



7 Novembre 2019

AVERTISSEMENT

Déclarations prospectives

Certaines déclarations contenues dans cette présentation, incluant celles ayant trait aux résultats et au rendement pour des périodes futures, au plan stratégique, au modèle d'affaires, à la stratégie de croissance, à la diversification des revenus, à l'optimisation, au développement dans le secteur solaire et du stockage, à l'élargissement de la clientèle cible à travers la signature de contrats directement avec des entreprises consommatrices d'électricité, aux ventes de participations minoritaires et aux objectifs financiers 2023, constituent des déclarations prospectives fondées sur des prévisions actuelles, au sens des lois sur les valeurs mobilières.

Boralex tient à préciser que, par leur nature même, les déclarations prospectives comportent des risques et des incertitudes et que ses résultats, ou les mesures qu'elle adopte, pourraient différer significativement de ceux qui sont indiqués ou sous-entendus dans ces déclarations, ou pourraient avoir une incidence sur le degré de réalisation d'une projection ou d'une information financière prospective.

Les principaux facteurs pouvant entraîner une différence significative entre les résultats réels de la Société et les informations financières prospectives ou attentes formulées dans les déclarations prospectives incluent, mais non de façon limitative, l'effet général des conditions économiques, les fluctuations de diverses devises, les fluctuations des prix de vente d'énergie, la capacité de financement de la Société, la concurrence, les changements dans les conditions générales du marché, les réglementations affectant son industrie, les litiges et autres questions réglementaires liées aux projets en exploitation ou en développement, ainsi que certains autres facteurs énumérés dans les documents déposés par la Société auprès des différentes commissions des valeurs mobilières.

À moins d'indication contraire de la Société, les déclarations prospectives ne tiennent pas compte de l'effet que pourraient avoir sur ses activités, des transactions, des éléments non récurrents ou d'autres éléments exceptionnels annoncés ou survenant après que ces déclarations soient faites. Aucune assurance ne peut être donnée quant à la concrétisation des résultats, du rendement ou des réalisations, tels qu'ils sont formulés ou sous-entendus dans les déclarations prospectives. Le lecteur est donc prié de ne pas accorder une confiance exagérée à ces déclarations prospectives.

À moins de n'y être tenue en vertu des lois sur les valeurs mobilières applicables, la direction de Boralex n'assume aucune obligation quant à la mise à jour ou à la révision des déclarations prospectives en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres changements.

Combiné - Mesure non conforme aux IFRS

Le Combiné (« Combiné ») présenté ci-dessus ainsi que dans le rapport de gestion de la Société résulte de la combinaison de l'information financière de Boralex inc. (« Boralex » ou la « Société ») établie selon les normes IFRS et de celle portant sur la quote-part des *Participations*. Les *Participations* représentent des investissements significatifs de Boralex, et bien que les normes IFRS ne permettent pas de consolider leur information financière au sein de celle de Boralex, la Direction considère que le Combiné est une donnée utile pour évaluer la performance de la Société. Afin d'établir le Combiné, Boralex a d'abord préparé ses états financiers ainsi que ceux des Participations selon les normes IFRS. Ensuite, les postes *Participations dans des Coentreprises et entreprises associées*, Quote-Part des profits (pertes) des Coentreprises et entreprises associées et Distributions reçues des Coentreprises et entreprises sont remplacés par la part respective de Boralex (allant de 50,00 % à 59,96 %) dans tous les postes aux états financiers des Participations (c'est-à-dire les revenus, les dépenses, l'actif, le passif, etc.). Veuillez consulter la rubrique Mesures non conformes aux IFRS pour de plus amples renseignements dans le rapport intermédiaire du troisième trimestre de 2019.

Autres mesures non conformes aux IFRS

Cette présentation contient certaines mesures financières non conformes aux Normes internationales d'information financière (« IFRS »). La Société utilise les termes « BAIIA », « BAIIA (A) », « marge brute d'autofinancement », « coefficient d'endettement net », « flux de trésorerie discrétionnaires » et « ratio de distribution » pour évaluer la performance de ses actifs et de ses secteurs d'activités. Pour plus de détails, se référer au rapport de gestion de Boralex.

