup>1</sup>                                        | 18                                                                  | 27                                                                  | 9                                                                | 190                                                                            | -       | (8)                                    | 236      |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                        | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 48                                                                             | -       | -                                      | 48       |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs réglementés       | 3 361                                                               | 1 440                                                               | 435                                                              | 1 277                                                                          | -       | (22)                                   | 6 491    |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs non réglementés : |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                |         |                                        |          |
| Commercialisation et<br>négociation <sup>4</sup>           | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                              | 98      | -                                      | 98       |
| Autres activités à tarifs non<br>réglementés               | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 18                                                                             | 25      | (21)                                   | 22       |
| Réévaluation à la valeur de<br>marché <sup>3</sup>         | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                              | 160     | (1)                                    | 159      |
| Produits tirés des activités à<br>tarifs non réglementés   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 18                                                                             | 283     | (22)                                   | 279      |
| Total des produits<br>d'exploitation                       | 3 361 \$                                                            | 1 440 \$                                                            | 435 \$                                                           | 1 295 \$                                                                       | 283 \$  | (44) \$                                | 6 770 \$ |

1) Le secteur Divers comprend les produits de location, qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

2) Produits liés à la convention de services du gazoduc Brunswick conclue avec Repsol Energy.

3) Produits qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

4) Comprennent les gains (pertes) résultant du règlement d'instruments dérivés énergétiques, qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

|                                                                | Électricité                                             |                                                         | Gaz                                                  |                                                                    | Autres          |                                 |                 |
|----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------------------|-----------------|
|                                                                | Entreprise de services publics d'électricité en Floride | Entreprises de services publics d'électricité au Canada | Autres entreprises de services publics d'électricité | Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure | Divers          | Éliminations inter-sectorielles | Total           |
| en millions de dollars                                         |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| <b>Pour les trois mois clos le 30 septembre 2024</b>           |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| <b>Produits tirés des activités à tarifs réglementés :</b>     |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| Secteur résidentiel                                            | 643 \$                                                  | 191 \$                                                  | 56 \$                                                | 107 \$                                                             | - \$            | - \$                            | 997 \$          |
| Secteur commercial                                             | 258                                                     | 118                                                     | 78                                                   | 97                                                                 | -               | -                               | 551             |
| Secteur industriel                                             | 56                                                      | 70                                                      | 9                                                    | 24                                                                 | -               | (4)                             | 155             |
| Autres entreprises de services publics d'électricité           | 101                                                     | 10                                                      | 1                                                    | -                                                                  | -               | -                               | 112             |
| Reports réglementaires                                         | (76)                                                    | -                                                       | 5                                                    | -                                                                  | -               | -                               | (71)            |
| Divers <sup>1</sup>                                            | 6                                                       | 10                                                      | 1                                                    | 51                                                                 | -               | (3)                             | 65              |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                            | -                                                       | -                                                       | -                                                    | 16                                                                 | -               | -                               | 16              |
| Produits tirés des activités à tarifs réglementés              | 988                                                     | 399                                                     | 150                                                  | 295                                                                | -               | (7)                             | 1 825           |
| <b>Produits tirés des activités à tarifs non réglementés :</b> |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| Commercialisation et négociation <sup>4</sup>                  | -                                                       | -                                                       | -                                                    | -                                                                  | (7)             | -                               | (7)             |
| Autres activités à tarifs non réglementés                      | -                                                       | -                                                       | -                                                    | 5                                                                  | 7               | (5)                             | 7               |
| Réévaluation à la valeur de marché <sup>3</sup>                | -                                                       | -                                                       | -                                                    | -                                                                  | (37)            | 14                              | (23)            |
| Produits tirés des activités à tarifs non réglementés          | -                                                       | -                                                       | -                                                    | 5                                                                  | (37)            | 9                               | (23)            |
| <b>Total des produits d'exploitation</b>                       | <b>988 \$</b>                                           | <b>399 \$</b>                                           | <b>150 \$</b>                                        | <b>300 \$</b>                                                      | <b>(37) \$</b>  | <b>2 \$</b>                     | <b>1 802 \$</b> |
| <b>Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2024</b>            |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| <b>Produits tirés des activités à tarifs réglementés :</b>     |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| Secteur résidentiel                                            | 1 580 \$                                                | 737 \$                                                  | 149 \$                                               | 499 \$                                                             | - \$            | - \$                            | 2 965 \$        |
| Secteur commercial                                             | 710                                                     | 371                                                     | 224                                                  | 361                                                                | -               | -                               | 1 666           |
| Secteur industriel                                             | 168                                                     | 207                                                     | 22                                                   | 71                                                                 | -               | (11)                            | 457             |
| Autres entreprises de services publics d'électricité           | 318                                                     | 31                                                      | 4                                                    | -                                                                  | -               | -                               | 353             |
| Reports réglementaires                                         | (145)                                                   | -                                                       | 13                                                   | -                                                                  | -               | -                               | (132)           |
| Divers <sup>1</sup>                                            | 15                                                      | 30                                                      | 4                                                    | 167                                                                | -               | (7)                             | 209             |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                            | -                                                       | -                                                       | -                                                    | 47                                                                 | -               | -                               | 47              |
| Produits tirés des activités à tarifs réglementés              | 2 646                                                   | 1 376                                                   | 416                                                  | 1 145                                                              | -               | (18)                            | 5 565           |
| <b>Produits tirés des activités à tarifs non réglementés :</b> |                                                         |                                                         |                                                      |                                                                    |                 |                                 |                 |
| Commercialisation et négociation <sup>4</sup>                  | -                                                       | -                                                       | -                                                    | -                                                                  | 42              | -                               | 42              |
| Autres activités à tarifs non réglementés                      | -                                                       | -                                                       | -                                                    | 15                                                                 | 22              | (16)                            | 21              |
| Réévaluation à la valeur de marché <sup>3</sup>                | -                                                       | -                                                       | -                                                    | -                                                                  | (198)           | 7                               | (191)           |
| Produits tirés des activités à tarifs non réglementés          | -                                                       | -                                                       | -                                                    | 15                                                                 | (134)           | (9)                             | (128)           |
| <b>Total des produits d'exploitation</b>                       | <b>2 646 \$</b>                                         | <b>1 376 \$</b>                                         | <b>416 \$</b>                                        | <b>1 160 \$</b>                                                    | <b>(134) \$</b> | <b>(27) \$</b>                  | <b>5 437 \$</b> |

1) Le secteur Divers comprend les produits de location, qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

2) Produits liés à la convention de services du gazoduc Brunswick conclue avec Repsol Energy.

3) Produits qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

4) Comprendent les gains (pertes) résultant du règlement d'instruments dérivés énergétiques, qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

### Obligations de prestation qui restent à remplir :

Les obligations de prestation qui restent à remplir se composent principalement de contrats de transport de gaz, de contrats d'éclairage et d'ententes à long terme d'approvisionnement en vapeur à échéances déterminées. Au 30 septembre 2025, le prix de transaction affecté aux obligations de prestation qui restaient à remplir totalisait 452 millions de dollars (453 millions de dollars en 2024), y compris 14 millions de dollars liés à NMGC. Ce montant comprend les obligations de prestation futures de 124 millions de dollars liées à un contrat de transport de gaz entre SeaCoast et PGS venant à échéance en 2040. Ce montant exclut les contrats ayant une durée prévue initiale de un an ou moins et les montants variables qu'Emera comptabilise dans les produits au montant qu'elle a le droit de facturer pour les services fournis. Emera prévoit comptabiliser des produits liés aux obligations de prestation qui restent à remplir jusqu'en 2045.

## 6. ACTIFS ET PASSIFS RÉGLEMENTAIRES

Un sommaire des actifs et passifs réglementaires de la société est présenté ci-dessous. Pour une description complète de la nature des actifs et passifs réglementaires de la société, se reporter à la note 7 des états financiers consolidés audités annuels de 2024 d'Emera. Des mises à jour concernant les cadres réglementaires sont présentées ci-dessous.

| Aux<br>en millions de dollars                                                                                | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|
| <b>Actifs réglementaires<sup>1</sup></b>                                                                     |                      |                     |
| Actifs réglementaires d'impôts reportés                                                                      | 1 287 \$             | 1 227 \$            |
| Recouvrement par TEC des coûts d'investissement liés à la mise hors service anticipée d'actifs               | 732                  | 737                 |
| Régime de retraite et régime d'avantages complémentaires de retraite – soins de santé                        | 376                  | 395                 |
| Clauses de recouvrement des coûts pour tempêtes                                                              | 322                  | 613                 |
| Recouvrement par TEC des coûts d'investissement liés aux composantes de l'unité 1 de Polk mises hors service | 185                  | 205                 |
| Mécanisme de rajustement attribuable au prix du combustible de NSPI                                          | 67                   | -                   |
| Clauses de recouvrement des coûts                                                                            | 57                   | 33                  |
| Reports liés aux instruments dérivés                                                                         | 36                   | 42                  |
| Mesures environnementales correctives                                                                        | 27                   | 29                  |
| Recouvrement des coûts irrécupérables                                                                        | 26                   | 27                  |
| Divers <sup>2</sup>                                                                                          | 117                  | 119                 |
|                                                                                                              | 3 232 \$             | 3 427 \$            |
| À court terme                                                                                                | 500 \$               | 595 \$              |
| À long terme                                                                                                 | 2 732                | 2 832               |
| Total des actifs réglementaires                                                                              | 3 232 \$             | 3 427 \$            |
| <b>Passifs réglementaires<sup>1</sup></b>                                                                    |                      |                     |
| Passifs réglementaires d'impôts reportés                                                                     | 775 \$               | 828 \$              |
| Provision cumulée – coûts d'enlèvement                                                                       | 722                  | 733                 |
| Clauses de recouvrement des coûts                                                                            | 84                   | 121                 |
| Fonds d'autoassurance par BLPC («FAS») (note 23)                                                             | 31                   | 32                  |
| Reports liés aux instruments dérivés                                                                         | 22                   | 44                  |
| Mécanisme de rajustement attribuable au prix du combustible de NSPI                                          | -                    | 56                  |
| Divers <sup>2</sup>                                                                                          | 67                   | 66                  |
|                                                                                                              | 1 701 \$             | 1 880 \$            |
| À court terme                                                                                                | 218 \$               | 262 \$              |
| À long terme                                                                                                 | 1 483                | 1 618               |
| Total des passifs réglementaires                                                                             | 1 701 \$             | 1 880 \$            |

1) Le 5 août 2024, Emera a annoncé une entente visant la vente de NMGC. De ce fait, les actifs et passifs de NMGC étaient classés comme détenus en vue de la vente au début du troisième trimestre de 2024 et exclus du tableau ci-dessus. Se reporter à la note 3 pour de plus amples renseignements sur la transaction en cours.

2) Comprennent les actifs et passifs réglementaires qui ne sont pas individuellement significatifs.

## **Entreprise de services publics d'électricité en Floride**

### *Tarifs de base :*

Le 4 septembre 2025, TEC a demandé à la Florida Public Service Commission («FPSC») d'augmenter les produits de base de 88 millions \$ US pour tenir compte de l'ajustement de 2026 conformément à sa décision sur les tarifs de 2024. Le 4 novembre 2025, la FPSC a approuvé l'ajustement, les nouveaux tarifs entrant en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2026.

