

HYDRO ONE LIMITED

ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES RÉSULTATS ET DU RÉSULTAT ÉTENDU (non audité)

Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

	2023	2022
Produits		
Distribution (y compris des produits tirés des opérations entre apparentés de 87 \$; 72 \$ en 2022) (note 23)	1 509	1 517
Transport (y compris des produits tirés des opérations entre apparentés de 552 \$; (516 \$ en 2022) (note 23)	555	519
Autres	10	11
	2 074	2 047
Charges		
Achats d'électricité (y compris des coûts liés aux opérations entre apparentés de 791 \$; 785 \$ en 2022) (note 23)	1 010	1 014
Exploitation, entretien et administration (note 23)	328	288
Amortissement et coûts de retrait d'actifs (note 4)	252	237
	1 590	1 539
Bénéfice avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	484	508
Charges de financement (note 5)	136	117
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	348	391
Charge d'impôts sur le bénéfice (note 6)	64	79
Bénéfice net	284	312
Autres éléments (de la perte étendue) du résultat étendu (note 7)	(4)	7
Résultat étendu	280	319
Bénéfice net attribuable à ce qui suit :		
Participation sans contrôle	2	2
Actionnaires ordinaires	282	310
	284	312
Résultat étendu attribuable à ce qui suit :		
Participation sans contrôle	2	2
Actionnaires ordinaires	278	317
	280	319
Résultat par action ordinaire (note 21)		
De base	0,47 \$	0,52 \$
Dilué	0,47 \$	0,52 \$
Dividendes déclarés par action ordinaire (note 20)	0,28 \$	0,27 \$

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

HYDRO ONE LIMITED
BILANS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité)
Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022

<i>Aux (en millions de dollars canadiens)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	43	530
Débiteurs (note 8)	800	767
Montants à recevoir d'apparentés	285	282
Autres actifs à court terme (note 9)	238	281
	1 366	1 860
Immobilisations corporelles (note 10)	25 390	25 077
Autres actifs à long terme		
Actifs réglementaires (note 12)	3 072	2 964
Actifs d'impôts différés	115	114
Actifs incorporels (note 11)	612	608
Écart d'acquisition	373	373
Autres actifs (note 13)	505	461
	4 677	4 520
Total de l'actif	31 433	31 457
Passif		
Passif à court terme		
Billets à court terme à payer (note 16)	806	1 374
Tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme (notes 16, 17)	132	733
Créditeurs et autres passifs à court terme (note 14)	1 181	1 274
Montants à payer à des apparentés	207	271
	2 326	3 652
Passif à long terme		
Dette à long terme (notes 16, 17)	14 076	13 030
Passifs réglementaires (note 12)	1 182	1 123
Passifs d'impôts différés	806	715
Autres passifs à long terme (note 15)	1 542	1 545
	17 606	16 413
Total du passif	19 932	20 065
<i>Engagements et éventualités (notes 25, 26)</i>		
<i>Événements postérieurs à la date du bilan (note 28)</i>		
Participation sans contrôle assujettie à un droit de rachat	19	20
Capitaux propres		
Actions ordinaires (note 19)	5 699	5 699
Capital d'apport supplémentaire	34	34
Bénéfices non répartis	5 677	5 562
Cumul des autres éléments du résultat étendu	7	11
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	11 417	11 306
Participation sans contrôle	65	66
Total des capitaux propres	11 482	11 372
	31 433	31 457

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

HYDRO ONE LIMITED

ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES (non audité)

Pour les trimestre clos les 31 mars 2023 et 2022

Trimestre clos le 31 mars 2023 (en millions de dollars canadiens)	Actions ordinaires	Capital d'apport supplémentaire	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu	Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	Participation sans contrôle	Total des capitaux propres
1 ^{er} janvier 2023	5 699	34	5 562	11	11 306	66	11 372
Bénéfice net	—	—	282	—	282	1	283
Autres éléments de la perte étendue (note 7)	—	—	—	(4)	(4)	—	(4)
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	—	(2)	(2)
Dividendes sur les actions ordinaires (note 20)	—	—	(167)	—	(167)	—	(167)
31 mars 2023	5 699	34	5 677	7	11 417	65	11 482

Trimestre clos le 31 mars 2022 (en millions de dollars canadiens)	Actions ordinaires	Capital d'apport supplémentaire	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments (de la perte étendue)	Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	Participation sans contrôle	Total des capitaux propres
1 ^{er} janvier 2022	5 688	38	5 174	(12)	10 888	68	10 956
Bénéfice net	—	—	310	—	310	2	312
Autres éléments du résultat étendu (note 7)	—	—	—	7	7	—	7
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	—	(4)	(4)
Dividendes sur les actions ordinaires (note 20)	—	—	(159)	—	(159)	—	(159)
Émission d'actions ordinaires	3	—	—	—	3	—	3
Rémunération à base d'actions	—	1	—	—	1	—	1
31 mars 2022	5 691	39	5 325	(5)	11 050	66	11 116

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

HYDRO ONE LIMITED
ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE (non audité)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars canadiens)	2023	2022
Activités d'exploitation		
Bénéfice net	284	312
Dépenses liées à l'environnement	(14)	(8)
Ajustements au titre des éléments sans effet sur la trésorerie :		
Amortissement (note 4)	221	211
Actifs et passifs réglementaires	(47)	29
Charge d'impôts différés	54	73
Autres	2	16
Variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation (note 24)	(150)	(190)
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	350	443
Activités de financement		
Émission de titres d'emprunt à long terme	1 050	—
Remboursement d'une dette à long terme	(600)	(600)
Émission de billets à court terme	1 640	1 390
Remboursement de billets à court terme	(2 210)	(1 106)
Dividendes versés (note 20)	(167)	(159)
Distributions à la participation sans contrôle	(4)	(4)
Émission d'actions ordinaires	—	3
Coûts liés à l'obtention du financement	(5)	—
Sorties nettes liées aux activités de financement	(296)	(476)
Activités d'investissement		
Dépenses en immobilisations (note 24)		
Immobilisations corporelles	(484)	(438)
Actifs incorporels	(24)	(26)
Variation des actifs destinés à un usage futur	(33)	(5)
Apports de capital reçus	2	—
Autres	(2)	(3)
Sorties nettes liées aux activités d'investissement	(541)	(472)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(487)	(505)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture de la période	530	540
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture de la période	43	35

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

1. DESCRIPTION DE L'ENTREPRISE

Hydro One Limited (« Hydro One » ou la « société ») a été constituée le 31 août 2015 en vertu de la *Loi sur les sociétés par actions* (Ontario). Le 31 octobre 2015, la société a acquis Hydro One Inc., société auparavant détenue en propriété exclusive par la Province d'Ontario (la « Province »). Au 31 mars 2023, la Province détenait environ 47,2 % (47,2 % au 31 décembre 2022) des actions ordinaires de Hydro One. Les principales activités de Hydro One sont le transport et la distribution d'électricité à des clients en Ontario.