Général





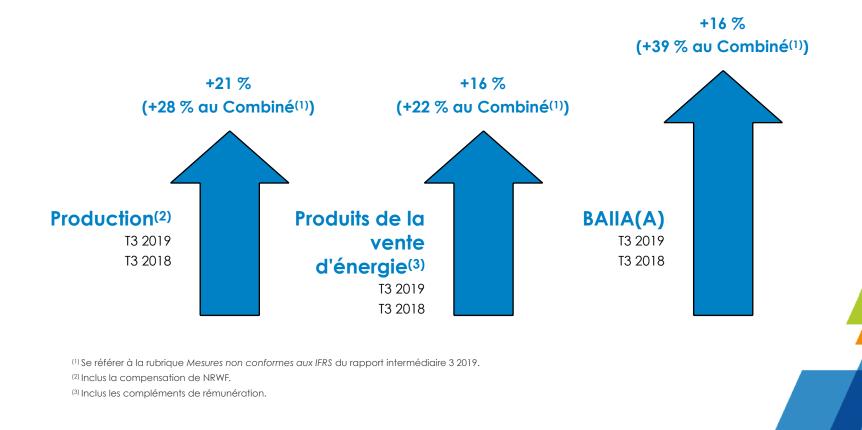








Forte croissance



Orientations stratégiques

Croissance

- 1. Contrats totalisant 33 MW octroyés à Boralex dans le cadre de l'appel d'offres d'août en France représentant ainsi un total de plus de 100 MW octroyés à Boralex depuis le début de l'année.
- 2. Prochain appel d'offres prévue le 3 janvier 2020.
- 3. Projet de 12 MW ajouté au Chemin de croissance pour 2021.
- 4. 27 MW ajoutés au Chemin de croissance depuis le début de l'année.
- 5. Bonne progression dans le projet Limekiln, 90 MW, en Écosse.

Orientations stratégiques (suite)

Diversification

- 1. Déploiement de l'équipe et développement de projets plus rapidement que prévu dans le secteur solaire aux États-Unis :
- 2. Croissance du portefeuille de projets de 200 MW à la mi-juin à près de 400 MW;
- 3. 180 MW soumis dans le cadre de l'appel d'offres de septembre dans l'État de New York aux États-Unis.

Optimisation

- Redémarrage de la centrale hydroélectrique de Buckingham avec une puissance installée de 20 MW vs 10 MW avant les travaux représentant 5 M\$ de BAIIA supplémentaire;
- 2. Optimisation de la structure de capital en cours.

Conclusion

- Satisfait des résultats de l'année à date et du progrès sur l'exécution de notre plan.
- Confiant en la poursuite du développement et de la croissance des résultats pour le reste de l'exercice 2019.



Bruno Guilmette

Vice-président et chef de la direction financière



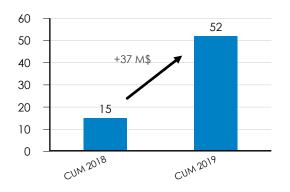




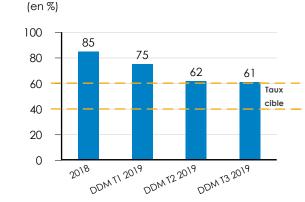


Progrès sur les objectifs financiers 2023



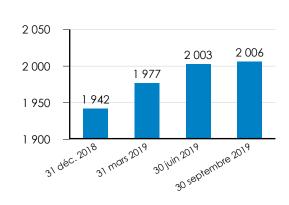


Ratio de distribution de dividendes⁽¹⁾



Puissance installée

(en MW)



Nous continuons de faire de bons progrès sur nos trois objectifs financiers.