Le 3 février 2025, la FPSC a émis une ordonnance finale approuvant la décision à l'égard de la demande de révision des tarifs, avec prise d'effet le 1<sup>er</sup> janvier 2025. En février 2025, une requête en réexamen visant certains aspects de l'ordonnance finale a été déposée par une partie intervenante auprès de la FPSC. Le 6 mai 2025, la FPSC a rejeté la requête en réexamen, sauf en ce qui concerne les corrections d'erreurs non significatives, et l'ordonnance finale a été émise le 11 juin 2025. En mars 2025, deux parties intervenantes ont déposé chacune devant la Cour suprême de la Floride un avis d'appel concernant la décision relative à la demande de révision des tarifs de base présentée par TEC en 2024. À ce jour, les parties intervenantes n'ont pas déposé leur mémoire dans le cadre de l'appel.

### *Provision pour tempêtes :*

Le 4 février 2025, la FPSC a approuvé la demande de TEC visant le recouvrement de 466 millions \$ US au titre des coûts liés aux ouragans Idalia, Debby, Helene et Milton, ainsi que les intérêts connexes qui permettront de renflouer la réserve pour tempêtes sur une période de recouvrement de 18 mois, qui a commencé en mars 2025. Le montant du recouvrement des coûts est assujéti à un mécanisme d'ajustement de la FPSC.

## **Entreprises de services publics d'électricité au Canada**

### **NSPI**

#### *Tarifs de base :*

Le 18 septembre 2025, NSPI a déposé une demande de hausse tarifaire générale auprès du Conseil de l'énergie de la Nouvelle-Écosse («CÉNÉ»), auparavant la Nova Scotia Utility and Review Board, et reflète une entente de règlement conclue avec des représentants de ses clients. L'entente est le fruit de plus de six mois de discussions, de consultations et d'échanges d'informations. La hausse tarifaire générale propose des hausses moyennes annuelles des tarifs de 1,8 % en 2026 et de 2,4 % en 2027. Les tarifs proposés entraîneraient une augmentation annuelle des produits (combustible et non combustible) de 62 millions de dollars en 2026 et de 108 millions de dollars en 2027. L'audience relative à cette question est prévue en janvier 2026.

### **NSPML**

Le 18 juillet 2025, NSPML a présenté auprès du Conseil de l'énergie de la Nouvelle-Écosse («CÉNÉ») une demande visant à recouvrer environ 199 millions de dollars des coûts liés au lien maritime pour 2026.

Le 29 novembre 2024, NSPML a reçu l'approbation du CÉNÉ pour réclamer de NSPI un montant d'au plus 197 millions de dollars en 2025. Les paiements de NSPI sont assujéti à une retenue mensuelle pouvant atteindre 4 millions de dollars. Aucune retenue n'a été comptabilisée depuis le début de l'exercice 2025.

## **Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure**

### **PGS**

#### *Tarifs de base :*

Le 31 mars 2025, PGS a déposé une demande de révision des tarifs auprès de la FPSC, lesquels s'appliqueraient à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2026. Le 13 août 2025, PGS et les parties intervenantes ont déposé une entente auprès de la FPSC visant une augmentation de 67 millions \$ US des tarifs de base annuels de 2026, ce qui comprend un montant de 7 millions \$ US provenant de l'avenant de remplacement des conduites en fonte et en acier brut, et des ajustements additionnels de 25 millions \$ US en 2027 et jusqu'à 5 millions \$ US en 2028 (sous réserve de l'approbation de la FPSC). Cette augmentation reflète une fourchette de rendement des capitaux propres ayant un point médian de 10,30 % et une proportion du capital-actions de 54,7 %. Le 31 octobre 2025, la FPSC a émis une ordonnance finale approuvant l'entente, avec prise d'effet le 1<sup>er</sup> janvier 2026.

## 7. PLACEMENTS SOUS INFLUENCE NOTABLE ET QUOTE-PART DU BÉNÉFICE DES PLACEMENTS DANS DES SOCIÉTÉS SATELLITES

| en millions de dollars  | 30 sept.<br>2025 | 31 déc.<br>2024 | Valeur comptable aux |       | Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites pour les trois mois clos les |                   | Quote-part du bénéfice (de la perte) des placements dans des sociétés satellites pour les neuf mois clos les |      | Pourcentage de participation 2025 |
|-------------------------|------------------|-----------------|----------------------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------------|
|                         |                  |                 | 2025                 | 2024  | 30 septembre 2025                                                                               | 30 septembre 2024 | 2025                                                                                                         | 2024 |                                   |
| NSPML                   | 470 \$           | 475 \$          | 10 \$                | 12 \$ | 32 \$                                                                                           | 38 \$             | 100,0                                                                                                        |      |                                   |
| M&NP <sup>1</sup>       | 112              | 124             | 4                    | 4     | 14                                                                                              | 14                | 12,9                                                                                                         |      |                                   |
| Lucelec <sup>1</sup>    | 55               | 55              | 1                    | 1     | 3                                                                                               | 3                 | 19,5                                                                                                         |      |                                   |
| LIL <sup>2</sup>        | -                | -               | -                    | -     | -                                                                                               | 29                | -                                                                                                            |      |                                   |
| Bear Swamp <sup>3</sup> | -                | -               | -                    | 8     | (1)                                                                                             | 3                 | 50,0                                                                                                         |      |                                   |
| WTI <sup>4</sup>        | -                | -               | -                    | -     | -                                                                                               | -                 | 50,0                                                                                                         |      |                                   |
|                         | 637 \$           | 654 \$          | 15 \$                | 25 \$ | 48 \$                                                                                           | 87 \$             |                                                                                                              |      |                                   |

1) Emera exerce une influence notable sur les décisions d'exploitation et les décisions financières de ces sociétés par l'entremise d'une représentation au sein du conseil d'administration et, par conséquent, comptabilise son placement dans ces entités selon la méthode de la mise en équivalence.

2) Le 4 juin 2024, Emera a conclu la vente de sa participation dans LIL. Se reporter à la note 3 pour en savoir davantage.

3) Le solde du placement dans Bear Swamp est créditeur, principalement en raison d'une distribution de 179 millions de dollars reçue en 2015. Le solde créditeur du placement dans Bear Swamp de 90 millions de dollars (92 millions de dollars au 31 décembre 2024) est comptabilisé dans les autres passifs à long terme des bilans consolidés.

4) Le 5 mars 2025, NSPI, la Banque de l'infrastructure du Canada («BIC») et Wskijinu'k Mtmo'tagnuow Agency («WMA») ont annoncé le projet de ligne de transport Wasoqonatl visant à créer une interconnexion de fiabilité entre la Nouvelle-Écosse et le Nouveau-Brunswick. Le projet relèvera d'une nouvelle société de services publics réglementée, WTI, détenue en propriété exclusive par une nouvelle société en commandite entre NSPI, la BIC et WMA. NSPI fournira à WTI des services de construction, d'exploitation, d'entretien et d'administration. NSPI détient une participation indirecte avec droit de vote de 50 % dans WTI. Au 30 septembre 2025, la valeur du placement de NSPI était négligeable.

Emera comptabilise sa quote-part des droits variables dans NSPML comme un placement dans une société satellite (note 23). Le tableau qui suit résume le bilan consolidé de NSPML :

| Aux<br>en millions de dollars           | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|-----------------------------------------|----------------------|---------------------|
| Actif à court terme                     | 69 \$                | 37 \$               |
| Immobilisations corporelles             | 1 386                | 1 425               |
| Actifs réglementaires                   | 785                  | 778                 |
| Actif à long terme                      | 27                   | 27                  |
| Total de l'actif                        | 2 267 \$             | 2 267 \$            |
| Passif à court terme                    | 91 \$                | 55 \$               |
| Dettes à long terme <sup>1</sup>        | 1 524                | 1 570               |
| Passif à long terme                     | 182                  | 167                 |
| Capitaux propres                        | 470                  | 475                 |
| Total du passif et des capitaux propres | 2 267 \$             | 2 267 \$            |

1) La dette du projet est garantie par le gouvernement du Canada.

## 8. AUTRES PRODUITS NETS

| Pour les<br>en millions de dollars                                                   | Trois mois clos les<br>30 septembre |       | Neuf mois clos les<br>30 septembre |        |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------|------------------------------------|--------|
|                                                                                      | 2025                                | 2024  | 2025                               | 2024   |
| Provision pour fonds sous forme de capitaux propres utilisés pendant la construction | 12 \$                               | 15 \$ | 49 \$                              | 36 \$  |
| Intérêts créditeurs                                                                  | 8                                   | 4     | 28                                 | 13     |
| Recouvrement des coûts non liés aux services du régime de retraite                   | 7                                   | 8     | 21                                 | 26     |
| (Pertes) gains de change                                                             | (17)                                | 6     | 23                                 | (16)   |
| Coûts de transaction liés à la vente en cours de NMGC <sup>1</sup>                   | -                                   | (24)  | (2)                                | (24)   |
| Gain à la vente de LIL, déduction faite des coûts de transaction <sup>1</sup>        | -                                   | -     | -                                  | 182    |
| Divers                                                                               | 9                                   | 5     | 16                                 | 15     |
|                                                                                      | 19 \$                               | 14 \$ | 135 \$                             | 232 \$ |

1) Pour en savoir davantage sur le gain à la vente, déduction faite des coûts de transaction, de la participation minoritaire indirecte d'Emera dans LIL et de la vente en cours de NMGC, se reporter à la note 3.

## 9. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

La provision pour impôts sur les bénéfices diffère de celle qui est calculée d'après la combinaison du taux d'imposition fédéral et du taux d'imposition provincial prévus par la loi pour les raisons suivantes :

| Pour les<br>en millions de dollars                                                                                | Trois mois clos les<br>30 septembre |        | Neuf mois clos les<br>30 septembre |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------|------------------------------------|--------|
|                                                                                                                   | 2025                                | 2024   | 2025                               | 2024   |
| Bénéfice avant provision pour impôts sur les bénéfices                                                            | 254 \$                              | 14 \$  | 1 119 \$                           | 435 \$ |
| Taux d'imposition prévu par la loi                                                                                | 29 %                                | 29 %   | 29 %                               | 29 %   |
| Impôts sur les bénéfices au taux d'imposition prévu par la loi                                                    | 74                                  | 4      | 325                                | 126    |
| Crédits d'impôt                                                                                                   | (28)                                | (22)   | (93)                               | (47)   |
| Amortissement des passifs réglementaires d'impôts sur les bénéfices reportés                                      | (14)                                | (14)   | (35)                               | (30)   |
| Variation du taux d'impôt étranger                                                                                | (14)                                | (11)   | (35)                               | (26)   |
| Impôts reportés sur les bénéfices réglementés comptabilisés comme actifs réglementaires et passifs réglementaires | (3)                                 | (8)    | (34)                               | (38)   |
| Pertes de valeur                                                                                                  | -                                   | 48     | 18                                 | 48     |
| Provision pour moins-value                                                                                        | (5)                                 | -      | (15)                               | -      |
| Incidence fiscale de la quote-part du bénéfice dans des sociétés satellites                                       | (2)                                 | (4)    | (10)                               | (12)   |
| Incidence additionnelle de la vente de la participation dans LIL                                                  | -                                   | -      | -                                  | 22     |
| Divers                                                                                                            | (2)                                 | (2)    | (5)                                | (3)    |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                                                  | 6 \$                                | (9) \$ | 116 \$                             | 40 \$  |
| Taux d'imposition effectif                                                                                        | 2 %                                 | (64) % | 10 %                               | 9 %    |

### One Big Beautiful Bill Act («OBBA») des États-Unis :

Le 4 juillet 2025, l'OBBA a été promulguée. L'OBBA rend permanentes bon nombre des dispositions fiscales échues et arrivant à échéance initialement adoptées dans la *Tax Cuts and Jobs Act of 2017*. Elle comprend également des modifications importantes qui seront apportées au cours des années à venir au calendrier et à la disponibilité de plusieurs crédits d'impôt pour les énergies propres précédemment adoptés en vertu de l'*Inflation Reduction Act*, y compris le crédit d'impôt à l'investissement et le crédit d'impôt pour production. Le 15 août 2025, l'Internal Revenue Service a publié des lignes directrices sur la façon de déterminer la date de début de la construction de projets aux fins de l'admissibilité à ces crédits d'impôt. Emera évalue actuellement l'incidence des modifications adoptées. À ce jour en 2025, l'OBBA n'a pas eu d'incidence importante sur la société.

