

HYDRO ONE LIMITED
ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES RÉSULTATS ET DU RÉSULTAT ÉTENDU (non audité)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)	2018	2017
Produits		
Distribution (y compris de produits tirés des opérations entre apparentés de 67 \$; 69 \$ en 2017) (note 22)	1 145	1 279
Transport (y compris des produits tirés des opérations entre apparentés de 405 \$; 369 \$ en 2017) (note 22)	421	367
Autres	10	12
	1 576	1 658
Charges		
Achats d'électricité (y compris des coûts liés aux opérations entre apparentés de 518 \$; 656 \$ en 2017) (note 22)	751	889
Exploitation, entretien et administration (note 22)	270	271
Amortissement (note 5)	197	195
	1 218	1 355
Bénéfice avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice	358	303
Charges de financement	88	103
Bénéfice avant les impôts sur le bénéfice	270	200
Impôts sur le bénéfice (note 6)	42	27
Bénéfice net	228	173
Autres éléments du résultat étendu	—	1
Résultat étendu	228	174
Bénéfice net attribuable à ce qui suit :		
Participation sans contrôle	1	1
Actionnaires privilégiés	5	5
Actionnaires ordinaires	222	167
	228	173
Résultat étendu attribuable à ce qui suit :		
Participation sans contrôle	1	1
Actionnaires privilégiés	5	5
Actionnaires ordinaires	222	168
	228	174
Bénéfice par action ordinaire (note 20)		
De base	0,37 \$	0,28 \$
Dilué	0,37 \$	0,28 \$
Dividendes déclarés par action ordinaire (note 19)	0,22 \$	0,21 \$

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 2018 et 31 décembre 2017

<i>(en millions de dollars canadiens)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	28	25
Débiteurs <i>(note 7)</i>	588	636
Montants à recevoir d'apparentés	243	253
Autres actifs à court terme <i>(note 8)</i>	143	105
	1 002	1 019
Immobilisations corporelles <i>(note 9)</i>	20 069	19 947
Autres actifs à long terme		
Actifs réglementaires	3 105	3 049
Actifs d'impôts différés	918	987
Actifs incorporels (déduction faite de l'amortissement cumulé de 392 \$; 375 \$ en 2017)	365	369
Écart d'acquisition	325	325
Autres actifs	5	5
	4 718	4 735
Total de l'actif	25 789	25 701
Passif		
Passif à court terme		
Billets à court terme à payer <i>(note 13)</i>	989	926
Tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme <i>(notes 13, 15)</i>	981	752
Créditeurs et autres passifs à court terme <i>(note 11)</i>	911	905
Montants à payer à des apparentés	37	157
	2 918	2 740
Passif à long terme		
Dette à long terme (y compris une tranche de 541 \$ évaluée à la juste valeur; 541 \$ en 2017) <i>(notes 13, 15)</i>	9 085	9 315
Débtures convertibles <i>(notes 14, 15)</i>	488	487
Passifs réglementaires	160	128
Passifs d'impôts différés	72	71
Autres passifs à long terme <i>(note 12)</i>	2 718	2 707
	12 523	12 708
Total du passif	15 441	15 448
<i>Engagements et éventualités (notes 24, 25)</i>		
<i>Événements postérieurs à la date du bilan (note 27)</i>		
Participation sans contrôle assujettie à un droit de rachat	21	22
Capitaux propres		
Actions ordinaires <i>(note 18)</i>	5 631	5 631
Actions privilégiées <i>(note 18)</i>	418	418
Capital d'apport supplémentaire	55	49
Bénéfices non répartis	4 181	4 090
Cumul des autres éléments du résultat étendu	(7)	(7)
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	10 278	10 181
Participation sans contrôle	49	50
Total des capitaux propres	10 327	10 231
	25 789	25 701

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 trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017

Trimestre clos le 31 mars 2018 <i>(en millions de dollars canadiens)</i>	Actions ordinaires	Actions privilégiées	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 2018	5 631	418	49	4 090	(7)	10 181	50	10 231
Bénéfice net	—	—	—	227	—	227	1	228
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	—	—	(2)	(2)
Dividendes sur les actions privilégiées	—	—	—	(5)	—	(5)	—	(5)
Dividendes sur les actions ordinaires	—	—	—	(131)	—	(131)	—	(131)
Rémunération à base d'actions	—	—	6	—	—	6	—	6
31 mars 2018	5 631	418	55	4 181	(7)	10 278	49	10 327

Trimestre clos le 31 mars 2017 <i>(en millions de dollars canadiens)</i>	Actions ordinaires	Actions privilégiées	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 2017	5 623	418	34	3 950	(8)	10 017	50	10 067
Bénéfice net	—	—	—	172	—	172	1	173
Autres éléments du résultat étendu	—	—	—	—	1	1	—	1
Dividendes sur les actions privilégiées	—	—	—	(5)	—	(5)	—	(5)
Dividendes sur les actions ordinaires	—	—	—	(125)	—	(125)	—	(125)
Rémunération à base d'actions	—	—	6	—	—	6	—	6
31 mars 2017	5 623	418	40	3 992	(7)	10 066	51	10 117

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 2018 et 2017

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars canadiens)	2018	2017
Activités d'exploitation		
Bénéfice net	228	173
Dépenses liées à l'environnement	(4)	(4)
Ajustements au titre des éléments sans effet sur la trésorerie :		
Amortissement (excluant les coûts de retrait)	179	174
Actifs et passifs réglementaires	8	31
Impôts différés	35	20
Gain non réalisé sur le contrat de change	(27)	—
Autres	3	—
Variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation (note 23)	(46)	77
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	376	471
Activités de financement		
Émission de billets à court terme	1 172	572
Remboursement de billets à court terme	(1 109)	(590)
Dividendes versés	(136)	(130)
Distributions à la participation sans contrôle	(3)	—
Sorties nettes liées aux activités de financement	(76)	(148)
Activités d'investissement		
Dépenses en immobilisations (note 23)		
Immobilisations corporelles	(286)	(335)
Actifs incorporels	(14)	(14)
Apports de capital reçus	—	7
Autres	3	(8)
Sorties nettes liées aux activités d'investissement	(297)	(350)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	3	(27)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture de la période	25	50
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture de la période	28	23

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 »). L'acquisition de Hydro One Inc. par Hydro One a été comptabilisée comme une opération entre des entités sous contrôle commun et Hydro One représente la continuation des activités commerciales de Hydro One Inc. Au 31 mars 2018, la Province détenait environ 47,4 % (47,4 % au 31 décembre 2017) 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.

Tarifification

Transport

En décembre 2017, la Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») a approuvé les besoins en revenus de 2018 de Hydro One Networks Inc. (« Hydro One Networks »), de 1 511 millions de dollars. Se reporter à la note 10 – Actifs et passifs réglementaires, pour obtenir d'autres renseignements.

Le 10 mai 2018, la CEO a rendu sa décision et son ordonnance tarifaire portant sur la requête relative aux tarifs de transport de B2M LP pour 2018, laquelle reflète des besoins en revenus de 36 millions de dollars, avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2018.