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

Production d'électricité éolien - Combiné⁽¹⁾ (en GWh) - Trimestriel

	Production			T3-2019 vs anticipée ⁽²⁾⁽³⁾		T3 2019 vs T3 2018	
	T3 2019	Anticipée ⁽²⁾⁽³⁾	T3 2018	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables(4)	315	321	338	(6)	(2)	(23)	(7)
Acquisitions ⁽⁵⁾	103	113	25	(10)	(9)	78	>100
Mises en service - Moose Lake	11	15		(4)	(25)	11	_
Total éolien Canada	429	449	363	(20)	(4)	66	18
Éolien France							
Actifs comparables	291	328	225	(37)	(12)	66	30
Mises en service ⁽⁵⁾	62	79		(17)	(21)	62	>100
Total éolien France	353	407	225	(54)	(13)	128	57
Total éolien							
Actifs comparables(4)	606	649	563	(43)	(7)	43	8
Acquisitions	103	113	25	(10)	(9)	78	>100
Mises en service	73	94	_	(21)	(21)	73	_
Total éolien	782	856	588	(74)	(9)	194	33

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽³⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽⁴⁾ Inclus la compensation NRWF de 28 GWh pour T3-2019 (42 GWh pour T3-2018).

⁽⁵⁾ Se référer au tableau Acquisitions, mises en service et projets en développement de la section I - Stratégie de croissance du rapport intermédiaire 3 2019.

Production d'électricité totale - Combiné(1) (en GWh) - Trimestriel

	Production				T3-2019 vs anticipée ⁽²⁾⁽³⁾		T3 2019 vs T3 2018	
	T3 2019	Anticipée ⁽²⁾⁽³⁾	T3 2018	en GWh	%	en GWh	%	
Éolien ⁽⁴⁾	782	856	588	(74)	(9)	194	33	
Hydro Canada								
Actifs comparables	63	70	61	(7)	(11)	2	1	
Mise en service Yellow Falls	6	13	_	(7)	(54)	6	_	
Arrêt temporaire - Buckingham	6	_	11	6	100	(5)	(46)	
Total Hydro Canada	75	83	72	(8)	(10)	3	2	
Hydro États-Unis	56	65	46	(9)	(14)	10	25	
Total Hydro	131	148	118	(17)	(12)	13	11	
Thermique	_	8	8	(8)	_	(8)	_	
Solaire	7	7	7	_	1	_	(1)	
Total ⁽⁴⁾	920	1 019	721	(99)	(10)	199	28	

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽³⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽⁴⁾ Inclus la compensation NRWF de 28 GWh pour T3-2019 (42 GWh pour T3-2018).

Production d'électricité éolien - Combiné(1) (en GWh) - Cumulatif

	Production		2019 anticipe		2019 vs 2018		
	2019	Anticipée ⁽²⁾⁽³⁾	2018	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables(4)	1 344	1 265	1 300	79	6	44	3
Acquisitions ⁽⁵⁾	438	392	25	46	12	413	>100
Mises en service - Moose Lake	23	36		(13)	(37)	23	_
Total éolien Canada	1 805	1 693	1 325	112	7	480	36
Éolien France							
Actifs comparables	940	992	879	(52)	(5)	61	7
Acquisition - Kallista	220	229	50	(9)	(4)	170	>100
Mises en service ⁽⁵⁾	227	237		(10)	(4)	227	_
Total éolien France	1 387	1 458	929	(71)	(5)	458	49
Total éolien							
Actifs comparables(4)	2 284	2 257	2 179	27	1	105	5
Acquisitions	658	621	75	37	6	583	>100
Mises en service	250	273		(23)	(9)	250	_
Total éolien	3 192	3 151	2 254	41	1	938	42

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽³⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽⁴⁾ Inclus la compensation NRWF de 111 GWh pour les neuf premiers mois de 2019 (112 GWh pour les neuf premiers mois de 2018).

⁽⁵⁾ Se référer au tableau Acquisitions, mises en service et projets en développement de la section I - Stratégie de croissance du rapport intermédiaire 3 2019.