## 10. ACTIONS ORDINAIRES

**Autorisées :** Nombre illimité d'actions ordinaires sans valeur nominale

|                                                                                                                                                   | En millions<br>d'actions | En millions de<br>dollars |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------|
| <b>Émises et en circulation :</b>                                                                                                                 |                          |                           |
| Solde au 31 décembre 2024                                                                                                                         | 295,94                   | 9 042 \$                  |
| Conversion de débentures convertibles                                                                                                             | 0,02                     | 1                         |
| Émissions d'actions ordinaires en vertu du programme ACM <sup>1</sup>                                                                             | 0,19                     | 10                        |
| Émissions en vertu du régime de réinvestissement des dividendes,<br>déduction faite de l'escompte                                                 | 3,80                     | 225                       |
| Options exercées en vertu du régime d'options sur actions à l'intention des<br>dirigeants, et régime d'achat d'actions à l'intention des employés | 0,65                     | 34                        |
| <b>Solde au 30 septembre 2025</b>                                                                                                                 | <b>300,60</b>            | <b>9 312 \$</b>           |

1) Pour les trois mois clos le 30 septembre 2025, aucune action ordinaire n'a été émise dans le cadre du programme ACM d'Emera. Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025, 187 600 actions ordinaires ont été émises dans le cadre du programme ACM d'Emera au prix moyen de 53,58 \$ l'action pour un produit brut de 10 millions de dollars (10 millions de dollars, déduction faite des frais d'émission après impôts). Au 30 septembre 2025, une limite globale de ventes brutes de 326 millions de dollars demeurait disponible à des fins d'émission en vertu du programme d'ACM, qui a expiré le 4 novembre 2025.

## 11. RÉSULTAT PAR ACTION

Le tableau suivant rapproche le calcul du résultat de base et dilué par action :

| Pour les<br>en millions de dollars (sauf les montants par action)           | Trois mois clos les<br>30 septembre |              | Neuf mois clos les<br>30 septembre |              |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------------|------------------------------------|--------------|
|                                                                             | 2025                                | 2024         | 2025                               | 2024         |
| <b>Numérateur</b>                                                           |                                     |              |                                    |              |
| Bénéfice net attribuable aux porteurs d'actions<br>ordinaires               | 227,5 \$                            | 3,7 \$       | 945,9 \$                           | 339,9 \$     |
| <b>Numérateur – résultat dilué</b>                                          | <b>227,5</b>                        | <b>3,7</b>   | <b>945,9</b>                       | <b>339,9</b> |
| <b>Dénominateur</b>                                                         |                                     |              |                                    |              |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en<br>circulation – de base       | 299,9                               | 290,0        | 298,5                              | 287,5        |
| Rémunération à base d'actions                                               | 0,7                                 | 0,1          | 0,5                                | 0,1          |
| <b>Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en<br/>circulation – dilué</b> | <b>300,6</b>                        | <b>290,1</b> | <b>299,0</b>                       | <b>287,6</b> |
| <b>Résultat par action ordinaire</b>                                        |                                     |              |                                    |              |
| De base                                                                     | 0,76 \$                             | 0,01 \$      | 3,17 \$                            | 1,18 \$      |
| Dilué                                                                       | 0,76 \$                             | 0,01 \$      | 3,16 \$                            | 1,18 \$      |

## 12. CUMUL DES AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU

Les composantes du CAÉRE, déduction faite des impôts, sont comme suit :

| en millions de dollars                                        | (Perte latente) gain latent à la conversion des comptes d'établissements étrangers autonomes | Variation nette des couvertures de placements nets | Gains (pertes) sur instruments dérivés comptabilisés comme couvertures de flux de trésorerie | Variation nette des placements disponibles à la vente | Variation nette des coûts non constatés des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite | Total du CAÉRE |
|---------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|
| Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025                  |                                                                                              |                                                    |                                                                                              |                                                       |                                                                                                                  |                |
| Solde au 1 <sup>er</sup> janvier 2025                         | 1 396 \$                                                                                     | (163) \$                                           | 12 \$                                                                                        | - \$                                                  | 16 \$                                                                                                            | 1 261 \$       |
| Autres éléments du résultat étendu, avant reclassements       | (428)                                                                                        | 56                                                 | -                                                                                            | 1                                                     | -                                                                                                                | (371)          |
| Montants reclassés hors du CAÉRE                              | -                                                                                            | -                                                  | (2)                                                                                          | -                                                     | (3)                                                                                                              | (5)            |
| Autres éléments du résultat étendu de la période, montant net | (428)                                                                                        | 56                                                 | (2)                                                                                          | 1                                                     | (3)                                                                                                              | (376)          |
| <b>Solde au 30 septembre 2025</b>                             | <b>968 \$</b>                                                                                | <b>(107) \$</b>                                    | <b>10 \$</b>                                                                                 | <b>1 \$</b>                                           | <b>13 \$</b>                                                                                                     | <b>885 \$</b>  |
| Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2024                  |                                                                                              |                                                    |                                                                                              |                                                       |                                                                                                                  |                |
| Solde au 1 <sup>er</sup> janvier 2024                         | 369 \$                                                                                       | (24) \$                                            | 14 \$                                                                                        | (2) \$                                                | (52) \$                                                                                                          | 305 \$         |
| Autres éléments du résultat étendu, avant reclassements       | 240                                                                                          | (33)                                               | -                                                                                            | 1                                                     | -                                                                                                                | 208            |
| Montants reclassés hors du CAÉRE                              | -                                                                                            | -                                                  | (2)                                                                                          | -                                                     | 1                                                                                                                | (1)            |
| Autres éléments du résultat étendu de la période, montant net | 240                                                                                          | (33)                                               | (2)                                                                                          | 1                                                     | 1                                                                                                                | 207            |
| <b>Solde au 30 septembre 2024</b>                             | <b>609 \$</b>                                                                                | <b>(57) \$</b>                                     | <b>12 \$</b>                                                                                 | <b>(1) \$</b>                                         | <b>(51) \$</b>                                                                                                   | <b>512 \$</b>  |

Les reclassements hors du CAÉRE sont comme suit :

| Pour les<br>en millions de dollars                                                                                   |                                                                  | Trois mois clos les<br>30 septembre |        | Neuf mois clos les<br>30 septembre |        |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------|------------------------------------|--------|
|                                                                                                                      |                                                                  | 2025                                | 2024   | 2025                               | 2024   |
| Élément touché dans les états financiers intermédiaires consolidés condensés                                         |                                                                  | Montants reclassés hors du CAÉRE    |        |                                    |        |
| Gain sur instruments dérivés comptabilisés comme couvertures de flux de trésorerie                                   |                                                                  |                                     |        |                                    |        |
| Couverture de taux d'intérêt                                                                                         | Intérêts débiteurs nets                                          | (1) \$                              | (1) \$ | (2) \$                             | (2) \$ |
| Variation nette des coûts non comptabilisés des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite |                                                                  |                                     |        |                                    |        |
| Montant reclassé dans les obligations                                                                                | Prestations de retraite et avantages complémentaires de retraite | 1                                   | -      | (3)                                | 1      |
| Total des reclassements hors du CAÉRE pour la période                                                                |                                                                  | - \$                                | (1) \$ | (5) \$                             | (1) \$ |

### 13. INSTRUMENTS DÉRIVÉS

La société conclut des contrats à terme standardisés, des contrats à terme de gré à gré, des swaps et des contrats sur options dans le cadre de sa stratégie de gestion des risques pour limiter son exposition aux :

- fluctuations des prix des produits de base liées à l'achat et à la vente de produits de base dans le cours normal des activités;
- fluctuations du taux de change sur les achats et les ventes libellés en devises;
- fluctuations du taux d'intérêt sur les titres de créance;
- fluctuations du cours des actions pour la rémunération à base d'actions.

La société conclut également des contrats prévoyant la livraison visant des produits de base énergétiques. Collectivement, ces contrats sont considérés comme des instruments dérivés. La société comptabilise les instruments dérivés selon l'une des quatre méthodes suivantes :

1. Les contrats prévoyant la livraison qui satisfont aux critères d'exemption en matière d'achats et de ventes courants («AVC») ne sont pas comptabilisés au bilan; ils sont constatés dans les résultats lorsqu'ils sont réglés. Un contrat prévoyant la livraison satisfait généralement aux critères d'exemption en matière d'AVC si l'opération est raisonnable en regard des besoins commerciaux de la société, si la contrepartie détient ou contrôle les ressources à proximité pour permettre la livraison des produits de base, si la société désire recevoir la livraison de ces produits de base et si la société estime que la contrepartie est solvable. La société évalue constamment les contrats désignés en vertu de l'exemption en matière d'AVC et cessera le traitement de ces contrats en vertu de cette exemption si les critères requis ne sont plus satisfaits.
2. Les instruments dérivés admissibles à la comptabilité de couverture sont comptabilisés à leur juste valeur au bilan. Les instruments dérivés sont admissibles à la comptabilité de couverture s'ils respectent les exigences rigoureuses concernant la documentation et s'ils assurent une couverture efficace du risque lié aux flux de trésorerie relevé au moment de leur entrée en vigueur et pendant leur durée. Particulièrement pour les couvertures de flux de trésorerie, la variation de la juste valeur des instruments dérivés est reportée dans le CAÉRE et comptabilisée dans les résultats au cours de la même période où la couverture de l'élément correspondant est réalisée.

Lorsque les exigences de documentation ou d'efficacité ne sont pas respectées, les instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur, les variations de la juste valeur étant comptabilisées dans le bénéfice net de la période visée, à moins qu'elles ne soient reportées par suite de l'application de la comptabilité réglementaire.

3. Les instruments dérivés conclus par NSPI, NMGC et GBPC qui sont documentés comme des couvertures économiques, et pour lesquels la société ne s'est pas prévalu de l'exemption en matière d'AVC, sont assujettis à un traitement comptable réglementaire. Ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur au bilan comme des actifs et passifs dérivés. La variation de la juste valeur des instruments dérivés est reportée à titre d'actifs ou de passifs réglementaires. Le gain ou la perte est constaté dans l'élément couvert lorsque ce dernier est réglé. La direction estime que tout gain ou toute perte résultant du règlement de ces instruments dérivés liés au combustible pour la production d'électricité et à l'achat d'électricité sera remis aux clients ou recouvré auprès de ceux-ci à même les tarifs futurs. D'après les directives actuelles de la FPSC, TEC et PGS n'ont aucun instrument dérivé de couverture.