Distribution

En mars 2017, Hydro One Networks a déposé une requête relative aux tarifs de distribution d'électricité auprès de la CEO pour la période allant de 2018 à 2022, demandant l'approbation de besoins en revenus de 1 517 millions de dollars pour 2018, de 1 564 millions de dollars pour 2019, de 1 611 millions de dollars pour 2020, de 1 684 millions de dollars pour 2021 et de 1 726 millions de dollars pour 2022. L'approbation de la CEO est en instance.

2. PRINCIPALES CONVENTIONS COMPTABLES

Périmètre de consolidation

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 les 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 2017, sauf en ce qui a trait à l'adoption des nouvelles normes comptables décrites ci-après et 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 de 2017.

Constatation des produits

La société a adopté l'Accounting Standards Codification (« ASC ») 606, *Revenue from Contracts with Customers*, le 1^{er} janvier 2018, par application de la méthode rétrospective, sans choisir d'appliquer des mesures de simplification. L'adoption de l'ASC 606 n'a eu aucune incidence significative sur la politique de constatation des produits de la société.

Nature des produits

Les produits tirés du transport sont réalisés par voie des tarifs approuvés par la CEO, lesquels sont fondés sur des besoins en revenus approuvés qui tiennent compte d'un taux de rendement. Ces produits sont constatés à mesure que l'électricité est transportée et livrée aux clients.

Les produits tirés de la distribution attribuables à la livraison de l'électricité sont fondés sur des tarifs de distribution approuvés par la CEO; ils sont constatés selon la méthode de la comptabilité d'exercice et tiennent compte des produits qui ont été facturés et de ceux qui ne l'ont pas été. Les produits facturés sont fondés sur le volume d'électricité livré, comme il a été déterminé d'après les compteurs des clients. À la fin de chaque mois, le volume d'électricité livré aux clients depuis la date de la dernière lecture des compteurs ayant fait l'objet d'une facturation est estimé, et les produits non facturés correspondants sont comptabilisés. La consommation d'énergie, les conditions météorologiques et les variations de la composition des catégories de clients influent sur l'estimation des produits non facturés.

Les produits tirés de la distribution comprennent également un montant au titre de la protection tarifaire accordée aux clients résidentiels en région rurale et éloignée qui est reçu de la Société indépendante d'exploitation du réseau d'électricité (la « SIERE »), d'après un tarif standard pour la clientèle qui est approuvé par la CEO.

Les produits incluent aussi des montants liés à la vente d'autres services et d'équipement. Ces produits sont constatés lorsque les services sont fournis ou lorsque l'équipement est livré. Les produits sont constatés après déduction des taxes indirectes.

Avantages sociaux futurs

La société a adopté l'Accounting Standards Update (« ASU ») 2017-07 le 1^{er} janvier 2018. Elle a utilisé la méthode de l'application rétrospective quant aux directives portant sur la présentation de la composante du coût des services et des autres composantes des coûts nets des prestations de retraite et des avantages postérieurs au départ à la retraite de la période dans l'état des résultats et du résultat étendu. Il n'y a aucun changement à la présentation dans l'état des résultats et du résultat étendu. La société a utilisé la méthode de l'application prospective quant aux directives portant sur l'inscription à l'actif de la composante du coût des services des coûts nets des prestations de retraite et des avantages postérieurs au départ à la retraite de la période. Au moment de l'adoption de l'ASU 2017-07, la société a comptabilisé un actif réglementaire non lié aux coûts des services au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi. Se reporter à la note 10 – Actifs et passifs réglementaires pour obtenir d'autres renseignements.

Régime de retraite à prestations déterminées

Les coûts liés au régime de retraite à prestations déterminées sont comptabilisés selon la méthode de la comptabilité d'exercice aux fins de la présentation de l'information financière. Hydro One constate un actif réglementaire équivalant au montant net de son obligation sous-capitalisée au titre des prestations projetées de son régime de retraite à prestations déterminées. Les coûts liés au régime de retraite à prestations déterminées sont attribués à la main-d'œuvre et une tranche, n'excédant pas la composante du coût des services des coûts liés au régime de retraite à prestations déterminées comptabilisés selon la méthode de comptabilité d'exercice, est incorporée dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels. La tranche restante des coûts liés au régime de retraite à prestations déterminées est imputée aux résultats d'exploitation (charges d'exploitation, d'entretien et d'administration).

Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi

Tous les coûts des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi sont attribués à la main-d'œuvre et sont soit imputés aux résultats d'exploitation (charges d'exploitation, d'entretien et d'administration), soit incorporés au coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels, dans le cas de la composante du coût des services, et aux actifs réglementaires, dans le cas de toutes les autres composantes de la charge au titre des prestations, conformément à leur inclusion dans les tarifs approuvés par la CEO.

3. NOUVELLES PRISES DE POSITION COMPTABLES

Les tableaux qui suivent présentent les ASU et les directives de l'ASC publiées par le Financial Accounting Standards Board s'appliquant à Hydro One :

Directives comptables adoptées récemment

Numéro de la directive	Publication	Description	Date d'entrée en vigueur	Incidence sur Hydro One
ASC Topic 606	Mai 2014 à novembre 2017	L'ASC Topic 606 traitant des produits tirés de contrats conclus avec des clients remplace l'ASC Topic 605 sur la comptabilisation des produits. L'ASC Topic 606 fournit des directives relativement à la comptabilisation des produits au moment du transfert de biens ou de services à un client, pour un montant qui reflète le paiement que l'entité s'attend à recevoir en échange de ces biens ou services.	1 ^{er} janvier 2018	Hydro One a adopté l'ASC Topic 606 le 1 ^{er} janvier 2018 selon la méthode de l'application rétrospective, sans s'être prévalu des mesures de simplification. La société a tenu compte des obligations d'information de l'ASC Topic 606 pour les périodes intermédiaires de l'exercice d'adoption.
ASU 2017-07	Mars 2017	La composante du coût des services de la charge nette au titre des prestations de régimes à prestations déterminées doit être présentée dans le même poste que les autres charges de rémunération découlant des services rendus par les employés de la société. Toutes les autres composantes de la charge nette au titre des prestations doivent être présentées distinctement de la composante du coût des services dans l'état des résultats. Seule la composante du coût des services peut être inscrite à l'actif, le cas échéant.	1 ^{er} janvier 2018	Hydro One a demandé un compte de report réglementaire afin de maintenir l'inscription à l'actif des coûts des avantages postérieurs à l'emploi connexes et, de ce fait, il n'y a aucune incidence importante au moment de l'adoption.