Les résultats des périodes intermédiaires ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice du fait de l'incidence des conditions météorologiques saisonnières sur la demande des clients et sur les prix ayant cours sur le marché.

L'entreprise de transport de la société est formée d'un réseau de transport exploité par les filiales de Hydro One Inc., notamment Hydro One Networks Inc. (« Hydro One Networks ») et Hydro One Sault Ste. Marie LP (« HOSSM ») et d'une participation d'environ 66 % dans B2M Limited Partnership (« B2M LP »), ainsi que d'une participation d'environ 55 % dans Niagara Reinforcement Limited Partnership (« NRLP »).

L'entreprise de distribution de Hydro One est formée d'un réseau de distribution exploité par les filiales de Hydro One Inc., Hydro One Networks et Hydro One Remote Communities Inc. (« Hydro One Remotes »).

Tarification

Hydro One Networks

Le 15 août 2021, Hydro One Networks a soumis une requête conjointe relative aux tarifs personnalisés portant sur les tarifs de transport et de distribution pour la période de 2023 à 2027. Le 29 novembre 2022, la Commission de l'énergie de l'Ontario (« CEO ») a rendu une décision et une ordonnance, aux termes desquelles elle approuve la requête, et elle a émis une ordonnance tarifaire définitive sur les tarifs de transport et de distribution de 2023 à 2027. Dans le cadre de cette décision, la CEO a approuvé des besoins en revenus de 1 952 millions de dollars pour 2023, de 2 073 millions de dollars pour 2024, de 2 168 millions de dollars pour 2025, de 2 277 millions de dollars pour 2026 et de 2 362 millions de dollars pour 2027, pour l'entreprise de transport. La CEO a également approuvé les besoins en revenus de 1 727 millions de dollars pour 2023, de 1 813 millions de dollars pour 2024, de 1 886 millions de dollars pour 2025, de 1 985 millions de dollars pour 2026 et de 2 071 millions de dollars pour 2027, pour l'entreprise de distribution.

Actif d'impôts différés

Le 7 mars 2019, la Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») a rendu sa décision révisée (la « décision concernant l'actif d'impôts différés ») relativement au traitement tarifaire par Hydro One des avantages découlant de l'actif d'impôts différés attribuable au passage du régime des paiements tenant lieu d'impôts au paiement d'impôt aux termes des régimes fiscaux fédéral et provincial. Le 16 juillet 2020, la Cour divisionnaire de l'Ontario a rendu sa décision sur l'appel interjeté par la société au sujet de la décision de la CEO concernant l'actif d'impôts différés. Le 8 avril 2021, la CEO a rendu sa décision et son ordonnance (la « décision de mise en œuvre de l'actif d'impôts différés ») à l'égard du recouvrement des montants de l'actif d'impôts différés attribués aux contribuables pour la période de 2017 à 2022. Il y a lieu de se reporter à la note 12 – Actifs et passifs réglementaires pour obtenir d'autres renseignements.

Hydro One Remotes

Le 31 août 2022, Hydro One Remotes a soumis sa requête relative aux tarifs de distribution pour 2023 à 2027. Le 2 mars 2023, la CEO a approuvé les besoins en revenus de 2023 de Hydro One Remote Communities établis à 128 millions de dollars, et comportant un indice d'indexation du plafonnement des prix pour 2023 à 2027, ainsi qu'une augmentation des tarifs de 3,72 % avec prise d'effet le 1^{er} mai 2023.

2. PRINCIPALES CONVENTIONS COMPTABLES

Périmètre de consolidation et mode de présentation

Les présents états financiers consolidés intermédiaires résumés non audités (les « états financiers consolidés ») comprennent les comptes de la société et ceux de ses filiales. Les opérations et soldes intersociétés ont été éliminés.

Référentiel comptable

Les présents états financiers consolidés sont établis et présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») des États-Unis pour les états financiers intermédiaires, et ils sont présentés en dollars canadiens.

Les conventions comptables appliquées sont cohérentes avec celles qui sont décrites dans les états financiers consolidés annuels audités de Hydro One pour l'exercice clos le 31 décembre 2022, sauf en ce qui a trait à l'adoption des nouvelles normes comptables décrites à la note 3. Les présents états financiers consolidés reflètent les ajustements qui, de l'avis de la direction, sont nécessaires pour donner une image fidèle de la situation financière et des résultats d'exploitation des périodes visées. Les présents états financiers consolidés ne renferment pas tous les renseignements exigés pour des états financiers consolidés annuels et doivent donc être lus à la lumière des états financiers consolidés annuels audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2022.

3. NOUVELLES PRISES DE POSITION COMPTABLES

Les tableaux qui suivent présentent les Accounting Standards Updates (« ASU ») publiées par le Financial Accounting Standards Board s'appliquant à Hydro One.

Directives comptables adoptées récemment

Directive	Date de publication	Description	Date d'entrée en vigueur	Incidence sur Hydro One
ASU 2021-08	Octobre 2021	Les modifications traitent de la manière de déterminer si une obligation contractuelle constitue un passif à comptabiliser par l'acquéreur dans le cas d'un regroupement d'entreprises.	1 ^{er} janvier 2023	Aucune incidence au moment de l'adoption
ASU 2022-02	Mars 2022	Les modifications éliminent le modèle de restructuration de la dette d'un débiteur en difficulté pour les entités qui ont adopté le Topic 326, <i>Financial Instrument – Credit Losses</i> . Les exigences en matière d'informations à fournir relatives aux années de montage ont aussi été modifiées et fournissent des indications de manière à exiger la présentation des radiations brutes de la période courante par année de montage.	1 ^{er} janvier 2023	Aucune incidence au moment de l'adoption

4. AMORTISSEMENT ET COÛT DE RETRAIT D'ACTIFS

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2023	2022
Amortissement des immobilisations corporelles	188	183
Amortissement des actifs incorporels	19	20
Amortissement des actifs réglementaires	14	8
Amortissement	221	211
Coûts de retrait d'actifs	31	26
	252	237

5. CHARGES DE FINANCEMENT

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2023	2022
Intérêts sur la dette à long terme	138	123
Intérêts sur les billets à court terme	12	1
Intérêts sur les comptes réglementaires	4	1
(Profit réalisé) perte réalisée sur les couvertures de flux de trésorerie (swaps de taux d'intérêt) (notes 7, 17)	(2)	3
Autres	4	4
Moins : les intérêts capitalisés sur les immobilisations et le développement en cours	(15)	(15)
les intérêts gagnés sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(5)	—
	136	117

6. IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE

À titre de service public réglementé, la société recouvre les impôts sur le bénéfice auprès des contribuables en fonction de la charge d'impôts sur le bénéfice exigible estimée à l'égard de ses activités réglementées. Dans le cas des activités réglementées, les montants liés aux impôts différés dont le recouvrement auprès des contribuables ou le remboursement à ces derniers dans les périodes ultérieures est considéré plus probable qu'improbable sont comptabilisés comme des actifs ou des passifs réglementaires au titre des impôts différés, et un montant compensatoire est comptabilisé, respectivement, dans le recouvrement ou la charge d'impôts différés. La charge ou le recouvrement d'impôts consolidé de la société pour la période comprend la totalité des charges d'impôts exigibles et d'impôts différés de la période, déduction faite du montant compensatoire aux termes de la comptabilisation des activités à tarifs réglementés inscrit dans la charge d'impôts sur le bénéfice découlant des écarts temporaires devant être recouverts auprès des clients ou remboursés à ces derniers dans les tarifs futurs. Ainsi, la charge ou le recouvrement d'impôts sur le bénéfice de la société diffère du montant qui aurait été comptabilisé d'après le taux d'imposition combiné fédéral et ontarien prévu par la loi.