4. Les instruments dérivés qui ne respectent pas les critères ci-dessus sont désignés à titre d'instruments dérivés détenus à des fins de transaction et sont portés au bilan à la juste valeur, les variations étant généralement comptabilisées dans le bénéfice net de la période, à moins qu'elles ne soient reportées par suite de l'application de la comptabilité réglementaire. La société n'a pas choisi de classer des instruments dérivés dans la catégorie des instruments détenus à des fins de transaction lorsqu'un autre traitement comptable serait utilisé.

Les actifs et passifs dérivés liés aux catégories susmentionnées se présentaient comme suit :

| Aux<br>en millions de dollars                                                                                           | Actifs dérivés       |                     | Passifs dérivés      |                     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
|                                                                                                                         | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
| <i>Report réglementaire :</i>                                                                                           |                      |                     |                      |                     |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                         | 21 \$                | 25 \$               | 37 \$                | 44 \$               |
| Contrats de change à terme                                                                                              | 7                    | 27                  | -                    | 3                   |
|                                                                                                                         | 28                   | 52                  | 37                   | 47                  |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction :</i>                                                          |                      |                     |                      |                     |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                              | 41                   | 34                  | 39                   | 30                  |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré, contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | 292                  | 236                 | 593                  | 660                 |
|                                                                                                                         | 333                  | 270                 | 632                  | 690                 |
| <i>Autres instruments dérivés :</i>                                                                                     |                      |                     |                      |                     |
| Dérivés sur actions                                                                                                     | 36                   | -                   | -                    | 2                   |
| Contrats de change à terme                                                                                              | 5                    | -                   | 6                    | 34                  |
|                                                                                                                         | 41                   | -                   | 6                    | 36                  |
| Total des instruments dérivés bruts                                                                                     | 402                  | 322                 | 675                  | 773                 |
| <i>Incidence des accords généraux de compensation :</i>                                                                 |                      |                     |                      |                     |
| Report réglementaire                                                                                                    | (1)                  | (7)                 | (1)                  | (7)                 |
| Instruments dérivés détenus à des fins de transaction                                                                   | (127)                | (148)               | (127)                | (148)               |
| Incidence totale des accords généraux de compensation                                                                   | (128)                | (155)               | (128)                | (155)               |
| Moins : instruments dérivés classés comme détenus en vue de la vente <sup>1</sup>                                       | (5)                  | (1)                 | -                    | (1)                 |
| <b>Total des instruments dérivés</b>                                                                                    | <b>269 \$</b>        | <b>166 \$</b>       | <b>547 \$</b>        | <b>617 \$</b>       |
| Court terme <sup>2</sup>                                                                                                | 221                  | 115                 | 473                  | 526                 |
| Long terme <sup>2</sup>                                                                                                 | 48                   | 51                  | 74                   | 91                  |
| <b>Total des instruments dérivés</b>                                                                                    | <b>269 \$</b>        | <b>166 \$</b>       | <b>547 \$</b>        | <b>617 \$</b>       |

1) Le 5 août 2024, Emera a annoncé une entente visant la vente de NMGC. De ce fait, les actifs et passifs de NMGC étaient classés comme détenus en vue de la vente au début du troisième trimestre de 2024. Se reporter à la note 3 pour de plus amples renseignements sur la transaction en cours.

2) Les actifs et passifs dérivés sont classés à court terme ou à long terme selon l'échéance des contrats sous-jacents.

## Couvertures de flux de trésorerie

Le 26 mai 2021, une entente de fixation des taux a fait l'objet d'un règlement qui a donné lieu à un gain de 19 millions de dollars qui est amorti dans les intérêts débiteurs sur une période de 10 ans au fur et à mesure que les éléments couverts sous-jacents seront réglés. Au 30 septembre 2025, les gains latents dans le CAÉRÉ totalisaient 10 millions de dollars après impôts (12 millions de dollars après impôts au 31 décembre 2024). Pour les trois mois et les neuf mois clos le 30 septembre 2025, des gains latents respectivement de 1 million de dollars et de 2 millions de dollars (respectivement 1 million de dollars et 2 millions de dollars en 2024) ont été reclassés du CAÉRÉ dans les intérêts débiteurs nets. La société prévoit de reclasser dans le bénéfice net au cours des 12 prochains mois des gains latents de 2 millions de dollars figurant actuellement dans le CAÉRÉ.

## Report réglementaire

La société a comptabilisé les variations suivantes à l'égard des instruments dérivés faisant l'objet d'un report réglementaire :

| en millions de dollars                                                                                                                                                            | Swaps et<br>contrats à<br>terme de gré à<br>gré sur les<br>produits<br>de base | Contrats<br>de change<br>à terme | Swaps et<br>contrats à<br>terme de gré<br>à gré sur les<br>produits<br>de base | Contrats<br>de change<br>à terme |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
| Pour les trois mois clos les 30 septembre                                                                                                                                         |                                                                                | 2025                             |                                                                                | 2024                             |
| (Perte latente) gain latent inclus dans les actifs réglementaires                                                                                                                 | (17) \$                                                                        | 4 \$                             | (14) \$                                                                        | (1) \$                           |
| (Perte latente) gain latent inclus dans les passifs réglementaires                                                                                                                | (7)                                                                            | 6                                | (6)                                                                            | (1)                              |
| Gain réalisé inclus dans les actifs réglementaires                                                                                                                                | (2)                                                                            | -                                | (3)                                                                            | -                                |
| Perte réalisée incluse dans les passifs réglementaires                                                                                                                            | 2                                                                              | -                                | 1                                                                              | -                                |
| Perte réalisée (gain réalisé) inclus(e) dans les stocks <sup>1</sup>                                                                                                              | 3                                                                              | (1)                              | 3                                                                              | (1)                              |
| Perte réalisée (gain réalisé) inclus(e) dans le combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés <sup>2</sup> | 7                                                                              | (1)                              | 16                                                                             | (1)                              |
| Total des variations dans les instruments dérivés                                                                                                                                 | (14) \$                                                                        | 8 \$                             | (3) \$                                                                         | (4) \$                           |
| Pour les neuf mois clos les 30 septembre                                                                                                                                          |                                                                                | 2025                             |                                                                                | 2024                             |
| (Perte latente) gain latent inclus dans les actifs réglementaires                                                                                                                 | (32) \$                                                                        | 3 \$                             | (1) \$                                                                         | - \$                             |
| Gain latent (perte latente) inclus dans les passifs réglementaires                                                                                                                | 10                                                                             | (12)                             | 6                                                                              | 13                               |
| Gain réalisé inclus dans les actifs réglementaires                                                                                                                                | (5)                                                                            | -                                | (7)                                                                            | -                                |
| Perte réalisée incluse dans les passifs réglementaires                                                                                                                            | 5                                                                              | -                                | 1                                                                              | -                                |
| Perte réalisée (gain réalisé) inclus(e) dans les stocks <sup>1</sup>                                                                                                              | 10                                                                             | (5)                              | 10                                                                             | (5)                              |
| Perte réalisée (gain réalisé) inclus(e) dans le combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés <sup>2</sup> | 15                                                                             | (3)                              | 41                                                                             | (5)                              |
| Total des variations dans les instruments dérivés                                                                                                                                 | 3 \$                                                                           | (17) \$                          | 50 \$                                                                          | 3 \$                             |

1) (Gains réalisés) pertes réalisées qui seront comptabilisés au titre du combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité lorsque l'élément couvert sera consommé.

2) (Gains réalisés) pertes réalisées sur les instruments dérivés réglés et consommés au cours de la période et relations de couverture qui ont pris fin ou opérations couvertes qui ne sont plus probables.

Au 30 septembre 2025, la société avait conclu les volumes théoriques suivants désignés aux fins du report réglementaire qui devraient être réglés comme il est décrit ci-dessous :

| en millions                                                                    | 2025   | 2026-2027 |
|--------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|
| <i>Swaps et contrats d'achat à terme de gré à gré sur les produits de base</i> |        |           |
| Gaz naturel (MBTU)                                                             | 2      | 19        |
| Électricité (MWh)                                                              | -      | 1         |
| <i>Contrats de change à terme</i>                                              |        |           |
| Contrats de change à terme (en millions \$ US)                                 | 67 \$  | 203 \$    |
| Taux moyen pondéré                                                             | 1,3422 | 1,3546    |
| % de \$ US requis                                                              | 80 %   | 40 %      |

## Instruments dérivés détenus à des fins de transaction

La société a comptabilisé les gains (pertes) réalisés et latents suivants relativement aux instruments dérivés détenus à des fins de transaction :

| Pour les<br>en millions de dollars                                                                                                                                                                  | Trois mois clos les<br>30 septembre |       | Neuf mois clos<br>les 30 septembre |        |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------|------------------------------------|--------|
|                                                                                                                                                                                                     | 2025                                | 2024  | 2025                               | 2024   |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur<br>l'électricité – produits d'exploitation<br>des activités à tarifs non réglementés                                                                   | 3 \$                                | - \$  | 3 \$                               | 11 \$  |
| Swaps, contrats à terme de gré à gré, contrats à terme<br>standardisés et contrats prévoyant la livraison sur le<br>gaz naturel – produits d'exploitation des activités à<br>tarifs non réglementés | 13                                  | 59    | 477                                | 198    |
| Total des gains inclus dans le bénéfice net                                                                                                                                                         | 16 \$                               | 59 \$ | 480 \$                             | 209 \$ |

Au 30 septembre 2025, la société avait conclu les volumes théoriques suivants de dérivés détenus à des fins de transaction qui devraient être réglés comme il est décrit ci-dessous :

| en millions                  | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 et par<br>la suite |
|------------------------------|------|------|------|------|-------------------------|
| Achats de gaz naturel (MBTU) | 156  | 391  | 137  | 56   | 74                      |
| Ventes de gaz naturel (MBTU) | 179  | 385  | 89   | 16   | 9                       |
| Achats d'électricité (MWh)   | 1    | 1    | -    | -    | -                       |
| Ventes d'électricité (MWh)   | 1    | 1    | 1    | -    | -                       |

## Autres instruments dérivés

Au 30 septembre 2025, la société avait des dérivés sur actions en place pour gérer le risque de flux de trésorerie associé aux règlements en espèces futurs prévus au titre des obligations de rémunération différée et des contrats de change à terme en place pour gérer le risque de flux de trésorerie associé aux entrées de trésorerie libellées en dollars américains prévues. Le dérivé sur actions couvre le rendement de 2,9 millions d'actions et s'étend jusqu'en décembre 2025. Les contrats de change à terme, d'un montant notionnel combiné de 403 millions \$ US, viennent à échéance entre 2025 et 2026.