Directive comptable récemment publiée, mais pas encore adoptée

Numéro de la directive	Publication	Description	Date d'entrée en vigueur	Incidence prévue sur Hydro One
2016-02 2018-01	Février 2016 à janvier 2018	Les preneurs sont tenus de comptabiliser au bilan les droits et les obligations découlant des contrats de location simple à titre d'actifs (le droit d'utiliser l'actif sous-jacent pendant la durée du bail) et de passifs (l'obligation de verser les paiements de location futurs). L'ASU 2018-01 permet à une entité de choisir, pour des raisons pratiques, de ne pas évaluer, en vertu de l'ASC Topic 842, les servitudes qui existaient ou qui sont venues à échéance avant l'adoption par l'entité de l'ASC Topic 842, et qui n'étaient pas précédemment comptabilisées comme des contrats de location aux termes de l'ASC Topic 840.	1 ^{er} janvier 2019	Une évaluation initiale englobant tous les contrats de location existants est en cours. Elle sera suivie d'un examen des contrats pertinents. Aucune détermination quantitative n'a été réalisée jusqu'à présent. La société est en voie d'adopter cette norme d'ici la date d'entrée en vigueur.

4. REGROUPEMENTS D'ENTREPRISES

Convention d'achat relative à Avista Corporation

En juillet 2017, Hydro One a conclu une convention visant l'acquisition d'Avista Corporation (la « fusion ») pour environ 6,7 milliards de dollars réalisée au comptant. Avista Corporation est une entreprise de services publics détenue par des investisseurs qui produit, transporte et distribue de l'électricité. Basée à Spokane, dans l'État de Washington, l'entreprise dessert des régions de l'État de Washington, de l'Idaho, de l'Oregon, du Montana et de l'Alaska. La clôture de la fusion est assujettie à l'obtention de certaines approbations réglementaires et gouvernementales ainsi qu'à la satisfaction des conditions de clôture d'usage. Se reporter à la note 14 – Débentures convertibles et à la note 15 – Juste valeur des instruments financiers et gestion des risques pour obtenir plus de détails, respectivement, sur les débentures convertibles et les contrats de change, en lien avec le financement de la fusion.

5. AMORTISSEMENT

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2018	2017
Amortissement des immobilisations corporelles	158	155
Coûts de retrait d'actifs	18	21
Amortissement des actifs incorporels	17	15
Amortissement des actifs réglementaires	4	4
	197	195

6. IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE

La charge d'impôts sur le bénéfice 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)	2018	2017
Bénéfice avant les impôts sur le bénéfice	270	200
Impôts sur le bénéfice au taux prévu par la loi de 26,5 % (26,5 % en 2017)	72	53

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	(12)	(11)
Coûts indirects capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(5)	(4)
Intérêts capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(4)	(4)
Excédent des cotisations au régime de retraite sur la charge de retraite	(3)	(5)
Dépenses liées à l'environnement	(2)	(3)
Autres	(1)	—
Écarts temporaires nets	(27)	(27)
Écarts permanents nets	(3)	1
Total des impôts sur le bénéfice	42	27

Taux d'imposition effectif	15,6 %	13,5 %
----------------------------	--------	--------

HYDRO ONE LIMITED
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017

7. DÉBITEURS

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Débiteurs – facturés	307	298
Débiteurs – non facturés	307	367
Débiteurs, montant brut	614	665
Provision pour créances douteuses	(26)	(29)
Débiteurs, montant net	588	636

Le tableau suivant indique l'évolution de la provision pour créances douteuses au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 et de l'exercice clos le 31 décembre 2017 :

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestre clos le 31 mars 2018	Exercice clos le 31 décembre 2017
Provision pour créances douteuses – à l'ouverture	(29)	(35)
Sorties du bilan	8	25
Dotations à la provision pour créances douteuses	(5)	(19)
Provision pour créances douteuses – à la clôture	(26)	(29)

8. AUTRES ACTIFS À COURT TERME

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Actifs réglementaires	49	46
Matières et fournitures	20	18
Charges payées d'avance et autres actifs	50	41
Instrument dérivé – contrat de change	24	—
	143	105

9. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Immobilisations corporelles	29 025	29 025
Moins l'amortissement cumulé	(10 490)	(10 455)
	18 535	18 570
Immobilisations en cours	1 372	1 215
Terrains, composantes et pièces de rechange destinés à une utilisation future	162	162
	20 069	19 947

10. ACTIFS ET PASSIFS RÉGLEMENTAIRES

Actif réglementaire au titre des impôts différés

Le 28 septembre 2017, la CEO a publié sa décision et son ordonnance portant sur les besoins en revenus de 2017 et 2018 au titre des tarifs de transport de Hydro One Networks (la « décision »). Dans sa décision, la CEO a conclu que le montant net des actifs d'impôts différés attribuables au passage du régime des paiements tenant lieu d'impôts aux termes de la Loi sur l'électricité (Ontario) au paiement d'impôt aux termes du régime fiscal fédéral et provincial ne doit pas bénéficier entièrement aux actionnaires de Hydro One et qu'une portion doit être partagée avec les contribuables. Le 9 novembre 2017, la CEO a publié une décision et une ordonnance qui calcule la portion des économies fiscales qui devrait être partagée avec les contribuables. Le calcul de la CEO donnerait lieu à la dépréciation des actifs réglementaires d'impôts différés du secteur du transport de Hydro One Networks d'un montant d'au plus 515 millions de dollars, environ. Si la CEO devait appliquer ce calcul de répartition aux tarifs de distribution de 2018 à 2022 de Hydro One Networks, qui n'ont pas encore fait l'objet d'une décision, la dépréciation supplémentaire des actifs réglementaires d'impôts différés du secteur de la distribution de Hydro One Networks se chiffrerait à un montant d'au plus 370 millions de dollars, environ. En octobre 2017, la société a déposé une requête en révision et en modification des décisions (la « requête ») et a interjeté appel auprès de la Cour divisionnaire de l'Ontario (l'« appel »). Le 19 décembre 2017, la CEO a accordé une audition sur le fond de la requête, qui a eu lieu le 12 février 2018. Dans les deux cas, la société est d'avis que la CEO a commis des erreurs de fait et de droit dans le calcul de la répartition des économies d'impôts entre les actionnaires et les contribuables. L'appel est en suspens en attendant l'issue de la requête. Si la décision est maintenue, l'incidence de la dépréciation potentielle, selon les données connues à ce jour, correspondrait à une diminution ponctuelle du bénéfice net d'au plus 885 millions

de dollars, environ. En se fondant sur l'hypothèse que la CEO appliquera les principes établis en matière de tarification d'une manière conforme à sa pratique antérieure et qu'elle ne fera pas usage de son pouvoir discrétionnaire pour tenir compte d'autres considérations liées aux politiques, la direction estime qu'il est probable que la requête sera acceptée et que les économies fiscales susmentionnées seront réparties au profit des actionnaires de Hydro One.