Le rapprochement entre le taux d'imposition prévu par la loi et le taux d'imposition réel est le suivant :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2023	2022
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	348	391
Charge d'impôt sur le bénéfice au taux prévu par la loi de 26,5 % (26,5 % en 2022)	92	104
Augmentation (diminution) découlant de ce qui suit :		
Écarts temporaires nets pouvant être recouverts dans les tarifs futurs imputés aux clients :		
Excédent de l'amortissement fiscal sur l'amortissement comptable	(32)	(28)
Incidence de la décision de mise en œuvre de l'actif d'impôts différés ¹	24	24
Coûts indirects capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(10)	(7)
Excédent des cotisations au régime de retraite et au régime d'avantages postérieurs au départ à la retraite sur la charge de retraite	(5)	(6)
Intérêts capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(5)	(5)
Dépenses liées à l'environnement	(1)	(3)
Autres	1	(1)
Écarts temporaires nets attribuables aux activités réglementées	(28)	(26)
Écarts permanents nets	—	1
Total de la charge d'impôts sur le bénéfice	64	79
Taux d'imposition effectif	18,4 %	20,2 %

¹ Aux termes de la décision de mise en œuvre de l'actif d'impôts différés, les montants représentent le recouvrement auprès des contribuables du montant au titre de l'actif d'impôts différés antérieurement partagé. Il y a lieu de se reporter à la note 12 – Actifs et passifs réglementaires.

7. AUTRES ÉLÉMENTS (DE LA PERTE ÉTENDUE) DU RÉSULTAT ÉTENDU

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2023	2022
Gain (perte) sur les couvertures de flux de trésorerie (swaps de taux d'intérêt) (notes 5, 17) ¹	(4)	6
Gain sur le transfert d'autres avantages postérieurs à l'emploi (note 18)	—	1
	(4)	7

¹ Comprend un gain réalisé de 2 millions de dollars, après impôts (perte de 2 millions de dollars en 2022), ou un gain réalisé de 2 millions de dollars, avant impôts (perte de 3 millions de dollars en 2022), sur les couvertures de flux de trésorerie reclassées dans les charges de financement.

8. DÉBITEURS

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2023	31 décembre 2022
Débiteurs – facturés	431	357
Débiteurs – non facturés	434	473
Débiteurs, montant brut	865	830
Provision pour créances douteuses	(65)	(63)
Débiteurs, montant net	800	767

HYDRO ONE LIMITED**NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)****Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022**

Le tableau suivant indique l'évolution de la provision pour créances douteuses au cours du trimestre clos le 31 mars 2023 et de l'exercice clos le 31 décembre 2022 :

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Provision pour créances douteuses – à l'ouverture	(63)	(56)
Sorties du bilan	6	25
Dotations à la provision pour créances douteuses	(8)	(32)
Provision pour créances douteuses – à la clôture	(65)	(63)

9. AUTRES ACTIFS À COURT TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Actifs réglementaires <i>(note 12)</i>	128	189
Charges payées d'avance et autres actifs	79	62
Matières et fournitures	31	25
Actifs dérivés <i>(note 17)</i>	—	5
	238	281

10. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Immobilisations corporelles	37 433	37 218
Moins l'amortissement cumulé	(13 519)	(13 371)
	23 914	23 847
Immobilisations en cours	1 476	1 230
	25 390	25 077

11. IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Immobilisations incorporelles	1 191	1 184
Moins l'amortissement cumulé	(762)	(743)
	429	441
Développement en cours	183	167
	612	608

12. ACTIFS ET PASSIFS RÉGLEMENTAIRES

Les actifs et les passifs réglementaires résultent du processus de tarification. Hydro One a enregistré les actifs et les passifs réglementaires suivants :

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Actifs réglementaires		
Actif réglementaire au titre des impôts différés	2 796	2 724
Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi – composante non liée au coût des services	129	141
Environnement	79	93
Compte d'écarts liés au règlement de détail (« CELRD »)	43	—
Partage de l'actif d'impôts différés	39	73
Rémunération à base d'actions	34	34
Écart lié au programme de protection des tarifs dans les régions rurales et éloignées	29	25
Écart lié au programme de conservation et de gestion de la demande	18	25
Autres	33	38
Total des actifs réglementaires	3 200	3 153
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(128)	(189)
	3 072	2 964
Passifs réglementaires		
Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi	506	506
Passif réglementaire au titre des prestations de retraite	403	358
Avenants tarifaires liés à la distribution	138	2
Report lié au mécanisme de partage des bénéfices	61	75
Écarts liés aux produits externes	50	50
Écart lié aux modifications des lois fiscales	47	100
Écart cumulatif lié aux coûts de retrait d'actifs	40	41
Écart lié aux coûts indirects capitalisés à des fins fiscales	17	16
Passif réglementaire au titre des impôts différés	4	4
Écart lié aux dépenses en matière d'énergie verte	3	5
Écart lié aux coûts de retraite	1	26
CELRD	—	53
Autres	25	26
Total des passifs réglementaires	1 295	1 262
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(113)	(139)
	1 182	1 123

Partage de l'actif d'impôts différés

Au 31 mars 2023, Hydro One disposait d'un actif réglementaire de 39 millions de dollars (73 millions de dollars au 31 décembre 2022) représentant les montants cumulatifs de l'actif d'impôts différés partagés avec les contribuables pour la période allant de 2017 à 2021, déduction faite du montant recouvré auprès des contribuables depuis le 1^{er} juillet 2021 conformément à la décision de mise en œuvre de l'actif d'impôts différés. L'actif réglementaire de 39 millions de dollars (73 millions de dollars au 31 décembre 2022) est constitué de montants de 12 millions de dollars (24 millions de dollars au 31 décembre 2022) et de 27 millions de dollars (49 millions de dollars au 31 décembre 2022), respectivement, pour les secteurs de la distribution et du transport de Hydro One Networks. Le solde de ce compte réglementaire continuera de diminuer au fur et à mesure que les montants sont recouverts au cours des trois prochains mois.

Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi – composante non liée au coût des services

Ce solde tient compte de l'avenant établi dans le cadre du règlement des soldes approuvés aux termes de la requête conjointe relative aux tarifs (« RCRT ») portant sur les tarifs de Hydro One Networks pour 2023 à 2027.