La société a comptabilisé les gains réalisés et latents (pertes réalisées et latentes) suivants relativement aux autres instruments dérivés :

| en millions de dollars                                                                    | Contrats<br>de change<br>à terme | Dérivés<br>sur actions | Contrats<br>de change<br>à terme | Dérivés<br>sur actions |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------------------|------------------------|
|                                                                                           |                                  |                        |                                  |                        |
| Pour les trois mois clos les 30 septembre                                                 |                                  | 2025                   |                                  | 2024                   |
| Gain latent inclus dans les charges d'exploitation et<br>d'entretien et charges générales | - \$                             | 11 \$                  | - \$                             | 22 \$                  |
| (Perte latente) gain latent inclus dans les autres<br>produits nets                       | (14)                             | -                      | 8                                | -                      |
| Perte réalisée incluse dans les autres produits,<br>montants nets                         | (2)                              | -                      | (3)                              | -                      |
| Total des (pertes) gains inclus dans le bénéfice net                                      | (16) \$                          | 11 \$                  | 5 \$                             | 22 \$                  |
| Pour les neuf mois clos les 30 septembre                                                  |                                  | 2025                   |                                  | 2024                   |
| Gain latent inclus dans les charges d'exploitation et<br>d'entretien et charges générales | - \$                             | 36 \$                  | - \$                             | 8 \$                   |
| Gain latent (perte latente) inclus dans les autres<br>produits nets                       | 33                               | -                      | (8)                              | -                      |
| Perte réalisée incluse dans les autres produits,<br>montants nets                         | (12)                             | -                      | (7)                              | -                      |
| Total des gains (pertes) inclus dans le bénéfice net                                      | 21 \$                            | 36 \$                  | (15) \$                          | 8 \$                   |

## Risque de crédit

La société est exposée à un risque de crédit relativement aux comptes clients, aux dépôts de garantie au titre de la commercialisation de l'énergie et aux actifs dérivés. Le risque de crédit s'entend de la perte éventuelle découlant de la non-exécution d'une contrepartie aux termes d'une entente. La société gère le risque de crédit au moyen de politiques et procédures portant sur l'analyse des contreparties, l'évaluation des expositions au risque, et le suivi et l'atténuation des risques. Tous les nouveaux clients et contreparties font l'objet d'une évaluation du crédit, et des dépôts ou garanties sont exigés pour les comptes présentant un risque élevé.

La société évalue régulièrement le risque de pertes de crédit et, s'il y a lieu, comptabilise des provisions. En ce qui a trait aux contreparties, la société a mis en œuvre des procédures pour surveiller la solvabilité et le risque de crédit des contreparties et tenir compte de la probabilité de défaillance dans l'évaluation des positions des contreparties. La société surveille la solvabilité des contreparties, y compris celles qui éprouvent des problèmes financiers, qui ont des taux de probabilité de défaillance qui fluctuent beaucoup ou des notes de crédit variables des agences de notation externes, ou qui changent de propriétaires. Les positions de passif net sont rajustées en fonction de la probabilité de défaillance actuelle de la société. Les positions d'actif net sont rajustées en fonction de la probabilité de défaillance actuelle de la contrepartie. La société évalue en interne le risque de crédit pour les contreparties qui ne sont pas notées.

Il est possible qu'en raison de la volatilité des prix des produits de base la société soit exposée à d'importants risques de crédit associés à une ou plusieurs contreparties. Si ces contreparties n'exécutent pas leurs obligations aux termes d'un ou de plusieurs contrats, la société risque de subir une importante perte financière. La société traite avec des contreparties dans le cadre de sa stratégie de gestion des risques associés aux prix des produits de base, aux taux de change et aux taux d'intérêt. Les contreparties qui excèdent les limites de crédit établies peuvent fournir un dépôt au comptant ou une lettre de crédit équivalant au montant excédant la limite de crédit lorsqu'un contrat l'exige. La société obtient également des dépôts au comptant auprès des clients à qui elle vend de l'électricité. La société utilise le montant au comptant à titre de paiement pour la somme à recevoir ou retourne le dépôt ou la garantie au client ou à la contrepartie lorsque ce dépôt ou cette garantie n'est plus exigé par la société.

La société conclut des ententes-cadres sur produits de base avec ses contreparties afin de gérer certains risques, y compris le risque de crédit lié à ces contreparties. La société conclut généralement des ententes au titre de l'International Swaps and Derivatives Association, du North American Energy Standards Board et de l'Edison Electric Institute. La société estime que la conclusion de tels accords offre une protection en créant des droits contractuels relativement à la solvabilité, aux garanties, à la non-exécution et à la défaillance.

Au 30 septembre 2025, les actifs financiers de la société considérés comme étant en souffrance, depuis 64 jours en moyenne, totalisaient 178 millions de dollars (140 millions de dollars au 31 décembre 2024). La juste valeur de ces actifs financiers s'élevait à 165 millions de dollars (128 millions de dollars au 31 décembre 2024), la différence étant incluse dans la provision pour pertes de crédit. Ces actifs sont principalement liés aux débiteurs associés aux produits tirés de l'électricité et du gaz.

## Dépôt en garantie

La position de la société au titre des dépôts en garantie comprend ce qui suit :

| Aux<br>en millions de dollars            | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|------------------------------------------|----------------------|---------------------|
| Dépôts en garantie consentis à des tiers | 141 \$               | 198 \$              |
| Dépôts en garantie reçus de tiers        | 8 \$                 | 5 \$                |

La garantie est donnée dans le cours normal des activités d'après la solvabilité de la société, y compris la note obtenue auprès de certaines grandes agences d'évaluation du crédit pour ses titres de premier rang non garantis. Certains instruments dérivés contiennent des clauses d'assurance financières qui exigent que la garantie soit donnée si un événement défavorable important lié au crédit survient. Si, en raison de ce type d'événement, les titres de créance de premier rang non garantis de la société ne sont plus considérés comme des titres de première qualité, les contreparties à ces instruments dérivés pourraient exiger des garanties complètes continues.

Au 30 septembre 2025, la juste valeur totale des instruments dérivés en position de passif était de 547 millions de dollars (617 millions de dollars au 31 décembre 2024). Si les notes de crédit de la société étaient abaissées sous le niveau de première qualité, il se pourrait que la société doive donner en garantie la valeur intégrale de la position de passif net relativement à ces instruments dérivés.

## **14. ÉVALUATIONS À LA JUSTE VALEUR**

La société est tenue de déterminer la juste valeur de tous les instruments dérivés, sauf ceux qui sont admissibles à l'exemption en matière d'AVC (se reporter à la note 13), et utilise une approche axée sur le marché. Les trois niveaux de la hiérarchie des justes valeurs sont définis comme suit :

Niveau 1 – Lorsque c'est possible, la société fonde l'évaluation à la juste valeur de ses actifs et passifs financiers sur les prix cotés sur des marchés actifs («prix cotés») pour des actifs et passifs identiques.

Niveau 2 – Lorsque les prix cotés pour des actifs et passifs identiques ne sont pas disponibles, l'évaluation de certains contrats doit être fondée sur les prix cotés d'actifs et de passifs semblables, avec un rajustement lié aux différences d'emplacement. En outre, certains instruments dérivés sont évalués en utilisant les cours aux chambres de compensation hors Bourse.

Niveau 3 – Lorsque les informations nécessaires pour une évaluation de niveau 1 ou de niveau 2 ne sont pas disponibles, les instruments dérivés doivent être évalués au moyen de données non observables ou établies en interne. Les raisons principales d'un classement au niveau 3 sont les suivantes :

- Bien que les évaluations aient été fondées sur les prix cotés, des hypothèses importantes sont nécessaires pour tenir compte des différentiels liés à la saison et au mois ainsi qu'à l'emplacement.
- La durée de certaines opérations se prolonge au-delà de la période où les prix cotés sont disponibles et, par conséquent, des hypothèses ont été faites afin d'extrapoler les prix de la dernière période visée jusqu'à la fin de la durée de l'opération.
- Les valeurs de certaines opérations étaient fondées sur des modèles internes même si des prix cotés ont été utilisés pour les évaluations.

Des actifs et passifs dérivés sont classés entièrement en fonction du niveau le plus faible des données qui est important pour l'évaluation à la juste valeur.

Les tableaux suivants présentent le classement de la méthode utilisée par la société pour évaluer la juste valeur de ses instruments dérivés :

| Au<br>en millions de dollars                                                                                              | 30 septembre 2025 |             |                 |                 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                                                           | Niveau 1          | Niveau 2    | Niveau 3        | Total           |
| <b>Actif</b>                                                                                                              |                   |             |                 |                 |
| <i>Report réglementaire :</i>                                                                                             |                   |             |                 |                 |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                           | 15 \$             | 5 \$        | - \$            | 20 \$           |
| Contrats de change à terme                                                                                                | -                 | 7           | -               | 7               |
|                                                                                                                           | 15                | 12          | -               | 27              |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction :</i>                                                            |                   |             |                 |                 |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                | -                 | 27          | 5               | 32              |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | 3                 | 133         | 38              | 174             |
|                                                                                                                           | 3                 | 160         | 43              | 206             |
| <i>Autres instruments dérivés :</i>                                                                                       |                   |             |                 |                 |
| Contrats de change à terme                                                                                                | -                 | 5           | -               | 5               |
| Dérivés sur actions                                                                                                       | 36                | -           | -               | 36              |
|                                                                                                                           | 36                | 5           | -               | 41              |
| Moins : instruments dérivés classés comme détenus en vue de la vente <sup>1</sup>                                         | -                 | (5)         | -               | (5)             |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                   | <b>54</b>         | <b>172</b>  | <b>43</b>       | <b>269</b>      |
| <b>Passif</b>                                                                                                             |                   |             |                 |                 |
| <i>Report réglementaire :</i>                                                                                             |                   |             |                 |                 |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                           | 15                | 21          | -               | 36              |
|                                                                                                                           | 15                | 21          | -               | 36              |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction :</i>                                                            |                   |             |                 |                 |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                | (2)               | 27          | 4               | 29              |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | (8)               | 110         | 374             | 476             |
|                                                                                                                           | (10)              | 137         | 378             | 505             |
| <i>Autres instruments dérivés :</i>                                                                                       |                   |             |                 |                 |
| Contrats de change à terme                                                                                                | -                 | 6           | -               | 6               |
|                                                                                                                           | -                 | 6           | -               | 6               |
| <b>Total du passif</b>                                                                                                    | <b>5</b>          | <b>164</b>  | <b>378</b>      | <b>547</b>      |
| <b>Actif (passif) net</b>                                                                                                 | <b>49 \$</b>      | <b>8 \$</b> | <b>(335) \$</b> | <b>(278) \$</b> |

1) Le 5 août 2024, Emera a annoncé une entente visant la vente de NMGC. De ce fait, les actifs et passifs de NMGC étaient classés comme détenus en vue de la vente au début du troisième trimestre de 2024. Se reporter à la note 3 pour de plus amples renseignements sur la transaction en cours.

| Au<br>en millions de dollars                                                                                              | Niveau 1 | Niveau 2 | Niveau 3 | 31 décembre 2024<br>Total |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|----------|---------------------------|
| <b>Actif</b>                                                                                                              |          |          |          |                           |
| <i>Report réglementaire :</i>                                                                                             |          |          |          |                           |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                           | 15 \$    | 3 \$     | - \$     | 18 \$                     |
| Contrats de change à terme                                                                                                | -        | 27       | -        | 27                        |
|                                                                                                                           | 15       | 30       | -        | 45                        |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction :</i>                                                            |          |          |          |                           |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                | 2        | 23       | 5        | 30                        |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | 13       | 52       | 27       | 92                        |
|                                                                                                                           | 15       | 75       | 32       | 122                       |
| Moins : instruments dérivés classés comme détenus en vue de la vente <sup>1</sup>                                         | -        | (1)      | -        | (1)                       |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                   | 30       | 104      | 32       | 166                       |
| <b>Passif</b>                                                                                                             |          |          |          |                           |
| <i>Report réglementaire :</i>                                                                                             |          |          |          |                           |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                           | 18       | 19       | -        | 37                        |
| Contrats de change à terme                                                                                                | -        | 3        | -        | 3                         |
|                                                                                                                           | 18       | 22       | -        | 40                        |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction :</i>                                                            |          |          |          |                           |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                | 2        | 21       | 4        | 27                        |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | (11)     | 89       | 437      | 515                       |
|                                                                                                                           | (9)      | 110      | 441      | 542                       |
| <i>Autres instruments dérivés :</i>                                                                                       |          |          |          |                           |
| Contrats de change à terme                                                                                                | -        | 34       | -        | 34                        |
| Dérivés sur actions                                                                                                       | 2        | -        | -        | 2                         |
|                                                                                                                           | 2        | 34       | -        | 36                        |
| Moins : instruments dérivés classés comme détenus en vue de la vente <sup>1</sup>                                         | -        | (1)      | -        | (1)                       |
| <b>Total du passif</b>                                                                                                    | 11       | 165      | 441      | 617                       |
| <b>Actif (passif) net</b>                                                                                                 | 19 \$    | (61) \$  | (409) \$ | (451) \$                  |

1) Le 4 août 2024, Emera a annoncé une entente visant la vente de NMGC. De ce fait, les actifs et passifs de NMGC étaient classés comme détenus en vue de la vente au début du troisième trimestre de 2024. Se reporter à la note 3 pour de plus amples renseignements sur la transaction en cours.