Report de produits abandonnés

Dans le cadre de sa décision de septembre 2017 visant la requête relative aux tarifs de transport de Hydro One Networks pour 2017 et 2018, la CEO a approuvé le compte de produits abandonnés afin de comptabiliser l'écart entre les produits gagnés en vertu des tarifs approuvés dans le cadre de la décision, à compter du 1^{er} janvier 2017, et les produits gagnés en vertu des tarifs provisoires jusqu'à l'entrée en vigueur des tarifs approuvés de 2017. La CEO a approuvé un compte semblable pour B2M LP en juin 2017 afin de comptabiliser l'écart entre les produits tirés des nouveaux tarifs approuvés, en vigueur le 1^{er} janvier 2017, et les produits constatés en vertu des tarifs provisoires de 2017. Le solde de ces comptes sera remis aux contribuables ou recouvrés auprès d'eux, respectivement, sur une période de un an se terminant le 31 décembre 2018. Le projet d'ordonnance tarifaire soumis par Hydro One Networks a été approuvé par la CEO en novembre 2017. Ce projet d'ordonnance tarifaire reflète la décision de septembre 2017, y compris une réduction des impôts en espèces approuvée aux fins de recouvrement dans les tarifs de transport en raison de la base de la CEO prévoyant le partage avec les contribuables des économies découlant des actifs d'impôts différés. La position de la société dans la motion susmentionnée est que la CEO a commis des erreurs de fait et de droit dans le calcul de la répartition des économies fiscales entre les actionnaires et les contribuables. Par conséquent, la société a également reflété l'incidence de sa position à l'égard de la motion dans le compte d'écart lié au report de produits abandonnés. Le calendrier de recouvrement de cette incidence sera établi quand l'issue de la motion sera connue.

Actif réglementaire non lié au coût des services au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi

Hydro One a demandé à la CEO l'approbation d'un compte de report pour comptabiliser les composantes autres que la composante du coût des services liés aux avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi qui auraient été incorporés dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels avant l'adoption de l'ASU 2017-07. En mai 2018, la CEO a approuvé le compte de report relatif à l'entreprise de transport de Hydro One Networks. Il est prévu que la demande d'approbation d'un compte de report relatif à l'entreprise de distribution de Hydro One Networks sera prise en compte dans le cadre de la requête relative aux tarifs de distribution de Hydro One Networks pour la période allant de 2018 à 2022, laquelle est actuellement en instance d'approbation par la CEO. Hydro One a comptabilisé les composantes autres que la composante du coût des services liés aux avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi qui auraient été incorporées dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels inclus dans l'actif réglementaire non lié au coût des services au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi.

11. CRÉDITEURS ET AUTRES PASSIFS À COURT TERME

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Créditeurs	143	177
Charges à payer	606	572
Intérêts courus	116	99
Passifs réglementaires	46	57
	911	905

12. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi	1 534	1 519
Passif au titre des prestations de retraite	982	981
Passifs environnementaux <i>(note 17)</i>	162	168
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	9	9
Créditeurs et autres passifs à long terme	31	30
	2 718	2 707

13. 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 1,5 milliard 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 renouvelables consenties de Hydro One Inc. d'un montant total de 2,3 milliards de dollars.

Au 31 mars 2018, les facilités de crédit consenties, non garanties et inutilisées de Hydro One, sur une base consolidée, 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 2,3 milliards de dollars.

Dettes à long terme

Le tableau qui suit présente l'encours de la dette à long terme aux 31 mars 2018 et 31 décembre 2017 :

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Dettes à long terme de Hydro One Inc. a)	9 923	9 923
Dettes à long terme de HOSSM b)	175	176
	10 098	10 099
Ajouter le montant net des primes d'émission de titres d'emprunt non amorties	14	14
Ajouter : le gain non réalisé lié à l'évaluation à la valeur de marché ¹	(9)	(9)
Moins : le montant reporté des frais d'émission de titres d'emprunt non amortis	(37)	(37)
Total de la dette à long terme	10 066	10 067
	(981)	(752)
Moins : la tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme	9 085	9 315

¹ Le gain net non réalisé lié à l'évaluation à la valeur de marché se rapporte à une tranche de 50 millions de dollars des billets, série 33, échéant en 2020 et à une tranche de 500 millions de dollars des billets, série 37, échéant en 2019. Le gain net non réalisé lié à l'évaluation à la valeur de marché est compensé par une perte nette non réalisée de 9 millions de dollars (9 millions de dollars au 31 décembre 2017) liée à l'évaluation à la valeur de marché sur les swaps de taux d'intérêt fixe-variables, lesquels sont comptabilisés comme des couvertures de la juste valeur.

a) Dette à long terme de Hydro One Inc.

Au 31 mars 2018, l'encours de la dette à long terme s'établissait à 9 923 millions de dollars (9 923 millions de dollars au 31 décembre 2017); la majeure partie de cette dette a été émise aux termes du programme de billets à moyen terme de Hydro One Inc. Le montant en capital autorisé maximal des billets pouvant être émis aux termes du prospectus lié au programme actuel de billets à moyen terme déposé en mars 2018 s'élève à 4,0 milliards de dollars. Au 31 mars 2018, la totalité du montant demeurait disponible aux fins d'émission jusqu'en avril 2020. Au cours des trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017, aucun titre d'emprunt à long terme n'a été émis ni remboursé.

b) Dette à long terme de Hydro One Sault Ste. Marie LP (« HOSSM »)

Au 31 mars 2018, HOSSM détenait une dette à long terme de 175 millions de dollars (176 millions de dollars au 31 décembre 2017), comportant une valeur nominale de 146 millions de dollars (146 millions de dollars au 31 décembre 2017). Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017, aucun titre d'emprunt à long terme n'a été émis ni remboursé.

Remboursements de capital et paiements d'intérêt

Le tableau qui suit présente un sommaire des remboursements de capital et des taux d'intérêt moyens pondérés connexes selon le nombre d'années à courir jusqu'à l'échéance :

Années avant l'échéance	Remboursements de capital sur la dette à long terme <i>(en millions de dollars)</i>	Taux d'intérêt moyen pondéré <i>(en pourcentage)</i>
1 an	981	2,6
2 ans	503	1,5
3 ans	1 153	2,5
4 ans	603	3,2
5 ans	3	6,6
	3 243	2,5
De 6 à 10 ans	631	3,5
Plus de 10 ans	6 195	5,2
	10 069	4,2

HYDRO ONE LIMITED
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017

Le tableau qui suit présente, pour les années indiquées, un résumé des obligations au titre des paiements d'intérêt liées à la dette à long terme :

Année	Paiements d'intérêt (en millions de dollars)
Reste de 2018	365
2019	402
2020	384
2021	370
2022	355
	1 876
2023 à 2027	1 672
2028 et par la suite	4 081
	7 629

14. DÉBENTURES CONVERTIBLES

Le 9 août 2017, en lien avec l'acquisition d'Avista Corporation, la société a finalisé la vente de débentures subordonnées non garanties convertibles pour un capital global de 1 540 millions de dollars (les « débentures convertibles »). Les débentures convertibles ont été vendues moyennant un prix de 1 000 \$ par débenture convertible, payable par versements, dont une tranche de 333 \$ (le « versement initial ») a été payée à la clôture du placement de débentures et le solde de 667 \$ (le « versement final ») est payable à une date (la « date du versement final ») devant être fixée par la société une fois que les conditions subsistantes à la clôture de l'acquisition d'Avista Corporation auront été remplies. Le produit brut découlant du versement initial s'est chiffré à 513 millions de dollars. Les débentures convertibles arriveront à échéance le 30 septembre 2027. Un taux nominal de 4 % est versé sur le montant en capital global des débentures convertibles de 1 540 millions de dollars et, compte tenu de la valeur comptable du versement initial, ceci équivaut à un rendement annuel effectif de 12 %. Après la date du paiement initial, le taux d'intérêt passera à 0 %. Les charges d'intérêt comptabilisées au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 se sont élevées à 15 millions de dollars (néant en 2017). Au gré des porteurs et pourvu que le paiement du versement final ait été effectué, chaque débenture convertible pourra être convertie en actions ordinaires de la société à tout moment à compter de la date du versement final, mais avant la date à laquelle la société rembourse les débentures ou, si cette date est antérieure, la date d'échéance, au prix de conversion de 21,40 \$ par action ordinaire.