Avenants tarifaires liés à la distribution

Dans le cadre de la décision reçue en novembre 2022 visant la requête conjointe relative aux tarifs de Hydro One Networks, la CEO a approuvé le règlement de certains soldes des comptes de report et d'écart au 31 décembre 2020, y compris les intérêts courus. Ces soldes approuvés, y compris ceux au titre du CELRD, de l'écart lié aux modifications des lois fiscales, de l'écart lié aux coûts de retraite et du report lié au mécanisme de partage des bénéfices, ont été accumulés dans les avenants tarifaires liés à la distribution, et ils constituent la majeure partie du solde. Les comptes seront réglés sur une période de 36 mois se terminant le 31 décembre 2025.

13. AUTRES ACTIFS À LONG TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Actifs de retraite différés (note 18)	403	358
Actifs au titre de droits d'utilisation	53	56
Placements	37	35
Autres actifs à long terme	12	12
	505	461

14. CRÉDITEURS ET AUTRES PASSIFS À COURT TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Charges à payer	654	683
Créditeurs	242	295
Intérêts courus	144	120
Passifs réglementaires (note 12)	113	139
Passifs environnementaux	17	25
Obligations locatives	11	12
	1 181	1 274

15. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi (note 18)	1 382	1 376
Passifs environnementaux	62	68
Obligations locatives	41	43
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	30	28
Autres passifs à long terme	27	30
	1 542	1 545

16. DETTE ET CONVENTIONS DE CRÉDIT

Billets à court terme et facilités de crédit

Hydro One comble ses besoins de liquidités à court terme, en partie par voie de l'émission de papier commercial, aux termes du programme de papier commercial de Hydro One Inc. d'un montant maximal autorisé de 2 300 millions de dollars. Les billets à court terme sont libellés en dollars canadiens et ont diverses durées allant jusqu'à 365 jours. Le programme de papier commercial est soutenu par les facilités de crédit de soutien renouvelables de Hydro One Inc. d'un montant total de 2 300 millions de dollars.

Au 31 mars 2023, les facilités de crédit consenties et non garanties de Hydro One, sur une base consolidée (les « facilités de crédit d'exploitation »), totalisaient 2 550 millions de dollars et étaient composées des facilités de crédit de Hydro One de 250 millions de dollars et des facilités de crédit de Hydro One Inc. de 2 300 millions de dollars. En janvier 2022, Hydro One a modifié avec succès ses facilités de crédit d'exploitation pour y intégrer des cibles liées aux facteurs environnementaux, sociaux et de gouvernance. Le 1^{er} juin 2022, la date d'échéance des facilités de crédit d'exploitation a été prorogée de 2026 à 2027. Au 31 mars 2023, aucun montant n'avait été prélevé sur les facilités de crédit d'exploitation.

La société peut utiliser les facilités de crédit d'exploitation aux fins des besoins du fonds de roulement ou de ses besoins généraux. Si ces facilités de crédit d'exploitation sont utilisées, l'encours portera intérêt à un taux fondé sur les taux de référence canadiens. L'obligation de chaque prêteur de prolonger la durée du crédit aux termes de sa facilité de crédit est assujettie à diverses conditions, notamment le fait qu'aucune situation de défaut n'est survenue ni ne découlerait de la prolongation de ce crédit.

Dettes garanties d'une filiale

Hydro One Holdings Limited (« HOHL »), filiale indirecte en propriété exclusive de Hydro One, peut offrir et vendre des titres d'emprunt. Les titres d'emprunt émis par HOHL sont garantis entièrement et inconditionnellement par la société. Au 31 mars 2023, aucun titre d'emprunt n'avait été émis par HOHL.

Dettes à long terme

Le tableau ci-après présente l'encours de la dette à long terme aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022 :

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Dettes à long terme de Hydro One Inc. a)	13 695	13 245
Dettes à long terme de Hydro One b)	425	425
Dettes à long terme de HOSSM c)	132	133
	14 252	13 803
Ajouter : le montant net des primes d'émission de titres d'emprunt non amorties	8	8
Moins : le montant reporté des frais d'émission de titres d'emprunt non amortis	(52)	(48)
Total de la dette à long terme	14 208	13 763
Moins : la tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme	(132)	(733)
	14 076	13 030

a) Dettes à long terme de Hydro One Inc.

Au 31 mars 2023, l'encours de la dette à long terme s'établissait à 13 695 millions de dollars (13 245 millions de dollars au 31 décembre 2022); la majeure partie de cette dette a été émise aux termes du programme de billets à moyen terme de Hydro One Inc. En juin 2022, Hydro One Inc. a déposé un prospectus préalable de base simplifié lié à son programme de billets à moyen terme, lequel vise des billets pouvant être émis pour un montant en capital maximal autorisé de 4 000 millions de dollars, et vient à échéance en juillet 2024. Au 31 mars 2023, une somme de 2 200 millions de dollars demeurait disponible à des fins d'émission aux termes du prospectus lié au programme de billets à moyen terme. Au cours du trimestre clos le 31 mars 2023, des titres d'emprunt à long terme de 1 050 millions de dollars ont été émis (néant en 2022) et des titres d'emprunt à long terme de 600 millions de dollars (600 millions de dollars en 2022) ont été remboursés.

b) Dettes à long terme de Hydro One

Au 31 mars 2023, l'encours de la dette à long terme s'établissait à 425 millions de dollars (425 millions de dollars au 31 décembre 2022), aux termes du prospectus de base simplifié (le « prospectus de base universel ») de Hydro One. Le 15 août 2022, Hydro One a déposé un prospectus de base universel auprès des autorités en valeurs mobilières du Canada. Le prospectus de base universel permet à Hydro One d'offrir, à l'occasion, et dans le cadre d'un ou de plusieurs appels publics à l'épargne, des titres d'emprunt, des actions ou d'autres valeurs mobilières ou encore, une combinaison de ces types de titres, d'une somme pouvant atteindre 2 000 millions de dollars, au cours de la période de 25 mois se terminant le 16 septembre 2024. Au 31 mars 2023, aucun titre n'avait été émis aux termes du prospectus de base universel. Au cours des trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022, aucun titre d'emprunt à long terme n'a été émis ni remboursé.

c) Dettes à long terme de HOSSM

Au 31 mars 2023, l'encours de la dette à long terme de HOSSM s'établissait à 132 millions de dollars (133 millions de dollars au 31 décembre 2022), et se composait d'un montant en principal de 131 millions de dollars (131 millions de dollars au 31 décembre 2022). Au cours des trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022, aucun titre d'emprunt à long terme n'a été émis ni remboursé.