Production d'électricité totale - Combiné(1) (en GWh) - Cumulatif

	Production			201° anticip		2019 v	s 2018
	2019	Anticipée ⁽²⁾⁽³⁾	2018	en GWh	%	en GWh	%
Éolien ⁽⁴⁾	3 192	3 151	2 254	41	1	938	42
Hydro Canada							
Actifs comparables	161	174	157	(13)	(8)	4	2
Mise en service Yellow Falls	36	51	_	(15)	(30)	36	_
Arrêt temporaire - Buckingham	6	_	55	6	_	(49)	(89)
Total Hydro Canada	203	225	212	(22)	(10)	(9)	(5)
Hydro États-Unis	342	288	266	54	19	76	29
Total Hydro	545	513	478	32	6	67	14
Thermique	110	144	126	(34)	(24)	(16)	(12)
Solaire	19	18	17	1	2	2	10
Total ⁽⁴⁾	3 866	3 826	2 875	40	1	991	34

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽³⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽⁴⁾ Inclus la compensation NRWF de 111 GWh pour les neuf premiers mois de 2019 (112 GWh pour les neuf premiers mois de 2018).

Produits de la vente d'énergie⁽¹⁾ – Résultats sectoriels Trimestriel

		IFR	S		Combiné ⁽²⁾			
		Variation					ion	
(en millions de dollars canadiens)	T3 2019	T3 2018	\$	%	T3 2019	T3 2018	\$	%
Éolien	78	64	14	21	99	78	21	28
Hydro	11	10	1	7	11	10	1	7
Thermique	1	3	(2)	(50)	1	3	(2)	(50)
Solaire	2	2	_	(5)	2	2	_	(5)
Total	92	79	13	16	113	93	20	22

⁽¹⁾ Inclus les compléments de rémunération.

⁽²⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

BAIIA(A)(1)—Résultats sectoriels Trimestriel

		IFR	S			Combiné ⁽¹⁾				
			Varia	tion			ion			
(en millions de dollars canadiens)	T3 2019	T3 2018	\$	%	T3 2019	T3 2018	\$	%		
Éolien	52	46	6	16	77	56	21	36		
Hydro	6	5	1	8	6	5	1	8		
Thermique	(1)	_	(1)	_	(1)	_	(1)	_		
Solaire	2	2	_	(13)	2	2	_	(13)		
Corporatif										
Développement	(4)	(5)	1	14	(4)	(5)	1	14		
Administration	(8)	(7)	(1)	(18)	(8)	(7)	(1)	(18)		
Autres dépenses	(2)	(2)	_	2	(2)	_	(2)	(2)		
Total corporatif	(14)	(14)	_	(3)	(14)	(12)	(2)	(3)		
Total	45	39	6	16	70	51	19	39		

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

Flux de trésorerie discrétionnaires(1)

		IFRS - Tr	imestre			IFRS - DDM			
	Variation					Variat	Variation		
(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	T3-2019 ⁽³⁾	T3 2018	\$	%	30 sept. 2019 ⁽³⁾	31 déc. 2018	\$	%	
Marge brute d'autofinancement	35	23	12	54	262	192	70	36	
Ajustement d'éléments non récurrents ⁽²⁾	_	1	(1)	_	_	6	(6)	_	
Capital versé liés aux obligations - IFRS 16(3)	(3)	_	(3)	_	(8)	_	(8)	_	
Distributions versées aux actionnaires sans contrôle	(1)	(2)	1	31	(7)	(7)	_	(2)	
Nouvelles immobilisations corporelles (maintien de l'exploitation)	(2)	(3)	1	14	(8)	(8)	_	9	
Versements sur les emprunts non courants (projets) ⁽⁴⁾	(43)	(43)	_	1	(170)	(150)	(20)	(13)	
Frais de développement (aux résultats)	6	7	(1)	(5)	27	26	1	5	
Flux de trésorerie discrétionnaires	(8)	(17)	9	51	96	59	37	64	
Flux de trésorerie discrétionnaires par action	(0,09)	(0,20)	0,11	57	1,08	0,74	0,34	45	
Dividendes versés aux actionnaires de Boralex	15	12	3	23	59	50	9	17	
Nombre moyen pondéré d'actions de base en circulation (en milliers)	89 303	78 553	10 750	14	89 211	80 102	9 109	11	
Dividendes versés actionnaires - par action	0,1650	0,1575	0,0075	5	0,6600	0,6300	0,0300	5	
Ratio de distribution					61 %	85 %			