Le tableau ci-après présente l'évolution des débentures convertibles au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 et de l'exercice clos le 31 décembre 2017 :

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestre clos le 31 mars 2018	Exercice clos le 31 décembre 2017
Valeur comptable à l'ouverture	487	—
Versement initial reçu, déduction faite des frais de financement reportés	—	486
Amortissement des frais de financement reportés	1	1
Valeur comptable à la clôture	488	487
Valeur nominale à la clôture	513	513

15. JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

Actifs et passifs financiers autres que des dérivés

Aux 31 mars 2018 et 31 décembre 2017, 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 2018 et 31 décembre 2017 :

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018		31 décembre 2017	
	Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur
Billets à moyen terme, série 33, de 50 millions de dollars	49	49	49	49
Billets à moyen terme, série 37, de 500 millions de dollars	492	492	492	492
Autres billets et débentures	9 525	10 906	9 526	11 027
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	10 066	11 447	10 067	11 568

Évaluations de la juste valeur des instruments dérivés

Au 31 mars 2018, Hydro One Inc. avait des swaps de taux d'intérêt d'un montant de 550 millions de dollars (550 millions de dollars au 31 décembre 2017) ayant servi à convertir la dette à taux fixe en dette à taux variable. Ces swaps sont classés comme une couverture de juste valeur. Le montant ainsi couvert représentait environ 6 % (6 % au 31 décembre 2017) du total de la dette à long terme de Hydro One Inc. Au 31 mars 2018, Hydro One Inc. détenait les swaps de taux d'intérêt désignés comme couverture de juste valeur suivants :

- un swap de taux d'intérêt fixe-variable d'un montant de 50 millions de dollars visant la conversion, en une dette à taux variable à trois mois, d'une tranche de 50 millions de dollars des billets à moyen terme, série 33, de 350 millions de dollars échéant le 30 avril 2020;
- deux swaps de taux d'intérêt fixe-variable de 125 millions de dollars et un swap de taux d'intérêt fixe-variable de 250 millions de dollars, visant la conversion, en une dette à taux variable à trois mois, des billets à moyen terme, série 37, de 500 millions de dollars échéant le 18 novembre 2019.

Aux 31 mars 2018 et 31 décembre 2017, la société n'avait aucun swap de taux d'intérêt classé dans les contrats non désignés.

En octobre 2017, la société a conclu un contrat de change à terme conditionnel à la conclusion d'une opération qui prévoit la conversion d'un montant de 1,4 milliard de dollars canadiens en dollars américains à un taux à terme initial de 1,27486 dollar canadien par 1,00 dollar américain, ce taux pouvant se situer dans une fourchette allant jusqu'à 1,28735 dollar canadien par 1,00 dollar américain, selon la date de règlement. Ce contrat est conditionnel à la clôture de l'acquisition proposée d'Avista Corporation et il vise à atténuer le risque de change lié à la tranche du prix d'achat d'Avista Corporation financée au moyen de l'émission de débentures convertibles. Si l'acquisition n'a pas lieu, le contrat sera annulé et aucun montant ne sera échangé. Ce contrat peut être exécuté du moment de l'approbation de l'acquisition jusqu'au 31 mars 2019. Ce contrat constitue une couverture économique et n'est pas admissible à la comptabilité de couverture. Il a été comptabilisé en tant que contrat non désigné.

Hiérarchie de la juste valeur

Ce qui suit indique la hiérarchie de la juste valeur des actifs et passifs financiers aux 31 mars 2018 et 31 décembre 2017 :

31 mars 2018 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Actifs					
Trésorerie et équivalents de trésorerie	28	28	28	—	—
Instrument dérivé					
Contrat de change	24	24	—	—	24
	52	52	28	—	24
Passifs					
Billets à court terme à payer	989	989	989	—	—
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	10 066	11 447	—	11 447	—
Débentures convertibles	488	491	491	—	—
Instruments dérivés					
Couvertures de juste valeur – swaps de taux d'intérêt	9	9	9	—	—
	11 552	12 936	1 489	11 447	—
31 décembre 2017 (en millions de dollars)					
	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Actifs					
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25	25	25	—	—
	25	25	25	—	—
Passifs					
Billets à court terme à payer	926	926	926	—	—
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	10 067	11 568	—	11 568	—
Débentures convertibles	487	574	574	—	—
Instruments dérivés					
Couvertures de juste valeur – swaps de taux d'intérêt	9	9	9	—	—
Contrat de change	3	3	—	—	3
	11 492	13 080	1 509	11 568	3

HYDRO ONE LIMITED

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite) Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017

La trésorerie et les équivalents de trésorerie comprennent la trésorerie et les placements à court terme. La valeur comptable de ces instruments est représentative de la juste valeur de ces derniers en raison de leur courte durée.

La juste valeur de la partie couverte de la dette à long terme est principalement fondée sur la valeur actualisée des flux de trésorerie futurs établie d'après une courbe des taux de rendement des swaps servant à poser les hypothèses de taux d'intérêt. La juste valeur de la partie non couverte 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.

La juste valeur des débetures convertibles est établie en fonction de leur cours de clôture le 29 mars 2018 (dernier jour ouvrable du mois de mars 2018), tels qu'ils sont affichés à la Bourse de Toronto.

La société utilise des instruments dérivés comme couverture économique du risque de change. La valeur des contrats de change est déterminée à l'aide de modèles d'évaluation couramment utilisés pour les instruments dérivés. Ces modèles d'évaluation font appel à une variété de données, y compris les modalités contractuelles, les courbes de rendement des cours à terme, la probabilité de réaliser la clôture de l'acquisition d'Avista Corporation et la date de règlement du contrat. Les modèles d'évaluation de la société reflètent également l'évaluation du risque de crédit. La juste valeur du contrat de change comprend des données importantes non observables et elle a donc été classée dans le niveau 3. Les données importantes non observables utilisées pour l'évaluation de la juste valeur du contrat de change se rapportent à l'évaluation de la probabilité de réaliser la clôture de l'acquisition d'Avista Corporation et à la date de règlement du contrat.

Variations de la juste valeur des instruments financiers classées dans le niveau 3

Le tableau ci-après résume les variations de la juste valeur des instruments financiers classées dans le niveau 3 pour le trimestre clos le 31 mars 2018 et l'exercice clos le 31 décembre 2017.