Remboursements de capital et paiements d'intérêt

Au 31 mars 2023, les remboursements de capital, les paiements d'intérêt et les taux d'intérêt moyens pondérés connexes futurs s'établissaient comme suit :

	Remboursements de capital sur la dette à long terme (en millions de dollars)	Paiements d'intérêts (en millions de dollars)	Taux d'intérêt moyen pondéré (en pourcentage)
1 ^{re} année	131	567	6,1
2 ^e année	1 100	557	2,3
3 ^e année	850	536	2,9
4 ^e année	—	516	—
5 ^e année	1 175	516	3,6
	3 256	2 692	3,1
De la 6 ^e à la 10 ^e année	3 450	2 129	4,0
Par la suite	7 545	3 852	4,5
	14 251	8 673	4,0

17. JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

Actifs et passifs financiers autres que des dérivés

Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022, la valeur comptable de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, des débiteurs, des montants à recevoir d'apparentés, des billets à court terme à payer, des créditeurs et des montants à payer à des apparentés de la société était représentative de leur juste valeur en raison de l'échéance rapprochée de ces instruments.

Évaluations de la juste valeur de la dette à long terme

Ce qui suit indique la juste valeur et la valeur comptable de la dette à long terme de la société aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022 :

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2023		31 décembre 2022	
	Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	14 208	13 698	13 763	13 026

Évaluations de la juste valeur des instruments dérivés

Couvertures de juste valeur

Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022, Hydro One Inc. ne détenait aucune couverture de juste valeur.

Couvertures de flux de trésorerie

Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022, Hydro One Inc. avait conclu des swaps fixe-variable d'un montant de néant et de 800 millions de dollars, respectivement, désignés comme couvertures de flux de trésorerie. Ces couvertures de flux de flux de trésorerie visent à compenser le caractère variable des taux d'intérêt sur les émissions de papier commercial à court terme entre le 9 janvier 2020 et le 9 mars 2023.

Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022, la société n'avait aucun instrument dérivé classé dans les contrats non désignés.

Hierarchie de la juste valeur

Ce qui suit indique la hiérarchie de la juste valeur des actifs et passifs financiers aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022 :

Au 31 mars 2023 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Passifs					
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	14 208	13 698	—	13 698	—

HYDRO ONE LIMITED**NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)****Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022**

Au 31 décembre 2022 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Actifs					
Instruments dérivés (note 9)					
Couvertures de flux de trésorerie, y compris la tranche échéant à moins de un an	5	5	—	5	—
Passifs					
Dettes à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	13 763	13 026	—	13 026	—

La juste valeur des swaps de taux d'intérêt désignés comme couvertures de flux de trésorerie est déterminée selon une méthode des flux de trésorerie actualisés d'après des courbes des taux de rendement des swaps en fin de période.

La juste valeur de la dette à long terme est fondée sur les cours du marché non ajustés à la clôture de la période pour des instruments d'emprunt identiques ou semblables qui comportent la même période à courir jusqu'à l'échéance.

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2023 et de l'exercice clos le 31 décembre 2022, aucun reclassement d'un niveau de juste valeur à l'autre n'a eu lieu.

Gestion des risques

L'exposition au risque de marché, au risque de crédit et au risque d'illiquidité survient dans le cadre normal des activités de la société.

Risque de marché

Le risque de marché désigne essentiellement le risque de perte résultant des variations des valeurs ainsi que des taux de change et d'intérêt. La société est exposée aux fluctuations des taux d'intérêt puisque son rendement des capitaux propres réglementé est établi au moyen d'une formule qui tient compte des taux d'intérêt prévus. La société n'est pas exposée actuellement à un risque sur marchandises significatif ou à un risque de change significatif.

La société utilise à la fois des dettes à taux variable et des dettes à taux fixe pour gérer la composition de son portefeuille de dettes. Elle a également recours à des instruments financiers dérivés pour gérer son risque de taux d'intérêt. En outre, la société peut utiliser des swaps de taux d'intérêt, désignés comme des couvertures de juste valeur, afin de gérer son risque de taux d'intérêt dans l'optique de réduire le coût de la dette. Elle peut également recourir à des instruments dérivés de taux d'intérêt, telles les couvertures de flux de trésorerie, pour gérer son exposition aux taux d'intérêt à court terme, ou pour bloquer les taux d'intérêt des financements futurs.

Une hausse hypothétique de 100 points de base des taux d'intérêt associés à la dette à taux variable aurait entraîné une hausse des charges financières de 2 millions de dollars et de 1 million de dollars, respectivement, pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022.

Dans le cas des instruments dérivés qui sont désignés comme couvertures de flux de trésorerie et qui y sont admissibles, le gain ou la perte non réalisé, après impôts, sur l'instrument dérivé est comptabilisé dans les autres éléments du résultat étendu ou les autres éléments de la perte étendue, et il est reclassé dans les résultats d'exploitation dans la même période que celle au cours de laquelle la transaction couverte influe sur les résultats d'exploitation. Au cours du trimestre clos le 31 mars 2023, une variation de 2 millions de dollars, après impôts (gain de 4 millions de dollars en 2022), ou une variation de 3 millions de dollars, avant impôts (gain de 5 millions de dollars en 2022), a été comptabilisée dans les autres éléments du résultat étendu, et un gain réalisé de 2 millions de dollars, après impôts (perte de 2 millions de dollars en 2022), ou un gain de 2 millions de dollars, avant impôts (perte de 3 millions de dollars en 2022), a été reclassé dans les charges financières. Ceci a donné lieu à un bénéfice de néant inscrit au cumul des autres éléments du résultat étendu, lié aux couvertures de flux de trésorerie au 31 mars 2023 (néant inscrit au cumul des autres éléments de la perte étendue en 2022).

Le risque de marché auquel le régime de retraite est exposé est géré par la diversification des placements conformément à l'énoncé des politiques et procédures d'investissement du régime de retraite. Le risque de taux d'intérêt découle de la possibilité que les fluctuations des taux d'intérêt affectent la juste valeur des instruments financiers du régime de retraite. En outre, les variations des taux d'intérêt peuvent également avoir une incidence sur les taux d'actualisation, ce qui influe sur l'évaluation du passif au titre des prestations de retraite, avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi. Le risque de change est le risque que la valeur des instruments financiers du régime de retraite fluctue en raison des variations des monnaies par rapport au dollar canadien. L'autre risque de prix est le risque que la valeur des placements du régime de retraite dans des titres de capitaux propres fluctue en raison de la variation des prix du marché, autres que celle découlant du risque de taux d'intérêt ou du risque de change. Ces trois facteurs peuvent contribuer à la variation de la valeur des placements du régime de retraite. Il y a lieu de se reporter à la note 18 - Prestations de retraite, avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi.

Risque de crédit

Les actifs financiers engendrent le risque qu'une contrepartie n'honore pas ses engagements, entraînant ainsi une perte financière. Aux 31 mars 2023 et 2022, aucune catégorie donnée d'actifs financiers ne générait une concentration importante du risque de crédit. La société réalise ses produits auprès d'une vaste clientèle. Par conséquent, Hydro One n'a pas tiré de produits significatifs d'un seul client. Aux 31 mars 2023 et 2022, aucun solde significatif des débiteurs n'était exigible auprès d'un même client.