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ Excluant principalement les frais d'acquisition encourus.

⁽³⁾ Les montants liés aux trois premiers trimestres sont traités selon la norme IFRS 16 - Contrats de location tandis que ceux des trimestres de 2018 sont traités selon l'ancienne norme IAS 17 - Contrats de location.

⁽⁴⁾ Excluant les prêts-relais TVA, le remboursement des emprunts assumés lors de l'acquisition de Kallista (2018) et les remboursements anticipés de dettes.

Situation financière

	IFRS					
			Variat	on		
(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	30 septembre 2019	31 décembre 2018	\$	%		
Trésorerie totale, incluant l'encaisse affectée	255	253	2	1		
Immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	2 976	2 9 1 8	58	2		
Goodwill et Immobilisations incorporelles	937	1 005	(68)	(7)		
Actif net financier	59	84	(25)	(30)		
Total de l'actif	4 679	4 776	(97)	(2)		
Emprunts						
Corporatifs	748	712	36	5		
Projets	2 419	2 589	(170)	(7)		
Total des emprunts - excluant les frais de financement	3 167	3 301	(134)	(4)		
Taux moyen - total des emprunts (%)	3,83	3,90	_	(0,07)		
Débentures convertibles - valeur nominale	140	144	(4)	(3)		
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Boralex	742	876	(134)	(15)		
Valeur aux livres par action (\$)	8,29	9,74	(1,45)	_		
Coefficient d'endettement net au marché (%)(1)	57%	64%	_	7		

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

Conclusion

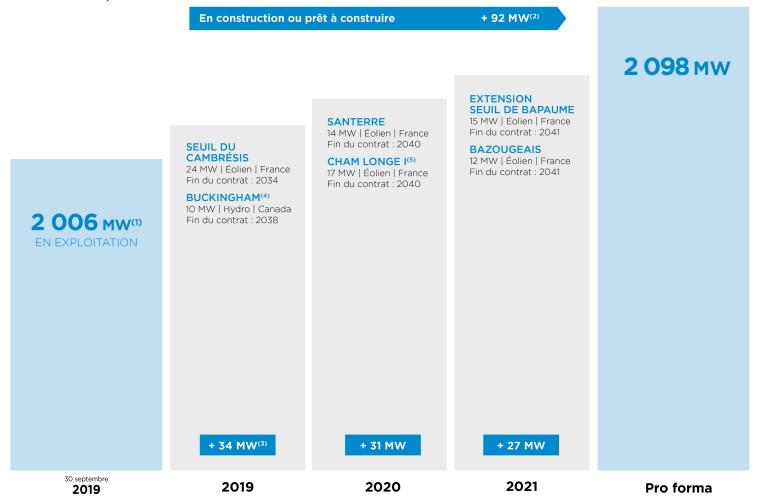
- Solide croissance sur l'an passé;
- Production sous la production anticipée pour le trimestre mais en ligne pour l'année à date;
- Bonne progression sur l'exécution du plan et des objectifs financiers ;
- Nos équipes sont mobilisées sur la croissance du portefeuille de projets et du Chemin de croissance;
- Nous allons considérer des transactions de fusions et acquisitions si elles représentent une valeur ajoutée (accretive).