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestre clos le 31 mars 2018	Exercice clos le 31 décembre 2017
Juste valeur de l'actif (du passif) à l'ouverture	(3)	—
Profit (perte) non réalisé(e) sur les contrats de change compris(e) dans les charges financières	27	(3)
Juste valeur de l'actif (du passif) à la clôture	24	(3)

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 et de l'exercice clos les 31 décembre 2017, 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 coûts 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.

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 utilise des swaps de taux d'intérêt, lesquels sont généralement 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 pour bloquer ses taux d'intérêt en prévision d'un financement futur.

Une hausse hypothétique de 100 points de base des taux d'intérêt associés à la dette à taux variable n'aurait pas diminué de manière importante le bénéfice net de Hydro One pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017.

La société est exposée aux fluctuations de change du fait de la conclusion d'un contrat de change à terme conditionnel à la conclusion d'une opération. Cette entente vise à atténuer le risque de change lié à la tranche du prix d'achat d'Avista Corporation financée par l'émission des débetures convertibles.

Dans le cas d'un instrument dérivé qui est désigné et admissible en tant que couverture de juste valeur, le gain ou la perte sur cet instrument ainsi que le gain ou la perte de compensation sur l'élément couvert qui est attribuable au risque couvert sont pris en compte dans les états consolidés des résultats et du résultat étendu. Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017, le montant net de la perte ou du gain non réalisé sur la dette couverte et sur les swaps de taux d'intérêt connexes n'était pas significatif.

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 2018 et 31 décembre 2017, aucune catégorie donnée d'actifs financiers ne générerait 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 2018 et 31 décembre 2017, aucun solde significatif des débiteurs n'était exigible auprès d'un même client.

Au 31 mars 2018, la provision pour créances douteuses de la société s'établissait à 26 millions de dollars (29 millions de dollars au 31 décembre 2017). Les ajustements et radiations requis sont déterminés au moyen d'un examen des comptes en souffrance, examen qui tient compte des résultats passés. Au 31 mars 2018, environ 5 % (5 % au 31 décembre 2017) 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 en concluant des transactions avec des contreparties qui jouissent d'une excellente cote de solvabilité, en limitant le montant d'exposition total à des contreparties individuelles, en concluant des conventions-cadres qui permettent un règlement sur une base nette et donnent un droit contractuel d'opérer compensation et 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 à la date d'arrêt des comptes. Aux 31 mars 2018 et 31 décembre 2017, le risque de crédit lié aux contreparties et inhérent à la juste valeur de ces swaps de taux d'intérêt n'était pas significatif. Au 31 mars 2018, le risque de crédit de Hydro One eu égard à tous les instruments dérivés ainsi qu'aux créditeurs et débiteurs concernés comportait une cote de crédit de qualité supérieure, quatre institutions financières en étant 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 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 de soutien renouvelables. Les liquidités à court terme prévues aux termes du programme de papier commercial, les facilités de crédit de soutien renouvelables et les flux de trésorerie prévus liés aux activités d'exploitation devraient suffire à financer les besoins habituels de la société en matière d'exploitation.

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

Les cotisations annuelles estimatives au régime de retraite à prestations déterminées pour 2018 et 2019 s'élèvent respectivement à environ 71 millions de dollars pour les deux exercices, compte tenu d'une évaluation actuarielle effectuée en date du 31 décembre 2016 et du niveau prévu du salaire ouvrant droit à pension. Les cotisations patronales versées au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 se sont établies à 18 millions de dollars (28 millions de dollars en 2017).

Le tableau suivant présente les composantes des coûts nets des prestations du régime de retraite pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017 :

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	
	2018	2017	2018	2017
Coût des services rendus au cours de la période	44	36	12	12
Intérêts débiteurs	71	76	14	17
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges ¹	(117)	(110)	—	—
Amortissement des pertes actuarielles	21	20	1	2
Coûts nets des prestations de la période	19	22	27	31
Montant imputé aux résultats d'exploitation ²	9	13	12	14

¹ Le taux de rendement à long terme prévu des actifs du régime de retraite est de 6,5 % pour l'exercice qui sera clos le 31 décembre 2018 (6,5 % en 2017).

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 2018, des coûts de retraite de 21 millions de dollars (30 millions de dollars en 2017) ont été attribués à la main-d'œuvre. De ce montant, une tranche de 9 millions de dollars (13 millions de dollars en 2017) a été imputée à l'exploitation et une tranche de 12 millions de dollars (17 millions de dollars en 2017) a été incorporée dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels.

17. PASSIFS ENVIRONNEMENTAUX

Le tableau suivant présente l'évolution des passifs environnementaux pour le trimestre clos le 31 mars 2018 et l'exercice clos le 31 décembre 2017 :

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestre clos le 31 mars 2018	Exercice clos le 31 décembre 2017
Passifs environnementaux – à l'ouverture	196	204
Charge de désactualisation	2	8
Dépenses	(4)	(24)
Ajustement lié à la réévaluation	—	8
Passifs environnementaux – à la clôture	194	196
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(32)	(28)
	162	168

Le tableau suivant présente le rapprochement entre les passifs environnementaux sur une base non actualisée et le montant comptabilisé dans les bilans consolidés compte tenu du taux d'actualisation :

<i>(en millions de dollars)</i>	31 mars 2018	31 décembre 2017
Passifs environnementaux non actualisés	202	206
Moins : l'actualisation des passifs environnementaux à la valeur actualisée	(8)	(10)
Passifs environnementaux actualisés	194	196

Au 31 mars 2018, les dépenses futures estimatives liées à l'environnement étaient les suivantes :

<i>(en millions de dollars)</i>	
Reste de 2018	24
2019	27
2020	32
2021	34
2022	31
Par la suite	54
	202

18. CAPITAL-ACTIONS**Actions ordinaires**

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions ordinaires. Au 31 mars 2018, 595 386 711 actions ordinaires (595 386 711 au 31 décembre 2017) 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 2018 et 31 décembre 2017, deux séries d'actions privilégiées étaient autorisées aux fins d'émission : les actions privilégiées de série 1 et les actions privilégiées de série 2. Aux 31 mars 2018 et 31 décembre 2017, 16 720 000 actions privilégiées de série 1 et aucune action privilégiée de série 2 étaient émises et en circulation.

19. DIVIDENDES

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2018, des dividendes sur les actions privilégiées de 5 millions de dollars (5 millions de dollars en 2017) et des dividendes sur les actions ordinaires de 131 millions de dollars (125 millions de dollars en 2017) ont été déclarés et versés.

20. BÉNÉFICE PAR ACTION ORDINAIRE

Le bénéfice 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	2018	2017
Bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires <i>(en millions de dollars)</i>	222	167
Nombre moyen pondéré d'actions		
De base	595 386 711	595 000 000
Effet des régimes de rémunération à base d'actions potentiellement dilutifs	2 322 393	2 257 005
Dilué	597 709 104	597 257 005
Bénéfice par action ordinaire		
De base	0,37 \$	0,28 \$
Dilué	0,37 \$	0,28 \$

Les actions ordinaires dont l'émission est conditionnelle au titre des débiteures convertibles ne seront incluses dans le bénéfice par action ordinaire dilué que lorsque les conditions relatives à l'acquisition d'Avista Corporation auront été respectées.

21. RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS**Régimes d'octroi d'actions**

Aucune modification n'a été apportée aux octrois d'actions aux termes du régime d'octroi d'actions pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017 :

Régime de droits différés à la valeur d'action (« DDVA ») à l'intention des administrateurs

Le tableau ci-après présente un sommaire de l'évolution des DDVA aux termes du régime de DDVA à l'intention des administrateurs au cours des trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017 :

Trimestres clos les 31 mars <i>(nombre de DDVA)</i>	2018	2017
DDVA en circulation – à l'ouverture	187 090	99 083
Attributions	27 753	20 680
DDVA en circulation – à la clôture	214 843	119 763

Au 31 mars 2018, un passif de 4 millions de dollars (4 millions de dollars au 31 décembre 2017) lié aux DDVA en circulation a été comptabilisé au cours de clôture des actions ordinaires de la société de 20,92 \$ (22,40 \$ au 31 décembre 2017) et il est compris dans les créiteurs et 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 2018 et 2017 :

Trimestres clos les 31 mars <i>(nombre de DDVA)</i>	2018	2017
DDVA en circulation – à l'ouverture	67 829	—
Attributions	36 809	66 952
DDVA en circulation – à la clôture	104 638	66 952

Au 31 mars 2018, un passif de 2 millions de dollars (2 millions de dollars au 31 décembre 2017) lié aux DDVA en circulation a été comptabilisé selon le cours de clôture des actions ordinaires de la société de 20,92 \$ (22,40 \$ au 31 décembre 2017) et il est compris dans les créiteurs et 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 2018 et 2017**RILT**

Droits à la valeur d'actions liées au rendement (« DVALR ») et droits à la valeur d'actions assujetties à des restrictions (« DVAAR »)

Le tableau ci-après présente l'évolution des attributions de DVALR et de DVAAR aux termes du RILT pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017 :

Trimestres clos les 31 mars (nombre de droits)	DVALR		DVAAR	
	2018	2017	2018	2017
Droits en circulation – à l'ouverture	429 980	230 600	393 430	254 150
Attributions	427 940	267 450	332 440	218 950
Ayant fait l'objet d'une renonciation	(13 220)	(14 435)	(9 880)	(15 885)
Droits en circulation – à la clôture	844 700	483 615	715 990	457 215

Le total de la juste valeur à la date d'attribution des attributions accordées au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 s'est établi à 16 millions de dollars (12 millions de dollars en 2017). La charge de rémunération comptabilisée par la société à l'égard de ces attributions s'est élevée à 2 millions de dollars au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 (1 million de dollars en 2017).

Options sur actions

La société est autorisée à attribuer des options sur actions aux termes de son RILT à certains employés admissibles. Au cours du trimestre clos le 31 mars 2018, la société a attribué 1 450 880 options sur actions (néant en 2017). Les options sur actions attribuées peuvent être exercées pendant une période n'excédant pas sept ans à compter de la date d'attribution et sont acquises uniformément sur une période de trois ans à chaque anniversaire de la date d'attribution.

La Société utilise la méthode fondée sur la juste valeur pour calculer la charge de rémunération liée aux options sur actions et elle comptabilise la charge sur la période d'acquisition des droits selon la méthode de l'amortissement linéaire. La juste valeur des options sur actions attribuées a été estimée à la date d'attribution à l'aide d'un modèle d'évaluation Black-Scholes.

Les options sur actions attribuées et les hypothèses moyennes pondérées utilisées dans le cadre du modèle d'évaluation des options attribuées au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 sont les suivantes :

Prix d'exercice ¹	20,70 \$
Juste valeur de l'option à la date d'attribution	1,66 \$
Hypothèses aux fins de l'évaluation :	
Taux de rendement en dividende attendu ²	3,78 %
Volatilité attendue ³	15,01 %
Taux d'intérêt sans risque ⁴	2,00 %
Durée de l'option attendue ⁵	4,5 ans

¹ Cours de l'action ordinaire de Hydro One à la date d'attribution.

² Compte tenu du dividende et du cours de l'action ordinaire de Hydro One à la date d'attribution.

³ Compte tenu de la volatilité quotidienne moyenne affichée par les entités paires pour une durée de 4,5 ans.

⁴ Compte tenu du rendement des obligations du gouvernement du Canada équivalentes.

⁵ Déterminée selon la durée de l'option et le délai d'acquisition des droits.

Le tableau ci-après présente l'évolution des options sur action au cours du trimestre clos le 31 mars 2018 :

Trimestre clos le 31 mars (nombre d'options sur actions)	2018
Options sur actions en circulation – à l'ouverture	—
Attribution ¹	1 450 880
Options sur actions en circulation – à la clôture ¹	1 450 880

¹ Les droits à la totalité des options sur actions attribuées et en circulation n'étaient pas acquis au 31 mars 2018.

La charge de rémunération liée aux options sur actions comptabilisée par la société pour le trimestre clos le 31 mars 2018 n'était pas importante. Au 31 mars 2018, il y avait une charge de rémunération non comptabilisée de 2 millions de dollars liée aux options sur actions dont les droits ne sont pas encore acquis, laquelle devrait être comptabilisée sur une période moyenne pondérée d'environ trois ans.

HYDRO ONE LIMITED

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite) Pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017

22. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

La Province est un actionnaire de Hydro One, détenant une participation d'environ 47,4 % au 31 mars 2018. La SIERE, Ontario Power Generation Inc. (« OPG »), la Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario (la « SFIEO ») et la CEO sont apparentées à Hydro One puisque la Province les contrôle ou exerce une influence notable sur celles-ci.

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)

Apparenté	Opération	2018	2017
Province	Versement de dividendes	67	92
SIERE	Achats d'électricité	513	651
	Produits tirés des services de transport	405	369
	Montants liés aux remises sur les frais d'électricité	137	77
	Produits tirés de la distribution liés à la protection des tarifs ruraux	57	61
	Produits tirés de la distribution liés à l'approvisionnement en électricité de collectivités dans les régions éloignées du Nord	8	8
	Financement reçu relativement aux programmes de conservation et de gestion de la demande	12	16
OPG	Achats d'électricité	4	4
	Produits tirés de la prestation de services de construction et d'entretien de l'équipement	2	—
SFIEO	Achats d'électricité visés par des contrats d'électricité administrés par la SFIEO	1	1
CEO	Frais liés à la CEO	2	2

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.