Au 31 mars 2023, la provision pour créances douteuses de la société s'établissait à 65 millions de dollars (63 millions de dollars au 31 décembre 2022). La provision pour créances douteuses reflète les pertes de crédit attendues au cours de la période considérée de la société à l'égard de la totalité des soldes des débiteurs, fondées sur les soldes en souffrance, les paiements des clients et les radiations historiques. Au 31 mars 2023, environ 5 % (4 % au 31 décembre 2022) du montant net des débiteurs de la société étaient impayés pour plus de 60 jours.

Hydro One gère son risque de crédit lié aux contreparties au moyen de diverses techniques, notamment i) en concluant des transactions avec des contreparties qui jouissent d'une excellente cote de solvabilité, ii) en limitant le montant d'exposition total à des contreparties individuelles, iii) en concluant des conventions-cadres qui permettent un règlement sur une base nette et donnent un droit contractuel d'opérer compensation et iv) en surveillant la situation financière de ses contreparties. La société surveille le risque de crédit actuel auquel l'exposent ses contreparties de manière individuelle et globale. Le risque de crédit associé à ses débiteurs ne peut dépasser leur valeur comptable qui figure aux bilans consolidés.

Les instruments financiers dérivés posent un risque de crédit puisqu'il est possible que les contreparties à ces instruments manquent à leurs engagements. L'exposition au risque de crédit inhérent aux contrats sur dérivés, avant toute garantie, est représentée par la juste valeur de ces derniers, dont les positions représentent un actif, à la date d'arrêté des comptes. Aux 31 mars 2023 et 2022, le risque de crédit lié aux contreparties et inhérent à la juste valeur de ces swaps de taux d'intérêt n'était pas significatif.

En ce qui a trait aux obligations, le risque de crédit lié aux contreparties auquel le régime de retraite est exposé est géré en investissant dans des obligations de première qualité et des obligations gouvernementales. Dans le cas des instruments dérivés, ce risque est géré en ne concluant des opérations qu'avec des institutions financières de haute qualité et en s'assurant que l'exposition est répartie entre les contreparties.

Risque d'illiquidité

Le risque d'illiquidité s'entend de la capacité de la société à s'acquitter de ses obligations financières à l'échéance. Hydro One comble ses besoins de liquidités à court terme aux fins de l'exploitation au moyen de la trésorerie et des équivalents de trésorerie en caisse, des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, de l'émission de papier commercial et des facilités de crédit d'exploitation. Les liquidités à court terme prévues aux termes du programme de papier commercial, les facilités de crédit d'exploitation et les flux de trésorerie prévus liés aux activités d'exploitation devraient suffire à financer les besoins de la société en matière d'exploitation.

Au 31 mars 2023, une somme de 2 200 millions de dollars demeurerait disponible à des fins d'émission aux termes du prospectus lié au programme de billets à moyen terme, et une somme de 2 000 millions de dollars demeurerait disponible à des fins d'émission aux termes du prospectus de base universel.

Le 22 novembre 2022, HOHL a déposé un prospectus de base simplifié (le « prospectus de base visant des titres d'emprunt américains ») auprès des autorités en valeurs mobilières du Canada et des États-Unis, afin de remplacer le prospectus précédent qui serait par ailleurs venu à échéance en janvier 2023. Le prospectus de base visant des titres d'emprunt américains permet à HOHL d'offrir, à l'occasion, et dans le cadre d'un ou de plusieurs appels publics à l'épargne, des titres d'emprunt d'une somme pouvant atteindre 3 000 millions de dollars américains, et garantis inconditionnellement par Hydro One, et il vient à échéance en décembre 2024. Au 31 mars 2023, aucun titre n'avait été émis aux termes du prospectus de base visant des titres d'emprunt américains.

Les liquidités à court terme du régime de retraite proviennent de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, des apports, du revenu de placement et du produit des opérations de placement. Dans le cas où des placements doivent être vendus rapidement pour répondre aux obligations courantes, la majeure partie des actifs du régime de retraite sont investis dans des titres qui sont négociés sur un marché actif et peuvent être facilement monnayés lorsque les besoins de liquidité se font sentir.

18. PRESTATIONS DE RETRAITE, AVANTAGES POSTÉRIEURS AU DÉPART À LA RETRAITE ET AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

Le tableau ci-après présente les composantes des coûts nets des prestations et avantages pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022 :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	Prestations de retraite		Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi	
	2023	2022	2023	2022
Coût des services rendus au cours de la période	25	54	13	16
Intérêts débiteurs	99	71	18	15
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges ¹	(142)	(127)	—	—
Amortissement du coût des services passés	—	1	2	5
Amortissement des pertes actuarielles	(5)	15	(7)	1
Coûts nets des prestations de la période (recouvrement)	(23)	14	26	37
Montant imputé aux résultats d'exploitation ²	6	7	17	19

¹ Le taux de rendement à long terme prévu des actifs du régime de retraite est de 7,00 % pour l'exercice qui sera clos le 31 décembre 2023 (6,00 % en 2022).

² La société comptabilise les coûts de retraite conformément à leur inclusion dans les tarifs approuvés par la CEO. Au cours du trimestre clos le 31 mars 2023, des coûts de retraite de 22 millions de dollars (18 millions de dollars en 2022) ont été attribués à la main-d'œuvre. De ce montant, une tranche de 6 millions de dollars (7 millions de dollars en 2022) a été imputée à l'exploitation et une tranche de 16 millions de dollars (11 millions de dollars en 2022) a été incorporée dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels.

Transferts à venir à partir d'autres régimes

Hydro One et Inergi LP (« Inergi ») ont convenu de transférer les postes de certains employés d'Inergi (« employés visés par le transfert ») à Hydro One Networks. Les employés occupant des postes dans le domaine des services des technologies de l'information, des finances et de la comptabilité, de la paie, de l'approvisionnement de bout en bout, des règlements et des services partagés sont transférés sur une période se terminant le 1^{er} janvier 2022. Les employés visés par le transfert qui participent au régime de retraite d'Inergi LP (le « régime d'Inergi ») sont devenus des participants au régime de retraite de Hydro One (le « régime ») au moment de leur transfert chez Hydro One Networks. Le 2 mars 2023, l'actif et le passif du régime d'Inergi ont été transférés au régime. La valeur des actifs et des passifs du régime d'Inergi transférés au régime s'établissait respectivement à environ 378 millions de dollars et 333 millions de dollars, à la date du transfert. Inergi et Hydro One Networks ont également convenu de transférer le passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi liés aux employés visés par le transfert aux régimes d'avantages postérieurs au départ à la retraite et d'avantages postérieurs à l'emploi de Hydro One, ce qui est survenu à la date du transfert de chaque groupe d'employés visés par le transfert.

Le transfert des employés occupant des postes dans le domaine des services des finances et de la comptabilité, de la paie et dans certains services partagés est survenu le 1^{er} janvier 2022 et le transfert du passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi de 9 millions de dollars lié à ces employés a été réalisé au premier trimestre de 2022. Le passif a été comptabilisé comme un passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi, un montant compensatoire ayant été inscrit dans les autres éléments du résultat étendu et un montant en trésorerie totalisant 10 millions de dollars a été transféré à Hydro One et comptabilisé comme un actif, un montant compensatoire ayant été inscrit dans les autres éléments du résultat étendu. Les autres éléments du résultat étendu découlant du transfert de l'actif en trésorerie et les autres éléments du résultat étendu découlant du transfert du passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi ont tous deux été comptabilisés en résultat net sur la durée moyenne résiduelle prévue d'activité des employés occupant des postes dans le domaine des services des finances et de la comptabilité, de la paie et dans certains services partagés.

19. CAPITAL-ACTIONS**Actions ordinaires**

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions ordinaires. Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022, 598 714 704 actions ordinaires étaient émises et en circulation.

Actions privilégiées

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions privilégiées, lesquelles peuvent être émises en séries. Aux 31 mars 2023 et 31 décembre 2022, aucune action privilégiée n'était émise et en circulation.

20. DIVIDENDES

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2023, des dividendes sur les actions ordinaires de 167 millions de dollars (159 millions de dollars en 2022) ont été déclarés et versés. Il y a lieu de se reporter à la note 28 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir des détails sur les dividendes déclarés après le 31 mars 2023.

21. RÉSULTAT PAR ACTION ORDINAIRE

Le résultat de base par action ordinaire est obtenu en divisant le bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires de Hydro One par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation.

Le bénéfice dilué par action ordinaire est obtenu en divisant le bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires de Hydro One par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, après ajustement visant à tenir compte de l'effet des régimes de rémunération à base d'actions potentiellement dilutifs, y compris les régimes d'octroi d'actions et le RILT, et il est calculé selon la méthode du rachat d'actions.

Trimestres clos les 31 mars	2023	2022
Bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires <i>(en millions de dollars)</i>	282	310
Nombre moyen pondéré d'actions		
De base	598 714 704	598 321 427
Effet des régimes de rémunération à base d'actions potentiellement dilutifs	1 810 883	2 179 229
Dilué	600 525 587	600 500 656
Résultat par action ordinaire		
De base	0,47 \$	0,52 \$
Dilué	0,47 \$	0,52 \$

22. RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS

Régimes d'octroi d'actions

Aucune modification n'a été apportée aux octrois d'actions aux termes des régimes d'octroi d'actions pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022.

Régime de droits différés à la valeur d'actions (« DDVA ») d'administrateur

Le tableau ci-après présente un sommaire de l'évolution des DDVA aux termes du régime de DDVA d'administrateur au cours des trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022 :

Trimestres clos les 31 mars <i>(nombre de DDVA)</i>	2023	2022
DDVA en circulation – à l'ouverture	99 939	80 813
Attribués	18 111	5 160
DDVA en circulation – à la clôture	118 050	85 973

Au 31 mars 2023, un passif de 5 millions de dollars (4 millions de dollars au 31 décembre 2022) lié aux DDVA d'administrateur en circulation a été comptabilisé selon le cours de clôture des actions ordinaires de la société de 38,48 \$ (36,27 \$ au 31 décembre 2022). Ce passif est compris dans les autres passifs à long terme des bilans consolidés.

Régime de DDVA de la direction

Le tableau ci-après présente un sommaire de l'évolution des DDVA aux termes du régime de DDVA de la direction au cours des trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022 :

Trimestres clos les 31 mars <i>(nombre de DDVA)</i>	2023	2022
DDVA en circulation – à l'ouverture	118 505	90 240
Attribués	18 491	34 609
DDVA en circulation – à la clôture	136 996	124 849

Au 31 mars 2023, un passif de 5 millions de dollars (4 millions de dollars au 31 décembre 2022) lié aux DDVA de la direction a été comptabilisé selon le cours de clôture des actions ordinaires de la société de 38,48 \$ (36,27 \$ au 31 décembre 2022). Ce passif est compris dans les autres passifs à long terme des bilans consolidés.

HYDRO ONE LIMITED
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022

Régime de DVAAR de la Society

Le tableau ci-après présente un sommaire de l'évolution des DVAAR aux termes du régime de DVAAR de la Society au cours des trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022 :

Trimestres clos les 31 mars (nombre de DVAAR)	2023	2022
DVAAR en circulation – à l'ouverture	36 124	71 053
Attribués	—	1 667
Dont les droits sont acquis et les actions connexes sont émises	(33 031)	(34 346)
Réglés	(2 964)	(1 106)
Ayant fait l'objet d'une renonciation	(129)	(712)
DVAAR en circulation – à la clôture	—	36 556

23. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

La Province est un actionnaire de Hydro One, détenant une participation d'environ 47,2 % au 31 mars 2023. La SIERE, Ontario Power Generation Inc. (« OPG »), la Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario (« SFIEO ») et la CEO sont apparentées à Hydro One puisque le ministère de l'Énergie les contrôle ou exerce une influence notable sur celles-ci. Ontario Charging Network LP (« OCN LP ») est une coentreprise sous forme de société en commandite conclue entre OPG et une filiale de Hydro One. Le tableau qui suit présente un sommaire des opérations entre apparentés qui ont eu lieu au cours des trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022 :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)		2023	2022
Apparenté	Opération		
Province	Versement de dividendes	79	75
SIERE	Achats d'électricité	787	778
	Produits tirés des services de transport	551	516
	Montants liés aux remises sur les frais d'électricité	230	301
	Produits tirés de la distribution liés à la protection des tarifs ruraux	61	61
	Produits tirés de la distribution liés à l'approvisionnement en électricité de collectivités dans les régions éloignées du Nord	11	9
	Produits tirés de la distribution liés à Wataynikaneyap Power LP	14	—
	Financement reçu relativement aux programmes de CGD	1	—
OPG¹	Achats d'électricité	4	6
	Produits tirés de la prestation de services et de l'approvisionnement en électricité	2	2
	Apport de capital reçu d'OPG	3	2
SFIEO	Achats d'électricité visés par des contrats d'électricité administrés par la SFIEO	—	1
CEO	Frais liés à la CEO	3	2

¹ OPG a fourni une garantie de 3 millions de dollars à Hydro One liée à la garantie relative à OCN. Il y a lieu de se reporter à la note 26 – Engagements, pour obtenir plus de détails sur la garantie relative à OCN.

Les achats et les ventes conclus avec des apparentés tiennent compte des exigences du Code d'affiliation de la CEO. Les soldes impayés à la clôture de la période ne portent pas intérêt et seront réglés en espèces. Les factures sont émises mensuellement et les montants sont exigibles et payés sur une base mensuelle.

24. ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

Les variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation sont les suivantes :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2023	2022
Débiteurs	(33)	(56)
Montants à recevoir d'apparentés	(3)	(25)
Matières et fournitures (note 9)	(6)	(1)
Charges payées d'avance et autres actifs (note 9)	(17)	(13)
Autres actifs à long terme (note 13)	(1)	(1)
Créditeurs	(36)	(42)
Charges à payer (note 14)	(29)	(33)
Montants à payer à des apparentés	(64)	(46)
Intérêts courus (note 14)	24	8
Créditeurs à long terme et autres passifs à long terme (note 15)	(3)	4
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi	18	15
	(150)	(190)

Dépenses en immobilisations

Les tableaux qui suivent rapprochent les investissements à l'égard d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels et les montants présentés dans les états consolidés des flux de trésorerie pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022. Les éléments de rapprochement comprennent les variations nettes des charges à payer et l'amortissement capitalisé :

Trimestre clos le 31 mars 2023 (en millions de dollars)	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(473)	(26)	(499)
Éléments de rapprochement	(11)	2	(9)
Décassements pour les dépenses en immobilisations	(484)	(24)	(508)

Trimestre clos le 31 mars 2022 (en millions de dollars)	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(422)	(27)	(449)
Éléments de rapprochement	(16)	1	(15)
Décassements pour les dépenses en immobilisations	(438)	(26)	(464)

Renseignements complémentaires

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2023	2022
Intérêts payés, montant net	119	117
Impôts sur le bénéfice versés	21	14

25. ÉVENTUALITÉS

Hydro One fait face à diverses poursuites et revendications qui surviennent dans le cours normal de ses activités. De l'avis de sa direction, l'issue de ces affaires n'aura pas d'incidence défavorable significative sur la situation financière, les résultats d'exploitation et les flux de trésorerie consolidés de la société.

26. ENGAGEMENTS

Le tableau qui suit présente un résumé des engagements de Hydro One aux termes de conventions d'impartition et d'autres ententes qui sont exigibles au cours des cinq prochaines années et par la suite.

Au 31 mars 2023 (en millions de dollars)	1 ^{re} année	2 ^e année	3 ^e année	4 ^e année	5 ^e année	Par la suite
Conventions d'impartition et autres conventions	110	13	5	5	5	12
Entente à long terme visant les logiciels et les compteurs	9	11	4	1	1	3

HYDRO ONE LIMITED
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022

Le tableau suivant présente un résumé des autres engagements commerciaux de Hydro One, selon leur année d'échéance au cours des cinq prochaines années et par la suite.

Au 31 mars 2023 (en millions de dollars)	1 ^{re} année	2 ^e année	3 ^e année	4 ^e année	5 ^e année	Par la suite
Facilités de crédit d'exploitation	—	—	—	—	2 550	—
Lettres de crédit ¹	180	1	—	—	—	—
Garanties ²	517	—	—	—	—	—

¹ Les lettres de crédit sont constituées de lettres de crédit de 163 millions de dollars liées à des conventions de retraite, d'une lettre de crédit de 13 millions de dollars fournie à la SIERE à titre de soutien prudentiel, de lettres de crédit de 4 millions de dollars visant à répondre aux obligations du service de la dette et de lettres de crédit de 1 million de dollars visant à satisfaire divers besoins liés à l'exploitation.

² Les garanties consistent en un soutien prudentiel de 475 millions de dollars fourni à la SIERE par Hydro One Inc. au nom de ses filiales ainsi qu'en des garanties fournies par Hydro One au ministre des Ressources naturelles (Canada) et à ONroute de 7 millions de dollars et de 30 millions de dollars, respectivement, relativement à OCN LP (la « garantie relative à OCN ») et de 5 millions de dollars relativement à Aux Energy Inc., filiale indirecte de la société. OPG a fourni une garantie de 3 millions de dollars à Hydro One liée à la garantie relative à OCN.

27. INFORMATIONS SECTORIELLES

Hydro One compte trois secteurs isolables :

- le secteur du transport, qui comprend le transport de l'électricité à haute tension à l'échelle de la province, y compris l'interconnexion d'entreprises de distribution locales et de certains clients industriels d'envergure raccordés directement au réseau électrique de l'Ontario;
- le secteur de la distribution, qui comprend la livraison de l'électricité à des clients finaux et à certains autres distributeurs d'électricité municipaux;
- le secteur Autres, qui comprend certaines activités du siège social, des investissements, y compris une coentreprise qui possède et exploite des bornes de recharge rapide pour véhicules électriques en Ontario, sous la marque Ivy Charging Network, et l'exploitation de l'entreprise de télécommunications de la société. Le secteur Autres comprend une partie de l'actif d'impôts différés qui provient de la réévaluation de la valeur fiscale des actifs de Hydro One à leur juste valeur marchande lorsque la société est passée du régime provincial des paiements tenant lieu d'impôts au régime fiscal fédéral au moment du premier appel public à l'épargne de Hydro One en 2015. Cet actif d'impôt différé n'a pas à être partagé avec les contribuables, et la société considère qu'il ne fait pas partie des actifs des secteurs réglementés du transport et de la distribution, et il est inclus dans le secteur Autres.

La désignation des secteurs d'activité est fondée sur le statut réglementaire et sur la nature des services offerts. Les secteurs d'exploitation de la société sont établis en fonction des informations utilisées par le principal responsable de l'exploitation de la société, pour prendre les décisions liées à l'attribution des ressources et évaluer la performance de chaque secteur. La société évalue la performance de chaque secteur en se fondant sur le bénéfice avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice découlant des activités poursuivies (exclusion faite de certains frais d'entreprise liés à la gouvernance attribués).

Trimestre clos le 31 mars 2023 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	555	1 509	10	2 074
Achats d'électricité	—	1 010	—	1 010
Exploitation, entretien et administration	123	185	20	328
Amortissement et coûts de retrait d'actifs	128	122	2	252
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	304	192	(12)	484

Investissements en capital	298	196	5	499
-----------------------------------	------------	------------	----------	------------

Trimestre clos le 31 mars 2022 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	519	1 517	11	2 047
Achats d'électricité	—	1 014	—	1 014
Exploitation, entretien et administration	99	171	18	288
Amortissement et coûts de retrait d'actifs	125	110	2	237
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	295	222	(9)	508

Investissements en capital	277	167	5	449
-----------------------------------	------------	------------	----------	------------

HYDRO ONE LIMITED
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2023 et 2022

Total de l'actif par secteur

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Transport	19 016	18 778
Distribution	12 115	11 893
Autres	302	786
Total de l'actif	31 433	31 457

Total de l'écart d'acquisition par secteur

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2023	31 décembre 2022
Transport	157	157
Distribution	216	216
Total de l'écart d'acquisition	373	373

Tous les produits et les actifs ainsi que la quasi-totalité des coûts sont, selon le cas, gagnés, détenus ou engagés au Canada.

28. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DU BILAN

Dividendes

Le 4 mai 2023, des dividendes de 178 millions de dollars sur les actions ordinaires (0,2964 \$ par action ordinaire) ont été déclarés.