La variation de la juste valeur des actifs et passifs financiers de niveau 3 se présente comme suit :

| en millions de dollars                                                                                                                                     | Trois mois clos le<br>30 septembre 2025<br><i>Instruments dérivés détenus à<br/>des fins de transaction</i> |                |               | Neuf mois clos le<br>30 septembre 2025<br><i>Instruments dérivés détenus à<br/>des fins de transaction</i> |                |               |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
|                                                                                                                                                            | Électricité                                                                                                 | Gaz<br>naturel | Total         | Électricité                                                                                                | Gaz<br>naturel | Total         |
| <b>Actif</b>                                                                                                                                               |                                                                                                             |                |               |                                                                                                            |                |               |
| Solde au début de la période                                                                                                                               | 5 \$                                                                                                        | 27 \$          | 32 \$         | 5 \$                                                                                                       | 27 \$          | 32 \$         |
| Total des gains réalisés et latents (pertes<br>réalisées et latentes) inclus dans les produits<br>d'exploitation des activités à tarifs non<br>réglementés | -                                                                                                           | 11             | 11            | -                                                                                                          | 11             | 11            |
| <b>Solde au 30 septembre 2025</b>                                                                                                                          | <b>5 \$</b>                                                                                                 | <b>38 \$</b>   | <b>43 \$</b>  | <b>5 \$</b>                                                                                                | <b>38 \$</b>   | <b>43 \$</b>  |
| <b>Passif</b>                                                                                                                                              |                                                                                                             |                |               |                                                                                                            |                |               |
| Solde au début de la période                                                                                                                               | 5 \$                                                                                                        | 293 \$         | 298 \$        | 4 \$                                                                                                       | 437 \$         | 441 \$        |
| Total des gains réalisés et latents (pertes<br>réalisées et latentes) inclus dans les produits<br>d'exploitation des activités à tarifs non<br>réglementés | (1)                                                                                                         | 81             | 80            | -                                                                                                          | (63)           | (63)          |
| <b>Solde au 30 septembre 2025</b>                                                                                                                          | <b>4 \$</b>                                                                                                 | <b>374 \$</b>  | <b>378 \$</b> | <b>4 \$</b>                                                                                                | <b>374 \$</b>  | <b>378 \$</b> |

Les données non observables importantes utilisées dans l'évaluation de la juste valeur des instruments dérivés sur le gaz naturel et l'électricité incluent des prix fixés par des tiers pour des instruments financiers basés sur des marchés peu liquides. Toute augmentation (diminution) importante d'une de ces données prise isolément se traduirait par une évaluation de la juste valeur considérablement plus faible (plus élevée). Les autres données non observables utilisées incluent les coefficients de corrélation et les différentiels établis en interne, le risque de crédit propre à l'entité et les taux d'actualisation. Les corrélations et différentiels établis en interne sont revus tous les trimestres à partir d'analyses statistiques des marchés au comptant dans les divers marchés à terme peu liquides. Les taux d'actualisation peuvent inclure une prime de risque pour les contrats de gré à gré à long terme assortis de points d'illiquidité au titre des prix futurs en vue de tenir compte de l'incertitude inhérente à ces points. Les primes de risque liées à des contrats à long terme sont évaluées par l'observation de pratiques semblables dans l'industrie et la tenue de discussions avec des pairs du secteur.

La société a recours à une technique d'évaluation fondée sur le modèle d'établissement des prix pour déterminer la juste valeur des instruments dérivés de niveau 3. Le tableau suivant présente de l'information quantitative sur les données non observables importantes utilisées aux fins de l'évaluation de la juste valeur de niveau 3 de la hiérarchie des justes valeurs :

| Au<br>en millions de dollars                                                                                                                                                      | Données non observables importantes |                        |                          | 30 septembre 2025 |           |                               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------------|--------------------------|-------------------|-----------|-------------------------------|
|                                                                                                                                                                                   | Juste valeur<br>Actif               | Juste valeur<br>Passif |                          | Faible            | Élevée    | Moyenne pondérée <sup>1</sup> |
| Instruments dérivés détenus à des fins de transaction – swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                | 5                                   | 4                      | Prix fixés par des tiers | 27,50 \$          | 144,40 \$ | 79,09 \$                      |
| Instruments dérivés détenus à des fins de transaction – swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | 38                                  | 374                    | Prix fixés par des tiers | 0,69 \$           | 15,54 \$  | 8,64 \$                       |
| <b>Total</b>                                                                                                                                                                      | <b>43 \$</b>                        | <b>378 \$</b>          |                          |                   |           |                               |
| <b>Passif net</b>                                                                                                                                                                 |                                     | <b>335 \$</b>          |                          |                   |           |                               |

1) Les données non observables ont été pondérées selon la juste valeur relative des instruments.

La dette à long terme est un passif financier qui n'est pas évalué à la juste valeur dans les bilans consolidés condensés. Le solde se compose de ce qui suit :

| Aux<br>en millions de dollars | Valeur<br>comptable | Juste<br>valeur  | Niveau 1    | Niveau 2         | Niveau 3      | Total            |
|-------------------------------|---------------------|------------------|-------------|------------------|---------------|------------------|
| <b>30 septembre 2025</b>      | <b>18 979 \$</b>    | <b>18 314 \$</b> | <b>- \$</b> | <b>17 911 \$</b> | <b>403 \$</b> | <b>18 314 \$</b> |
| 31 décembre 2024              | 18 407 \$           | 17 941 \$        | - \$        | 17 688 \$        | 253 \$        | 17 941 \$        |

La société a désigné des billets hybrides libellés en dollars américains d'un montant de 1,2 milliard \$ US comme couvertures du risque de change de ses placements nets dans des établissements dont les activités sont libellées en dollars américains. Une perte de change après impôts de 33 millions de dollars a été comptabilisée dans le CAÉRE pour les trois mois clos le 30 septembre 2025 (gain après impôts de 22 millions de dollars en 2024) et un gain de change après impôts de 56 millions de dollars a été comptabilisé pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025 (perte après impôts de 33 millions de dollars en 2024).

## 15. OPÉRATIONS ENTRE PARTIES LIÉES

Dans le cours normal des activités, Emera fournit de l'énergie ainsi que d'autres services, et conclut des opérations avec ses filiales, ses sociétés apparentées et d'autres sociétés liées selon des modalités conformes à celles offertes aux parties non liées. Les soldes et les opérations intersociétés ont été éliminés à la consolidation, sauf le résultat net au titre de certaines opérations entre les entités à tarifs non réglementés et à tarifs réglementés conformément aux normes comptables pour les entités à tarifs réglementés. Tous les montants ont été calculés selon les modalités de crédit et d'intérêt habituelles.

Les opérations importantes conclues entre Emera et ses sociétés liées sont les suivantes :

- Les opérations entre NSPI et NSPML liées à la cotisation à l'égard du lien maritime sont présentées dans les états des résultats consolidés condensés. La charge de NSPI est présentée à titre de combustible pour la production d'électricité et achat d'électricité dans le cadre des activités à tarifs réglementés, et se chiffre à 49 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 septembre 2025 (41 millions de dollars en 2024) et à 140 millions de dollars pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025 (123 millions de dollars en 2024). NSPML est comptabilisée comme un placement dans une société satellite et, par conséquent, les bénéfices liés à ces produits sont comptabilisés à titre de quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites.
- Les achats liés à la capacité de transport de gaz naturel de M&NP sont présentés dans les états des résultats consolidés condensés. Les achats de M&NP, présentés sur la base du montant net, dans les produits d'exploitation – activités à tarifs non réglementés, ont totalisé 1 million de dollars pour les trois mois clos le 30 septembre 2025 (2 millions de dollars en 2024) et 12 millions de dollars pour les neuf mois clos le 30 septembre 2025 (8 millions de dollars en 2024).
- Le 5 mars 2025, NSPI a vendu à WTI des actifs de développement liés au projet de ligne de transport Wasoqonatl en contrepartie d'un montant de 15 millions de dollars. Les actifs de développement ont été vendus au coût sans que des gains ou pertes soient comptabilisés dans les états des résultats consolidés condensés.

Au 30 septembre 2025, Emera et ses sociétés liées avaient un montant à payer à des parties liées s'élevant à 41 millions de dollars (24 millions de dollars au 31 décembre 2024), comptabilisé dans les «Autres passifs à court terme» des bilans consolidés condensés.

## 16. DÉBITEURS ET AUTRES ACTIFS À COURT TERME

| Aux<br>en millions de dollars                             | 30 septembre<br>2025 | 31 décembre<br>2024 |
|-----------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|
| Comptes clients – facturés                                | 963 \$               | 834 \$              |
| Comptes clients – non facturés                            | 370                  | 342                 |
| Capacité de transport capitalisée <sup>1</sup>            | 246                  | 216                 |
| Dépôts en garantie consentis à des tiers                  | 142                  | 198                 |
| Charges payées d'avance                                   | 133                  | 105                 |
| Impôts sur les bénéfices à recevoir                       | 49                   | 22                  |
| Provision pour pertes de crédit                           | (13)                 | (12)                |
| Divers                                                    | 215                  | 106                 |
| <b>Total des débiteurs et autres actifs à court terme</b> | <b>2 105 \$</b>      | <b>1 811 \$</b>     |

1) La capacité de transport capitalisée représente la valeur au titre du transport/stockage reçue par EES dans le cadre des ententes de gestion d'actifs à la conclusion des contrats. L'actif est amorti sur la durée de chaque contrat.

## 17. RÉGIMES D'AVANTAGES SOCIAUX

Emera maintient un certain nombre de régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées contributifs, qui visent la quasi-totalité de ses employés. La société offre aussi des régimes d'avantages complémentaires de retraite à ses retraités.