23. 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)

	2018	2017
Débiteurs	48	91
Montants à recevoir d'apparentés	10	(45)
Matières et fournitures	(2)	—
Charges payées d'avance et autres actifs	(9)	—
Créditeurs	(31)	(3)
Charges à payer	33	20
Montants à payer à des apparentés	(120)	(36)
Intérêts courus	17	25
Créditeurs et autres passifs à long terme	1	2
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi	7	23
	(46)	77

Dépenses en immobilisations

Les tableaux qui suivent rapprochent les investissements à l'égard d'immobilisations corporelles, des actifs incorporels et des actifs réglementaires et les montants présentés dans les états consolidés des flux de trésorerie pour les trimestres clos les 31 mars 2018 et 2017 :

Trimestre clos le 31 mars 2018 (en millions de dollars)

	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(293)	(12)	(305)
Variation nette des charges à payer comprises dans les investissements en capital ¹	7	(2)	5
Décaissements pour les dépenses en immobilisations	(286)	(14)	(300)

¹ Dans le cas des immobilisations corporelles, le montant comprend également l'amortissement capitalisé.

Trimestre clos le 31 mars 2017 (en millions de dollars)

	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(337)	(13)	(350)
Variation nette des charges à payer comprises dans les investissements en capital ¹	2	(1)	1
Décaissements pour les dépenses en immobilisations	(335)	(14)	(349)

¹ Dans le cas des immobilisations corporelles, le montant comprend également l'amortissement capitalisé.

Renseignements complémentaires

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2018	2017
Intérêts payés, montant net	105	88
Impôts sur le bénéfice versés	6	4

24. 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.

Hydro One Inc., Hydro One Networks, Hydro One Remote Communities Inc. et Norfolk Power Distribution Inc. sont les parties défenderesses dans une action collective en vertu de laquelle le représentant des demandeurs réclame jusqu'à 125 millions de dollars en dommages, alléguant des pratiques de facturation inappropriées. La requête des plaignants visant à faire certifier l'action collective a été rejetée par la cour le 28 novembre 2017, mais les plaignants ont fait appel de cette décision de la cour. L'appel est prévu le 16 octobre 2018 et il est possible qu'aucune décision ne soit rendue par la Cour d'appel d'ici le premier trimestre de 2019. À l'heure actuelle, il est impossible d'estimer le montant de la perte éventuelle pouvant découler de cette action.

À ce jour, quatre actions collectives putatives ont été intentées par de prétendus actionnaires d'Avista Corporation en lien avec la fusion. La première poursuite, *Fink v. Morris, et al.*, a été déposée devant la cour de l'État de Washington et les défenderesses citées dans la plainte modifiée sont les administrateurs d'Avista Corporation, Hydro One, Olympus Holding Corp., Olympus Corp. et Bank of America Merrill Lynch. La poursuite allègue que les administrateurs d'Avista Corporation ont manqué à leur obligation fiduciaire en lien avec la fusion, avec l'aide de Hydro One, d'Olympus Holding Corp., d'Olympus Corp. et de Bank of America Merrill Lynch. La cour de l'État de Washington a rendu une ordonnance suspendant le litige jusqu'à ce que les demandeurs déposent une plainte modifiée, laquelle doit être déposée au plus tard 30 jours après qu'Avista Corporation ou Hydro One annonce publiquement la clôture de la fusion. Les autres poursuites, *Jenß v. Avista Corp., et al.*, *Samuel v. Avista Corp., et al.*, et *Sharpenter v. Avista Corp., et al.*, ont chacune été déposées devant la U.S. District Court d'Eastern Washington et ont cité à titre de défenderesses Avista Corporation et ses administrateurs; Sharpenter a également nommé Hydro One, Olympus Holding Corp., et Olympus Corp. Les poursuites alléguent que la circulaire de sollicitation de procurations préliminaire a omis de déclarer des faits importants qui sont nécessaires pour que les déclarations qui y sont formulées ne soient pas fausses ou trompeuses. Les poursuites liées à Jenß, Samuel et Sharpenter ont été abandonnées de façon volontaire par les plaignants et aucune contrepartie n'a été versée par les parties défenderesses. La seule action collective restante est conforme aux attentes relatives aux opérations de fusion aux États-Unis et bien que son issue demeure incertaine, Hydro One est d'avis que cette poursuite n'aura aucune incidence importante sur Hydro One.

25. ENGAGEMENTS

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

31 mars 2018 (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	145	112	84	2	3	5
Entente à long terme visant les logiciels et les compteurs	17	17	13	1	1	3
Engagements découlant de contrats de location-exploitation	12	7	9	4	1	3

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.

31 mars 2018 (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	—	—	—	250	2 300	—
Lettres de crédit ¹	173	—	—	—	—	—
Garanties ²	325	—	—	—	—	—

¹ Les lettres de crédit sont constituées d'une lettre de crédit de 154 millions de dollars liée à des conventions de retraite, d'une lettre de crédit de 12 millions de dollars fournie à la SIERE à titre de soutien prudentiel, de lettres de crédit de 6 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 fourni à la SIERE par Hydro One Inc. au nom de ses filiales.

26. 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 de plus de 70 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 et l'exploitation de l'entreprise de télécommunications de la société.

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 les 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 2018 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	421	1 145	10	1 576
Achats d'électricité	—	751	—	751
Exploitation, entretien et administration	105	145	20	270
Amortissement	103	92	2	197
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice	213	157	(12)	358
Investissements en capital	190	114	1	305

Trimestre clos le 31 mars 2017 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	367	1 279	12	1 658
Achats d'électricité	—	889	—	889
Exploitation, entretien et administration	102	145	24	271
Amortissement	101	92	2	195
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice	164	153	(14)	303
Investissements en capital	209	138	3	350

Total de l'actif par secteur

(en millions de dollars)	31 mars 2018	31 décembre 2017
Transport	13 698	13 608
Distribution	9 253	9 259
Autres	2 838	2 834
Total de l'actif	25 789	25 701

Total de l'écart d'acquisition par secteur

(en millions de dollars)	31 mars 2018	31 décembre 2017
Transport	157	157
Distribution	168	168
Total de l'écart d'acquisition	325	325

Tous les produits, coûts et actifs sont, selon le cas, gagnés, engagés ou détenus au Canada.

27. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DU BILAN

Dividendes

Le 14 mai 2018, des dividendes de 4 millions de dollars sur les actions privilégiées et de 137 millions de dollars (0,23 \$ par action) sur les actions ordinaires ont été déclarés.

Régimes d'octroi d'actions

Le 1^{er} avril 2018, Hydro One a émis 481 227 nouvelles actions ordinaires à des employés admissibles conformément aux dispositions des régimes d'octroi d'actions du Power Workers' Union et de The Society of Energy Professionals.

Convention visant l'acquisition d'Orillia Power

En 2016, la société a conclu une convention visant l'acquisition, auprès de la Ville d'Orillia, d'Orillia Power Distribution Corporation (« Orillia Power »), société de distribution d'électricité située dans le comté de Simcoe, en Ontario, sous réserve de l'approbation réglementaire de la CEO. Le 12 avril 2018, la CEO a publié sa décision dans laquelle elle refuse l'acquisition proposée d'Orillia Power par Hydro One. En mai 2018, Hydro One a déposé une motion d'examen et de modification de la décision de la CEO.