Annexes

Chemin de croissance	20
Données historiques	21
IFRS 16 - Contrats de location	22
Production d'électricité - IFRS et résultats cumulatifs	24

Chemin de croissance(1)

Au 30 septembre 2019



Cette donnée, ainsi que toutes celles contenues dans le rapport de gestion intermédiaire au 30 septembre 2019, tiennent compte de 100 % des filiales de Boralex dans la mesure où la Société en détient le contrôle. De plus, elles tiennent compte de la part de Boralex dans des sociétés dont elle ne détient pas le contrôle et qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence dans le Rapport de gestion intermédiaire au 30 septembre 2019, soit 170 MW dans les Coentreprises exploitant les Parcs éoliens de la Seigneurie de Beaupré, au Québec, ce qui représente 50 % de la puissance installée totale de 340 MW. S'y ajoutent 201 MW de cinq parcs éoliens au Québec, à la suite de l'acquisition des participations d'invenergy dans ces sites complétée le 14 septembre 2018.

⁽²⁾ France 82 MW | Canada 10 MW

⁽³⁾ Hydro 10 MW | Éolien 24 MW

⁽⁴⁾ Projet dont la puissance installée est passée de 10 MW à 20 MW à la suite de travaux d'optimisation et d'une mise en service le 17 octobre 2019.

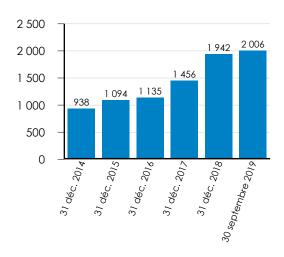
⁽⁵⁾ Projet dont la puissance actuelle est de 18 MW et sera augmentée à 35 MW, avec une durée de contrat majorée de 20 ans par rapport à la date d'échéance initiale de 2020.

Données historiques

Puissance installée

(en MW)

Taux de croissance annuel composé : 16 %

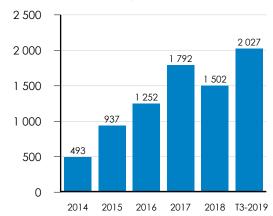


Croissance organique : +432 MW	Acquisitions : +636 MW
Croissance annuelle moyenne : 7 %	Croissance annuelle moyenne : 10 %

Capitalisation boursière

(en millions de dollars canadiens)

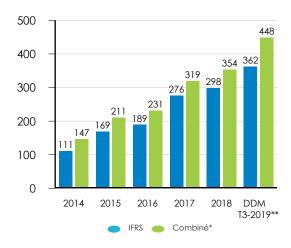
Taux de croissance annuel composé: 33 %



BAIIA(A)*

(en millions de dollars canadiens)

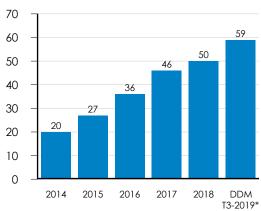
Taux de croissance annuel composé : 27 % (IFRS) et 25% (Combiné)



- * Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.
- ** Le BAllA(A) selon le Combiné pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2019 est réparti comme suit, 13-2019 : 70 M\$, 12-2019 : 103 M\$, T1-2019 : 154 M\$ et 14-2018 : 121 M\$, pour un total de 448 M\$.

Dividendes versés

(en millions de dollars canadiens)



Les dividendes versés pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2019 sont répartis comme suit, T3-2019: 15 M\$, T2-2019: 14 M\$, T1-2019: 15 M\$ et T4-2018: 15 M\$. Dour un total de 59 M\$.

Application IFRS 16 - Contrats de location

Trimestriel

	IFRS			Combiné ⁽¹⁾			
			Variation		\	/ariation	
	T3 2019	T3 2018	\$	T3 2019	T3 2018	\$	
Charge d'exploitation - Contrats de location - BAIIA(A)	_	3	3	_	3	3	
Amortissement des actifs au titre du droit d'utilisation ⁽²⁾	3	_	(3)	3	_	(3)	
Charges d'intérêts	2	_	(2)	2	_	(2)	
Amortissement et intérêts	5	_	(5)	5	_	(5)	
Résultat net ⁽²⁾⁽³⁾	(5)	(3)	(2)	(5)	(3)	(2)	

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ Excluant l'amortissement du coût de remise en état (révision d'hypothèse) de 1 M\$.