Le coût net des prestations d'Emera comprend ce qui suit :

| Pour les<br>en millions de dollars                                                                                | Trois mois clos les<br>2025 | 30 septembre<br>2024 | Neuf mois clos les<br>2025 | 30 septembre<br>2024 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|----------------------|----------------------------|----------------------|
| <b>Régimes de retraite à prestations déterminées</b>                                                              |                             |                      |                            |                      |
| Coût des services                                                                                                 | 9 \$                        | 9 \$                 | 27 \$                      | 26 \$                |
| <i>Coût qui n'est pas lié aux services :</i>                                                                      |                             |                      |                            |                      |
| Intérêts débiteurs                                                                                                | 29                          | 27                   | 86                         | 82                   |
| Rendement prévu des actifs des régimes                                                                            | (40)                        | (40)                 | (122)                      | (120)                |
| Amortissement pour l'exercice considéré des :                                                                     |                             |                      |                            |                      |
| Pertes actuarielles                                                                                               | -                           | -                    | 1                          | 1                    |
| Actifs réglementaires                                                                                             | 2                           | 3                    | 7                          | 7                    |
| Total des coûts qui ne sont pas liés aux services                                                                 | (9)                         | (10)                 | (28)                       | (30)                 |
| <b>Total des régimes de retraite à prestations déterminées</b>                                                    | <b>-</b>                    | <b>(1)</b>           | <b>(1)</b>                 | <b>(4)</b>           |
| <b>Régimes d'avantages complémentaires de retraite</b>                                                            |                             |                      |                            |                      |
| Coût des services                                                                                                 | -                           | 1                    | 2                          | 2                    |
| <i>Coût qui n'est pas lié aux services :</i>                                                                      |                             |                      |                            |                      |
| Intérêts débiteurs                                                                                                | 3                           | 3                    | 9                          | 9                    |
| Rendement prévu des actifs des régimes                                                                            | (1)                         | (1)                  | (2)                        | (2)                  |
| Amortissement pour l'exercice considéré des :                                                                     |                             |                      |                            |                      |
| Actifs réglementaires                                                                                             | -                           | (1)                  | -                          | (3)                  |
| Coûts au titre des services passés                                                                                | -                           | -                    | (1)                        | -                    |
| Total des coûts qui ne sont pas liés aux services                                                                 | 2                           | 1                    | 6                          | 4                    |
| <b>Total des régimes d'avantages complémentaires de retraite</b>                                                  | <b>2</b>                    | <b>2</b>             | <b>8</b>                   | <b>6</b>             |
| <b>Total des régimes de retraite à prestations déterminées et régimes d'avantages complémentaires de retraite</b> | <b>2 \$</b>                 | <b>1 \$</b>          | <b>7 \$</b>                | <b>2 \$</b>          |

Les cotisations d'Emera aux régimes de retraite à prestations déterminées et aux régimes d'avantages complémentaires de retraite se chiffraient respectivement à 20 millions de dollars et à 47 millions de dollars pour les trois mois et neuf mois clos le 30 septembre 2025 (respectivement à 13 millions de dollars et à 41 millions de dollars pour les trois mois et neuf mois clos le 30 septembre 2024). Les cotisations annuelles de l'employeur pour les régimes de retraite à prestations déterminées sont estimées à 41 millions de dollars pour 2025. Les cotisations d'Emera aux régimes de retraite à cotisations déterminées se chiffraient respectivement à 13 millions de dollars et à 41 millions de dollars pour les trois mois et six mois clos le 30 septembre 2025 (respectivement à 12 millions de dollars et à 37 millions de dollars pour les trois mois et les neuf mois clos le 30 septembre 2024).

## **18. DETTE À COURT TERME**

Les emprunts à court terme d'Emera se composent d'émissions de papier commercial, d'avances sur les facilités de crédit renouvelables et non renouvelables, et de billets à court terme. Se reporter à la note 24 des états financiers consolidés audités annuels de 2024 d'Emera pour des renseignements sur la dette à court terme, ainsi qu'au paragraphe qui suit pour des renseignements sur les activités de financement à cet égard en 2025.

### **Entreprises de services publics d'électricité au Canada**

Le 21 mai 2025, NSPI a conclu une facilité non renouvelable de 500 millions de dollars qui vient à échéance le 21 mai 2026. L'entente de crédit contient les engagements et les garanties d'usage, les cas de défaillance et les exigences financières et d'autres clauses restrictives. Les taux d'intérêt de la facilité non renouvelable sont indexés au taux CORRA à terme ou au taux préférentiel, majoré d'une marge.

### **Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure**

Le 23 octobre 2025, NMGC a conclu une entente de prêt à terme de 364 jours d'un montant de 70 millions \$ US, venant à échéance le 22 octobre 2026. L'entente de crédit contient les engagements et les garanties d'usage, les cas de défaillance et les exigences financières et d'autres clauses restrictives. Les taux d'intérêt de la facilité non renouvelable sont indexés au taux SOFR à terme, majorés d'une marge.

Le 19 septembre 2025, NMGC a modifié sa facilité de crédit renouvelable consentie non garantie de 125 millions \$ US pour en reporter l'échéance du 17 décembre 2026 au 17 décembre 2027. Aucune autre modification importante n'a été apportée aux modalités commerciales par rapport à l'entente précédente.

### **Divers**

Le 20 février 2025, Emera a modifié sa facilité de crédit non renouvelable et non garantie de 200 millions de dollars pour en reporter l'échéance du 19 février 2025 au 19 février 2026. Aucune autre modification importante n'a été apportée aux modalités par rapport à l'entente précédente.

## **19. DETTE À LONG TERME**

Se reporter à la note 26 des états financiers consolidés audités annuels de 2024 d'Emera pour des renseignements sur la dette à long terme, ainsi qu'aux paragraphes qui suivent pour des renseignements sur les activités de financement récentes de 2025.

### **Entreprise de services publics d'électricité en Floride**

Le 6 mars 2025, TEC a émis pour 600 millions \$ US de billets non garantis de premier rang qui portent intérêt à 5,15 % et viennent à échéance le 1<sup>er</sup> mars 2035.

## Divers

Le 25 septembre 2025, EUSHI Finance, Emera US Holdings Inc. et Emera ont déposé une déclaration d'inscription préalable sur formulaire F-10 et formulaire F-3 («déclaration d'inscription») auprès de la Commission des valeurs mobilières de la Nouvelle-Écosse («CVMNE») et de la Securities and Exchange Commission des États-Unis en vertu du régime d'information multinational des États-Unis et du Canada. La déclaration d'inscription a été déposée dans le cadre de l'offre et de l'émission prospectives par EUSHI Finance d'une ou de plusieurs séries de titres de créance non garantis de premier rang et/ou subordonnés («titres de créance»), d'un montant en capital global d'au plus 3 milliards \$ US, au cours de la période de 25 mois pendant laquelle le prospectus préalable de base simplifié figurant dans la déclaration d'inscription («prospectus préalable»), y compris toute autre modification à celui-ci, demeure valide. Les titres de créance peuvent être offerts dans le cadre d'une ou de plusieurs transactions, à des prix, avec des échéances et selon des modalités qui seront établis dans un ou plusieurs suppléments de prospectus devant être déposés auprès de la CVMNE et de la SEC au moment d'un tel placement.

Le 3 octobre 2025, EUSHI Finance a procédé à une émission de billets subordonnés de second rang à un taux fixe-fixe révisable de 750 millions \$ US aux termes d'un supplément de prospectus daté du 29 septembre 2025 au prospectus préalable. Les billets portent intérêt initialement à un taux de 6,25 % et seront rajustés le 1<sup>er</sup> avril 2031, puis tous les cinq ans par la suite, à un taux annuel correspondant au taux des bons du Trésor américain à cinq ans majoré de 2,509 %, assujettis à un taux plancher de 6,25 %. Les billets viennent à échéance le 1<sup>er</sup> avril 2056. EUSHI Finance peut, à son gré, racheter les billets, en totalité ou en partie, 90 jours avant la première date de révision des taux, et toute date de paiement semestriel des intérêts par la suite, à un prix de rachat égal au principal, majoré des intérêts déclarés et impayés sur les billets à racheter, conformément aux modalités du supplément de prospectus, et autrement, au moment et aux prix de rachat décrits dans le supplément de prospectus. Les billets sont garantis de manière entière et inconditionnelle, sur une base conjointe, solidaire et subordonnée, par Emera et Emera US Holdings Inc.

## 20. ENGAGEMENTS ET ÉVENTUALITÉS

### A. Engagements

Au 30 septembre 2025, les engagements contractuels (sauf les obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite, la dette à long terme et les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations) pour les cinq prochains exercices et au total par la suite se composaient de ce qui suit :

| en millions de dollars                                            | 2025   | 2026     | 2027     | 2028   | 2029   | Par la suite | Total     |
|-------------------------------------------------------------------|--------|----------|----------|--------|--------|--------------|-----------|
| Achat d'électricité <sup>1</sup>                                  | 89 \$  | 316 \$   | 406 \$   | 396 \$ | 445 \$ | 5 951 \$     | 7 603 \$  |
| Transport <sup>2, 3</sup>                                         | 241    | 725      | 578      | 466    | 407    | 3 122        | 5 539     |
| Combustible, approvisionnement en gaz et entreposage <sup>4</sup> | 227    | 660      | 130      | 45     | 40     | 99           | 1 201     |
| Projets en immobilisations                                        | 342    | 149      | 40       | 5      | 2      | -            | 538       |
| Divers                                                            | 42     | 72       | 58       | 50     | 48     | 264          | 534       |
|                                                                   | 941 \$ | 1 922 \$ | 1 212 \$ | 962 \$ | 942 \$ | 9 436 \$     | 15 415 \$ |

Comme il est indiqué ci-après, les engagements au 30 septembre 2025 comprennent ceux liés à NMGC. À la réalisation de la vente de NMGC, tous les engagements futurs qui restent seront transférés à l'acheteur. Se reporter à la note 3 pour de plus amples renseignements sur la transaction en cours.

- 1) Obligation annuelle d'achat d'électricité auprès de producteurs d'électricité indépendants ou d'autres entreprises de services publics en vertu de contrats de durées variables.
- 2) Engagements d'achat visant le transport de combustibles et la capacité de transport pour divers pipelines. Comprend un engagement de 124 millions de dollars lié à un contrat de transport de gaz entre PGS et SeaCoast venant à échéance en 2040.
- 3) Comprend 65 millions de dollars liés à NMGC (11 millions de dollars en 2025, 23 millions de dollars en 2026, 15 millions de dollars en 2027, 12 millions de dollars en 2028, 4 millions de dollars en 2029).
- 4) Comprend 186 millions de dollars liés à NMGC (53 millions de dollars en 2025, 117 millions de dollars en 2026, 13 millions de dollars en 2027 et 3 millions de dollars en 2028).

NSPI est tenue par une obligation contractuelle de verser sur une période d'environ 38 ans un montant à NSPML pour l'utilisation du lien maritime, à compter de la date de sa mise en service, soit le 15 janvier 2018. En novembre 2024, la CÉNÉ a approuvé le recouvrement des coûts du lien maritime jusqu'à 197 millions de dollars auprès de NSPI en 2025. Le calendrier et les montants dus à NSPML pour le reste de la période d'engagement de 38 ans dépendent de l'approbation de la CÉNÉ.