⁽³⁾ Comprend un impact associé à l'expansion de la base opérationnelle de la Société.

Application IFRS 16 - Contrats de location

Cumulatif

		IFRS		Combiné ⁽¹⁾			
		Variation			Variation		
	30 septembre 2019	30 septembre 2018	\$	30 septembre 2019	30 septembre 2018	\$	
Charge d'exploitation - Contrats de location - BAIIA(A)	1	11	10	1	11	10	
Quote-part des Coentreprises et entreprises associées	1	_	(1)	_	_	_	
Amortissement des actifs au titre du droit d'usage ⁽²⁾	8	_	(8)	9	_	(9)	
Charges financières	6	_	(6)	6	_	(6)	
Amortissement et intérêts	14	_	(14)	15	_	(15)	
Résultat net ⁽²⁾⁽³⁾	(16)	(11)	(5)	(16)	(11)	(5)	

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽²⁾ Excluant l'amortissement du coût de remise en état (révision d'hypothèse) de 3 M\$.

⁽³⁾ Comprend un impact associé à l'expansion de la base opérationnelle de la Société.

Production d'électricité éolien - IFRS

(en GWh) - Trimestriel

	Production			T3 2019 vs anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾		T3 2019 vs T3 2018	
	T3 2019	Anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾	T3 2018	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables(3)	210	219	232	(9)	(4)	(22)	(9)
Mise en service - Moose Lake	11	15	_	(4)	(25)	11	_
Total éolien Canada	221	234	232	(13)	(5)	(11)	(5)
Éolien France							
Actifs comparables	291	328	225	(37)	(12)	66	30
Mises en service ⁽⁴⁾	62	79	_	(17)	(21)	62	_
Total éolien France	353	407	225	(54)	(13)	128	57
Total éolien							
Actifs comparables(3)	501	547	457	(46)	(9)	44	10
Mises en service	73	94	_	(21)	(21)	73	_
Total éolien	574	641	457	(67)	(10)	117	26

⁽¹⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽³⁾ Inclus la compensation NRWF de 28 GWh pour T3-2019 (42 GWh pour T3-2018).

⁽⁴⁾ Se référer au tableau Acquisitions, mises en service et projets en développement de la section I - Stratégie de croissance du rapport intermédiaire 3 2019.

Production d'électricité totale - IFRS

(en GWh) - Trimestriel

	Production			T3 201 anticip		T3 2019 vs T3 2018	
	T3 2019	Anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾	T3 2018	en GWh	%	en GWh	%
Éolien ⁽³⁾	574	641	457	(67)	(10)	117	26
Hydro Canada							
Actifs comparables	63	70	61	(7)	(11)	2	1
Mise en service - Yellow Falls	6	13	_	(7)	(54)	6	_
Arrêt temporaire - Buckingham	6	_	11	6	_	(5)	(46)
Total Hydro Canada	75	83	72	(8)	(10)	3	2
Hydro États-Unis	56	65	46	(9)	(14)	10	25
Total Hydro	131	148	118	(17)	(12)	13	11
Thermique	_	8	8	(8)	_	(8)	_
Solaire	7	7	7	_	1	_	(1)
Total ⁽³⁾	712	804	590	(92)	(11)	122	21

⁽¹⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽³⁾ Inclus la compensation NRWF de 28 GWh pour T3-2019 (42 GWh pour T3-2018).

Production d'électricité éolien - IFRS (en GWh) - Cumulatif

	Production			2019 vs anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾		2019 vs 2018		
	2019	Anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾	2018	en GWh	%	en GWh	%	
Éolien Canada								
Actifs comparables(3)	921	902	912	19	2	9	1	
Mise en service - Moose Lake	23	36	_	(13)	(37)	23		
Total éolien Canada	944	938	912	6	1	32	4	
Éolien France								
Actifs comparables	940	992	879	(52)	(5)	61	7	
Acquisition - Kallista	220	229	50	(9)	(4)	170	>100	
Mises en service ⁽⁴⁾	227	237	_	(10)	(4)	227	_	
Total éolien France	1 387	1 458	929	(71)	(5)	458	49	
Total éolien								
Actifs comparables(3)	1 861	1 894	1 791	(33)	(2)	70	4	
Acquisition	220	229	50	(9)	(4)	170	>100	
Mises en service	250	273		(23)	(9)	250		
Total éolien	2 331	2 396	1 841	(65)	(3)	490	27	

⁽¹⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽³⁾ Inclus la compensation NRWF de 111 GWh au 30 septembre 2019 (112 GWh au 30 septembre 2018).

⁽⁴⁾ Se référer au tableau Acquisitions, mises en service et projets en développement de la section I - Stratégie de croissance du rapport intermédiaire 3 2019.

Production d'électricité totale - IFRS (en GWh) - Cumulatif

	Production			2019 vs anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾		2019 vs 2018		
	2019	Anticipée ⁽¹⁾⁽²⁾	2018	en GWh	%	en GWh	%	
Éolien ⁽³⁾	2 331	2 396	1 841	(65)	(3)	490	27	
Hydro Canada								
Actifs comparables	161	174	157	(13)	(8)	4	2	
Mise en service - Yellow Falls	36	51	_	(15)	(30)	36	_	
Arrêt temporaire - Buckingham	6	_	55	6	_	(49)	(89)	
Total Hydro Canada	203	225	212	(22)	(10)	(9)	(5)	
Hydro États-Unis	342	288	266	54	19	76	29	
Total Hydro	545	513	478	32	6	67	14	
Thermique	110	144	126	(34)	(24)	(16)	(12)	
Solaire	19	18	17	1	2	2	10	
Total ⁽³⁾	3 005	3 071	2 462	(66)	(2)	543	22	

⁽¹⁾ La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 3 2019.

⁽³⁾ Inclus la compensation NRWF de 111 GWh au 30 septembre 2019 (112 GWh au 30 septembre 2018).

Produits de la vente d'énergie⁽¹⁾ – Résultats sectoriels Cumulatif

		IFR		Combiné ⁽²⁾				
		Variation					Varia	ion
(en millions de dollars canadiens)	2019	2018	\$	%	2019	2018	\$	%
Éolien	323	262	61	23	413	307	106	35
Hydro	39	38	1	2	39	38	1	2
Thermique	19	22	(3)	(10)	19	22	(3)	(10)
Solaire	4	4	_	5	4	4	_	5
Total	385	326	59	18	475	371	104	28

⁽¹⁾ Inclus les compléments de rémunération.

⁽²⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

BAIIA(A)(1)—Résultats sectoriels Cumulatif

		IFRS				Combiné ⁽¹⁾				
		Variation					Varia	lion		
(en millions de dollars canadiens)	2019	2018	\$	%	2019	2018	\$	%		
Éolien	266	205	61	30	333	236	97	41		
Hydro	26	25	1	3	26	25	1	3		
Thermique	6	5	1	1	6	5	1	1		
Solaire	4	4	_	5	4	4	_	5		
Corporatif										
Développement	(14)	(11)	(3)	(21)	(14)	(11)	(3)	(21)		
Administration	(23)	(21)	(2)	(12)	(23)	(21)	(2)	(12)		
Autres dépenses	(6)	(7)	1	23	(5)	(5)	_	29		
Total corporatif	(43)	(39)	(4)	(8)	(42)	(37)	(5)	(9)		
Total	259	200	59	29	327	233	94	40		

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 3 2019.

Période de questions

Pour renseignements supplémentaires:
Stéphane Milot
Directeur - Relations avec les investisseurs
stephane.milot@boralex.com
514-213-1045

BORALEX