Emera s'est engagée à obtenir certains droits de transport au Nouveau-Brunswick pendant les périodes estivales (d'avril à octobre inclusivement) pour l'utilisation de Newfoundland and Labrador Hydro, au besoin, depuis le 15 août 2021, et les activités de transport se poursuivront pendant 50 ans. À mesure que les droits de transport sont visés par des contrats, les obligations connexes sont comptabilisées sous le poste «Divers» du tableau ci-dessus.

## **B. Poursuites judiciaires**

### **Sites visés par un «Superfund» et anciens sites d'usines de gaz manufacturé**

Auparavant, TEC était une partie potentiellement responsable («PPR») à l'égard de certains sites visés par un «Superfund» par l'entremise de sa division Tampa Electric et d'anciennes divisions PGS, ainsi que d'anciens sites d'usines de gaz manufacturé par l'entremise de sa division PGS. À la suite de la séparation de la division PGS en une entité juridique distincte, Peoples Gas System, Inc. est maintenant également une PPR pour tous ces sites (en plus d'être une PPR de tiers pour certains sites). Bien que la responsabilité solidaire associée à ces sites demeure la même à la suite de la séparation juridique de la division PGS, les sites peuvent continuer de nécessiter des coûts de réponse élevés. Au 30 septembre 2025, la responsabilité financière solidaire des services publics de Floride est estimée à 16 millions de dollars (12 millions \$ US), touchant surtout PGS. Cette estimation se fonde sur l'hypothèse que les autres PPR mises en cause sont des sociétés solvables. Cette somme a été comptabilisée et est principalement reflétée dans le passif à long terme sous le poste «Autres passifs à long terme» du bilan consolidé. Le coût des réparations des dommages causés à l'environnement associé à ces sites devrait être payé sur de nombreuses années.

Les sommes estimées ne représentent que la partie des coûts de nettoyage attribuable aux services publics de Floride. Les estimations établies pour l'exécution des travaux sont fondées sur l'expérience des services publics de Floride dans des travaux similaires, rajustées en fonction des conditions propres au site et des ententes conclues avec les organismes gouvernementaux respectifs. Les estimations sont en dollars courants, elles ne sont pas actualisées et elles ne tiennent pas compte des recouvrements d'assurance.

Dans les cas où d'autres PPR sont mises en cause, la plupart d'entre elles sont jugées actuellement solvables et le demeureront fort probablement pendant toute la durée des travaux de remise en état. Toutefois, dans les cas où elles ne le sont pas, les services publics de Floride pourraient devoir prendre à leur charge davantage que leur quote-part réelle des coûts de remise en état qui leur ont été attribués. Parmi les autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les estimations figurent d'autres vérifications et enquêtes pouvant élargir l'étendue des activités de nettoyage, d'autres responsabilités pouvant découler des activités de nettoyage elles-mêmes ou la modification de lois ou de règlements pouvant nécessiter d'autres travaux de remise en état. Selon la réglementation en vigueur, ces coûts sont récupérables par l'entremise des tarifs imposés aux abonnés qui ont été établis dans le cadre de décisions ultérieures concernant les tarifs de base.

### **Autres poursuites judiciaires**

Emera et ses filiales peuvent être parties, de temps à autre, à des poursuites judiciaires, des réclamations et des litiges qui surviennent dans le cours normal des activités et qui, de l'avis de la société, ne devraient raisonnablement pas avoir une incidence négative importante sur sa situation financière.

## **C. Principaux risques financiers et incertitudes**

Pour en savoir davantage au sujet des principaux risques financiers qui pourraient avoir une incidence importante sur le cours normal des activités de la société, se reporter à la note 28 des états financiers consolidés audités annuels de 2024 d'Emera. Il est question des risques associés aux instruments dérivés et de l'évaluation à la juste valeur dans les notes 13 et 14. Aucune modification importante n'a été apportée aux principaux risques financiers au 30 septembre 2025.

## **D. Garanties et lettres de crédit**

Les garanties et les lettres de crédit d'Emera sont conformes à celles présentées dans les états financiers consolidés audités annuels de 2024 de la société, à l'exception des mises à jour importantes indiquées ci-après.

Emera, au nom du gazoduc Brunswick, a émis une lettre de crédit de 22 millions de dollars visant à garantir des obligations en vertu d'une entente de prêt non renouvelable. Cette lettre de crédit, d'une durée de un an, vient à échéance le 31 mars 2026 et sera renouvelée annuellement, au besoin.

La société dispose de lettres de crédit et des cautionnements d'un montant de 136 millions \$ US (105 millions \$ US au 31 décembre 2024) à l'intention de tiers qui ont consenti du crédit à Emera et à ses filiales. En général, ces lettres de crédit et cautionnements ont une durée de un an et sont renouvelés annuellement, au besoin.

Emera, au nom de NSPI, a émis une lettre de crédit visant à garantir des obligations en vertu d'un régime de retraite complémentaire. La date d'échéance de cette lettre de crédit a été reportée à juin 2026. Le montant engagé aux termes de cette lettre était de 70 millions de dollars au 30 septembre 2025 (58 millions de dollars au 31 décembre 2024).

## **21. ACTIONS PRIVILÉGIÉES CUMULATIVES**

Se reporter à la note 29 des états financiers consolidés audités annuels de 2024 d'Emera pour des renseignements sur les actions privilégiées cumulatives, ainsi qu'au paragraphe qui suit pour des renseignements sur les activités liées aux actions privilégiées en 2025.

Le 9 juillet 2025, Emera a annoncé qu'elle ne rachèterait pas les actions privilégiées à dividendes cumulatifs et à taux rajusté tous les cinq ans de série A (les «actions de série A») ou les actions privilégiées de premier rang de série B à taux variable cumulatif (les «actions de série B») en circulation le 15 août 2025 (la «date de conversion»).

Le 16 juillet 2025, Emera a annoncé un taux de dividende annuel de 4,951 % sur les actions de série A pour la période de cinq ans à compter du 15 août 2025 et se terminant le 14 août 2030 (inclusivement) (0,3094 \$ par action de série A par trimestre).

Au cours de la période de conversion entre le 16 juillet 2025 et le 31 juillet 2025, les porteurs d'actions de série A avaient le droit, à leur gré, de convertir la totalité ou une partie de leurs actions de série A, à raison de une pour une, en actions de série B, et les porteurs d'actions de série B avaient le droit, à leur gré, de convertir la totalité ou une partie de leurs actions de série B, à raison de une pour une, en actions de série A. Le 7 août 2025, Emera a annoncé, après avoir tenu compte de toutes les actions déposées aux fins de conversion par les porteurs des actions de série A et des actions de série B, selon le cas (collectivement, les «porteurs») à la fin de la période de conversion, qu'il y aurait moins de 1 million d'actions de série B en circulation à la date de conversion. Par conséquent, conformément aux droits, privilèges, restrictions et conditions se rattachant aux actions de série A et aux actions de série B, la société a avisé les porteurs qu'aucune action de série A ne serait convertie en actions de série B et que toutes les actions de série B restantes seraient automatiquement converties en actions de série A à raison de une pour une à la date de conversion. À la date de conversion, il y avait 6 millions d'actions de série A et aucune action de série B en circulation.

## 22. INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES ÉTATS DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS CONDENSÉS

| Pour les<br>en millions de dollars                                                 | Neuf mois clos les 30 septembre |        |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|--------|
|                                                                                    | 2025                            | 2024   |
| <b>Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement :</b>                  |                                 |        |
| Stocks                                                                             | (84) \$                         | 44 \$  |
| Débiteurs et autres actifs à court terme                                           | (230)                           | 155    |
| Créditeurs                                                                         | (169)                           | (64)   |
| Autres passifs à court terme                                                       | 101                             | 85     |
| Total des éléments hors caisse du fonds de roulement                               | (382) \$                        | 220 \$ |
| <b>Information supplémentaire sur les activités sans effet sur la trésorerie :</b> |                                 |        |
| Dividendes sur actions ordinaires réinvestis                                       | 225 \$                          | 217 \$ |
| Augmentation des montants à payer au titre des dépenses en immobilisations         | 28 \$                           | 12 \$  |
| Produit à recevoir de la cession de placements sous influence notable              | - \$                            | 25 \$  |
| <b>Informations supplémentaires sur les activités d'exploitation :</b>             |                                 |        |
| Variation nette des actifs et passifs réglementaires à court terme                 | 217 \$                          | 216 \$ |

## 23. ENTITÉS À DÉTENTEURS DE DROITS VARIABLES

Emera détient des droits variables dans NSPML, une EDDV pour laquelle il a été déterminé qu'Emera n'est pas le principal bénéficiaire étant donné qu'elle ne détient pas de participation financière conférant le contrôle dans NSPML. Lorsque les étapes essentielles ont été franchies, Newfoundland and Labrador Hydro est devenue le principal bénéficiaire réputé de l'actif aux fins de la présentation de l'information financière, car elle détenait un contrôle sur la majorité des activités directes qui devraient avoir l'incidence la plus importante sur le rendement économique du lien maritime. Ainsi, Emera a commencé à comptabiliser le lien maritime comme un placement dans une société satellite.

BLPC a établi un FAS essentiellement afin de constituer un fonds pour couvrir les risques liés aux dommages et aux pertes subséquentes touchant certains réseaux de production, de transport et de distribution. ECI détient des droits variables dans le FAS, pour lequel il a été déterminé qu'ECI était le principal bénéficiaire; par conséquent, le FAS doit être consolidé par ECI. Pour établir si ECI contrôle le FAS, la direction a considéré qu'en substance, les activités du FAS sont menées pour le compte de BLPC, filiale d'ECI, et que seule BLPC tire des avantages des activités du FAS. De plus, étant donné qu'ECI a droit à tous les avantages du FAS par l'entremise de BLPC, elle est également exposée aux risques liés aux activités du FAS. Tout retrait des actifs du FAS effectué par la société serait assujéti à la réglementation existante. La consolidation de l'EDDV d'Emera dans le FAS a une incidence sur les autres actifs à long terme, les liquidités soumises à des restrictions et les passifs réglementaires des bilans consolidés condensés. Les montants compris dans les liquidités soumises à restrictions comprennent les liquidités des fonds réservés pour le FAS de BLPC.

La société a identifié certains CAÉ à long terme qui correspondent à la définition des droits variables étant donné qu'elle doit acheter la totalité ou la majorité de la production d'électricité à un prix fixe. Cependant, il a été déterminé que la société n'était pas le principal bénéficiaire parce qu'elle n'avait pas le pouvoir de diriger les activités de l'entité, y compris la capacité d'exploiter les installations de production et de prendre des décisions en matière de gestion.

Le tableau suivant fournit des informations sur la portion des EDDV importantes non consolidées d'Emera :

| Aux                                                                            | 30 septembre 2025 |                        | 31 décembre 2024 |                        |
|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------|------------------|------------------------|
|                                                                                | Total             | Exposition<br>maximale | Total            | Exposition<br>maximale |
| en millions de dollars                                                         | de l'actif        | aux pertes             | de l'actif       | aux pertes             |
| <b>EDDV non consolidées dans lesquelles Emera détient des droits variables</b> |                   |                        |                  |                        |
| NSPML (comptabilisée selon la méthode de la mise en équivalence)               | 470 \$            | 6 \$                   | 475 \$           | 6 \$                   |

## 24. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DE CLÔTURE

Les présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités et les notes y afférentes reflètent l'évaluation par la société des événements postérieurs à la date de clôture jusqu'au 7 novembre 2025, date de publication des états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités.