

Revue financière

1^{er} trimestre 2021

5 mai 2021



BORALEX

2021

En plein essor

Se positionner pour
une croissance durable

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 et à la stratégie de croissance de la Société, aux objectifs financiers et aux projets de production d'énergie renouvelable en portefeuille ou sur le *Chemin de croissance* de la Société constituent des déclarations prospectives fondées sur des prévisions actuelles, au sens des lois sur les valeurs mobilières.

Les déclarations prospectives reposent sur des hypothèses importantes, y compris les suivantes : les hypothèses posées quant au rendement que la Société tirera de ses projets, selon les estimations et les attentes de la direction en ce qui a trait aux facteurs liés aux vents et à d'autres facteurs, les opportunités qui pourraient être disponibles dans les divers secteurs visés pour la croissance ou la diversification, les hypothèses posées quant aux marges du BAIIA(A), les hypothèses posées quant à la situation dans le secteur et à la conjoncture économique en général, la concurrence et la disponibilité du financement et de partenaires. Bien que la Société estime que ces facteurs et hypothèses sont raisonnables, selon les renseignements dont elle dispose actuellement, ceux-ci pourraient se révéler inexacts.

Borex 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-jacents à ces déclarations, ou pourraient avoir une incidence sur le degré de réalisation d'une déclaration prospective donnée. 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 notamment, 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, la réglementation régissant 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 ont été faites. Rien ne garantit que les résultats, le rendement ou les réalisations, tels qu'ils sont formulés ou sous-entendus dans les déclarations prospectives, se concrétiseront. Le lecteur est donc prié de ne pas se fier indûment à ces déclarations prospectives.

À moins de n'y être tenue en vertu des lois sur les valeurs mobilières applicables, la direction de Borex 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 dans ce rapport de gestion résulte de la combinaison de l'information financière de Borex inc. (« Borex » 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 Borex, et bien que les normes IFRS ne permettent pas de consolider leur information financière avec celle de Borex, la Direction considère que le Combiné est une donnée utile pour évaluer la performance de la Société. Afin d'établir le Combiné, Borex 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 associées sont remplacés par la part respective de Borex (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.). Pour plus d'information, se référer à la note Participations dans des Coentreprises et entreprises associées des états financiers consolidés annuels audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2020.

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 Borex.

Général

Les données exprimées en pourcentage sont calculées à partir de montants en milliers de dollars.



Patrick Decostre

Président et chef de la direction



Faits saillants T1-2021

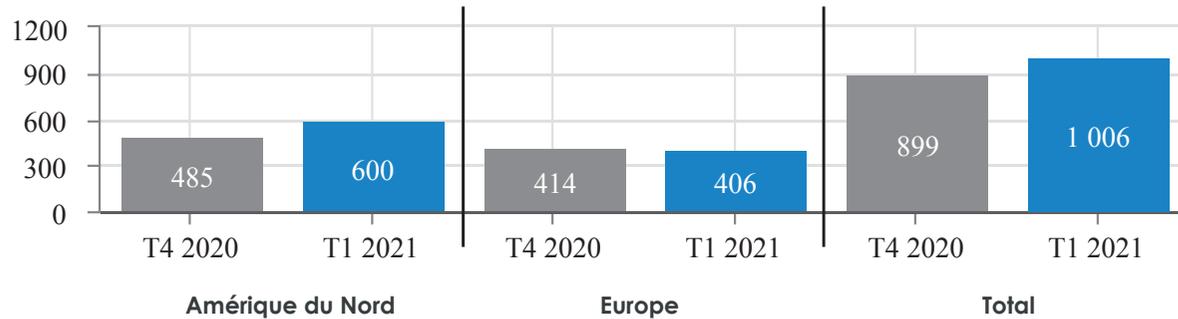
- 1. Production totale combinée en ligne avec la production anticipée et avec le 1^{er} trimestre 2020.**
 - Production éolienne également en ligne avec la production anticipée (-1%) mais 4 % sous le niveau de 2020 où la ressource avait été exceptionnelle en France.
- 2. Léger recul du BAIIA(A) et flux de trésorerie discrétionnaires sous T1-2020**
 - Contribution provenant des récentes acquisitions et des mises en service n'a pu compenser la baisse des volumes de production d'énergie éolienne en France comparativement à T1-2020.
- 3. Ajout de 180 MW de projets en phase préliminaire**
- 4. Annonces favorables pour la réalisation de deux projets d'envergure: Apuiat (+ 200 MW, 100 MW attribuable à Boralex) et Moulins du Lohan (+ 71 MW)**
- 5. Mise en service du parc éolien Bazougeais (12 MW) le 1^{er} mai.**
- 6. Signature d'un contrat d'achat d'électricité renouvelable de 5 ans pour la consommation d'IBM France (PPA corporatif).**
- 7. Vente de la centrale de production d'énergie Blendecques en France, dernier actif de production d'énergie fossile de la Société, qui devient ainsi producteur à 100 % d'énergie renouvelable**

3. Suivi du plan stratégique

ORIENTATION CROISSANCE

CHANGEMENTS DANS LE PORTEFEUILLE DE PROJETS

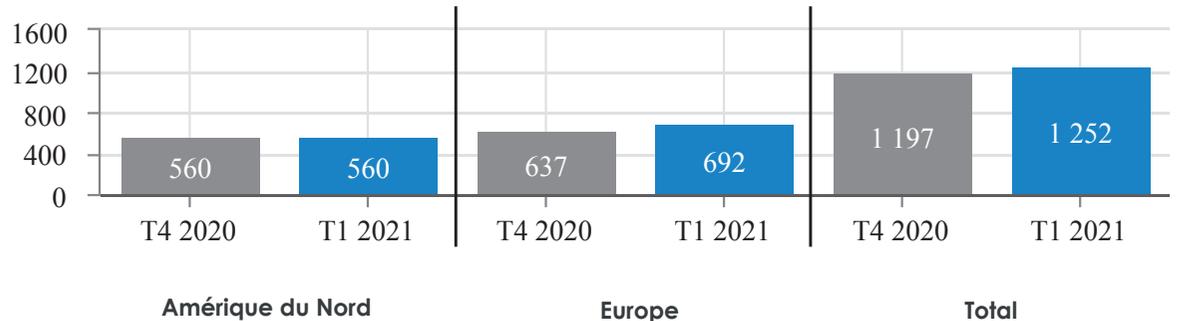
PHASE PRÉLIMINAIRE



Explication des principaux écarts : +107 MW

- Ajout de 4 nouveaux projets éoliens en France: + 36 MW
- Ajout de 2 projets solaires en France : + 29 MW
- Augmentation de capacité à 2 projets solaires NY : + 85 MW
- Ajout d'un projet solaire NY : + 30 MW
- Passage en phase mi-parcours de 3 projets éoliens en France : - 73 MW

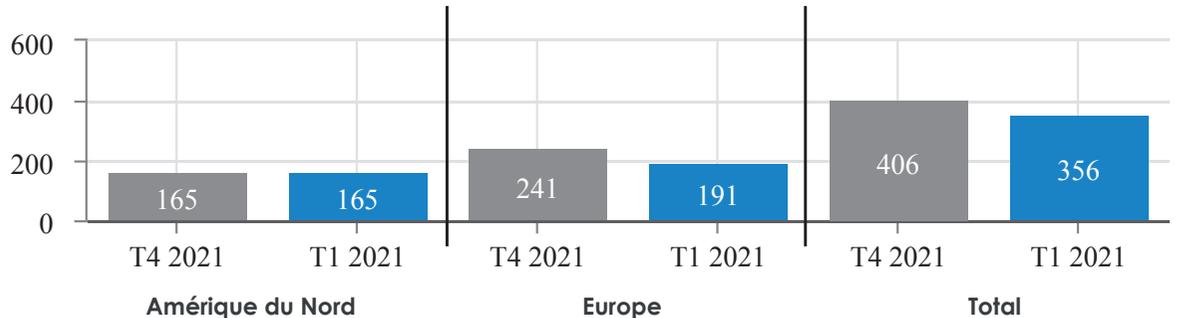
PHASE MI-PARCOURS



Explication des principaux écarts : +55 MW

- Avancement de 3 projets éoliens de phase préliminaire à mi-parcours : + 73 MW
- Passage de 2 projets éoliens en France de phase mi-parcours à avancée : - 18 MW

PHASE AVANCÉE



Explication des principaux écarts : -50 MW

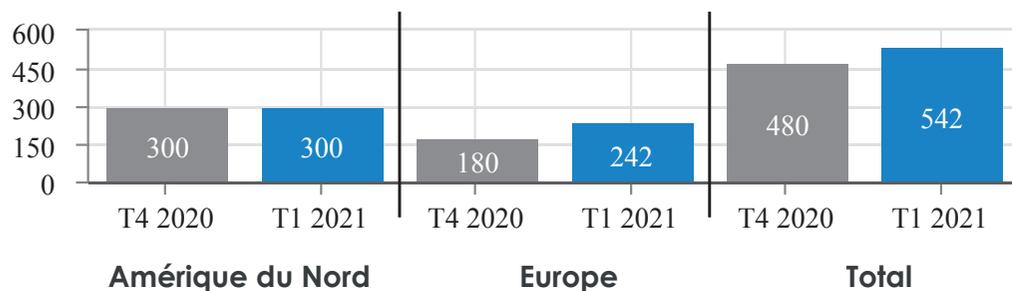
- Avancement de 2 projets éoliens en France de phase mi-parcours à avancée : + 18 MW
- Augmentation de puissance projet éolien Caumont Chériennes : + 3 MW
- Avancement du projet Moulins du Lohan en phase sécurisée : - 71 MW

3. Suivi du plan stratégique

ORIENTATION CROISSANCE

CHANGEMENTS DANS LE CHEMIN DE CROISSANCE

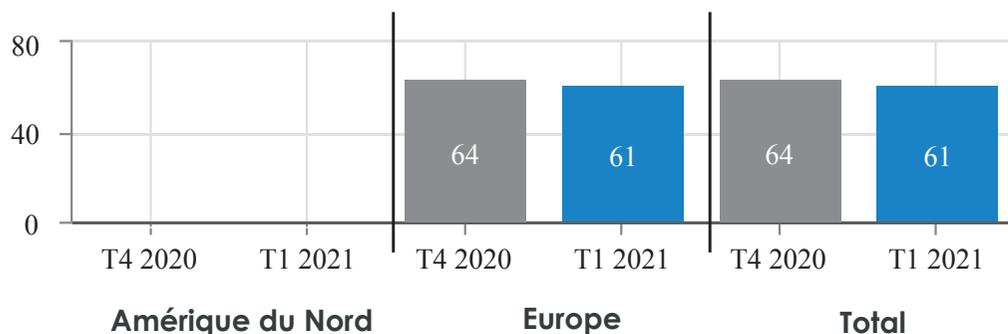
PROJETS SÉCURISÉS (MW)



Explication des principaux écarts : + 62 MW

- Avancement du projet Moulins du Lohan de phase avancée à projets sécurisés: + 71 MW
- Passage du projet éolien la Grande Borne en prêt à construire : -9 MW

PROJETS EN CONSTRUCTION OU PRÊTS À CONSTRUIRE (MW)

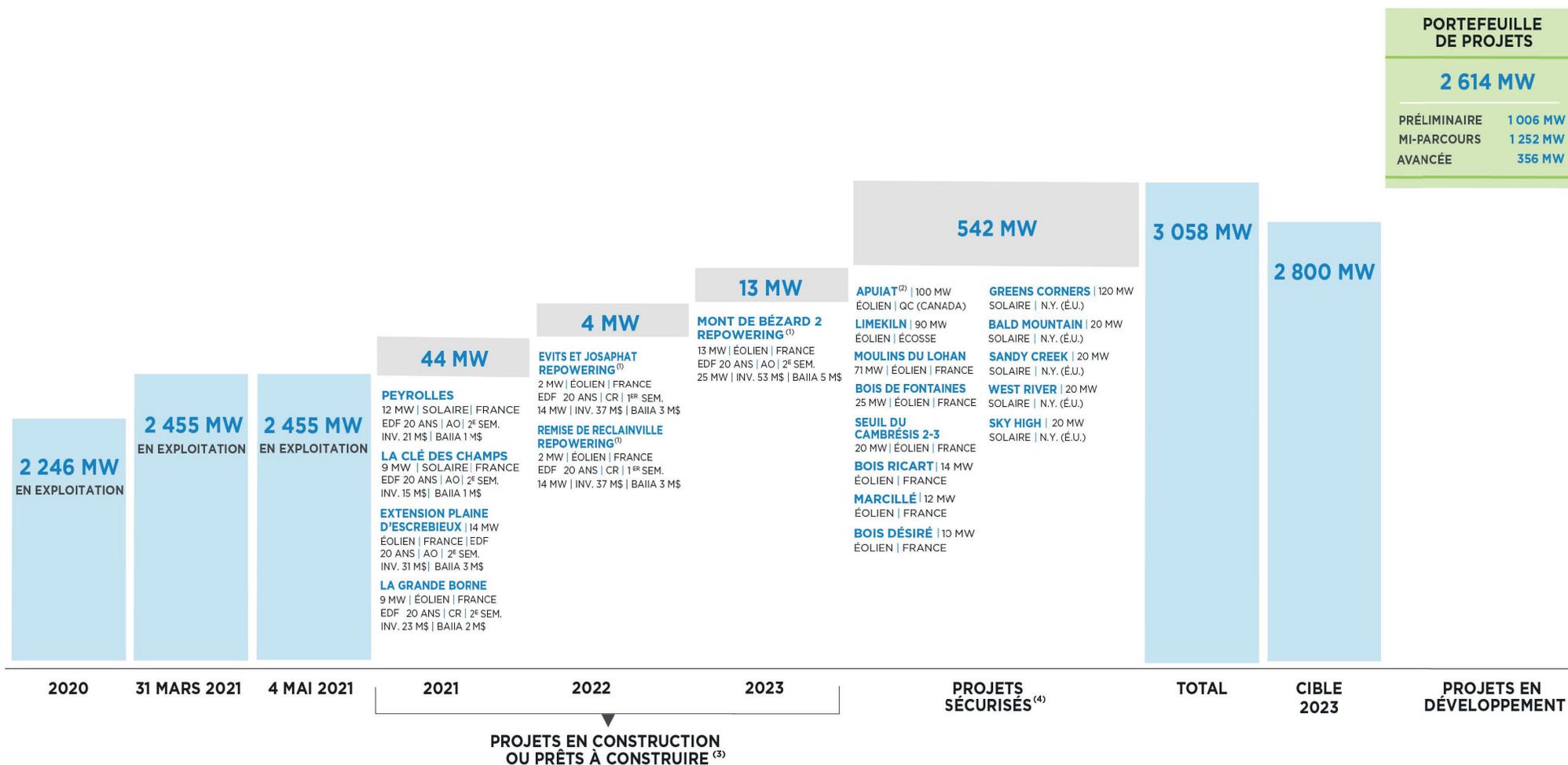


Explication des principaux écarts : -3 MW

- Mise en service parc éolien Bazougeais : -12 MW
- Avancement du projet la Grande Borne : +9 MW

Chemin de croissance

Au 4 mai 2021



- (1) Le projet de Evits et Josaphat *repowering* représente une puissance totale de 14 MW, soit un ajout de 2 MW, celui de Remise de Reclainville *repowering* représente une puissance totale de 14 MW, soit un ajout de 2 MW et le projet Mont de Bézard 2 *repowering* représente une puissance totale de 25 MW, soit un ajout de 13 MW.
- (2) La Société détient 50 % des actions du projet éolien d'une puissance totale de 200 MW et elle ne détient pas le contrôle.
- (3) L'investissement total et le BAIIA annuel estimé pour les projets situés en France ont été convertis en dollars canadiens au taux de clôture au 31 mars 2021.
- (4) Certains projets seront mis en service après 2023.

Réalisations 2021 - Orientations stratégiques

Croissance

- Signature d'un contrat d'achat d'électricité pour le projet éolien **Apuiat** d'une puissance installée de 200 MW (100 MW nette) en partenariat avec la nation innue.
- Ajouts de 112 MW au portefeuille de projets.
- Avancement du projet **La Grande Borne** (9 MW) au stade *Projets en construction ou prêts à construire*.
- Avancement du projet **Moulins du Lohan** (71 MW) au stade de *Projets sécurisés*, ayant été retenu dans le cadre du plus récent appel d'offres en France et vu la décision favorable du Conseil d'État.
- Mise en service en France du parc éolien **Bazougeais** (12 MW) le 1^{er} mai.

Diversification

- Acquisition de participations dans sept parcs solaires aux États-Unis représentant une puissance installée de 209 MWac et début de son intégration.
- Conversion de contrats selon la formule *indexed RECs* pour cinq projets sécurisés totalisant 200 MW.

Clientèle

- Signature d'un contrat d'achat d'électricité renouvelable de 5 ans pour la consommation d'IBM France (*PPA corporatif*).

Optimisation

- Avancement des préparatifs en vue des travaux de repowering du parc éolien de **Mont de Bézard 2**.
- Optimisation de la maintenance et de l'entretien d'un parc éolien au Canada d'une puissance installée totale de 136 MW.
- Cession de la centrale de cogénération de **Blendecques** (12 MW) en ligne avec la mission stratégique de Boralex.
- Intégration des participations acquises dans sept parcs solaires acquis aux États-Unis permettant des optimisations et des synergies futures.

Nouveau rapport RSE

Mise en place d'une démarche évolutive

BORALEX

Rapport de
responsabilité sociale
(RSE)

Au-delà
des énergies
renouvelables

2020



RSE un déploiement sur trois axes

AXE 1

Faire de l'exemplarité
en matière de gestion
une valeur partagée



Diversité et égalité
des chances



Gouvernance d'entreprise
responsable



Éthique des affaires
et des comportements

AXE 2

Croître en ayant à cœur
une trajectoire durable et résiliente



Utilisation responsable
des ressources



Émissions des gaz à effet de serre
(portées 1 et 2)



Approvisionnement responsable



Adaptation au
changement climatique

AXE 3

Respecter les vivants



Biodiversité



Santé et sécurité



Concertation et implication
des communautés locales



Bruno Guilmette

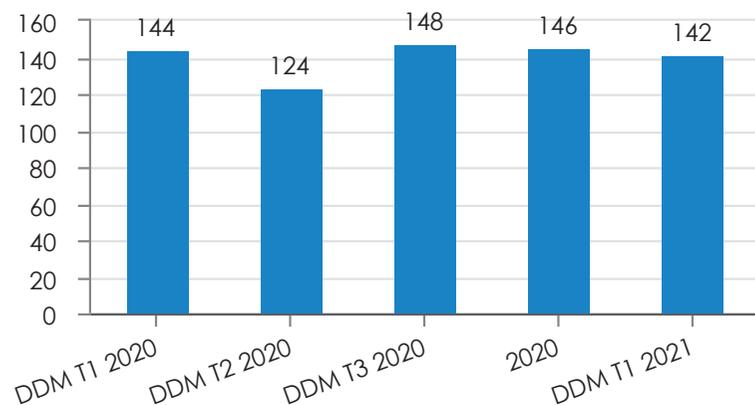
Vice-président et chef de la
direction financière



Progrès sur les objectifs financiers 2023

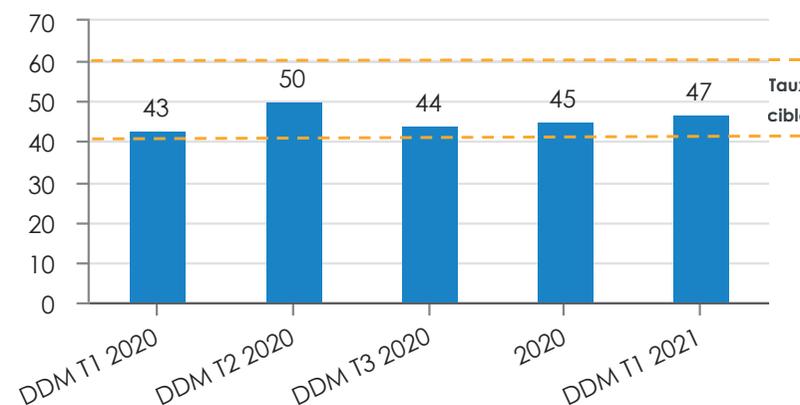
Flux de trésorerie discrétionnaires⁽¹⁾

31 mars 2021
(en millions de dollars canadiens)



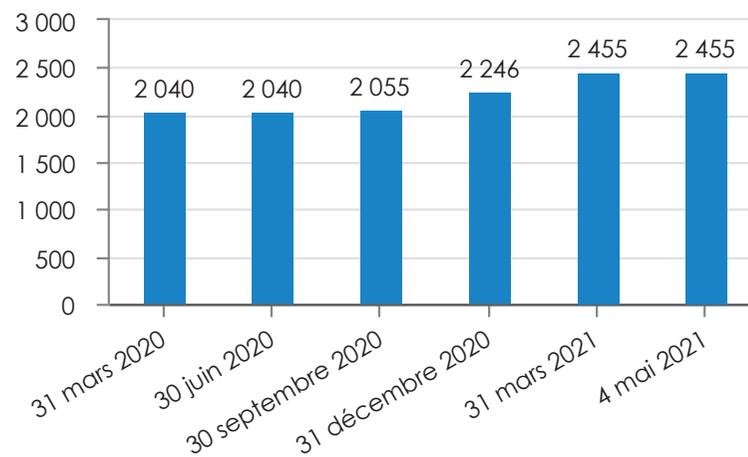
Ratio de distribution de dividendes⁽¹⁾

31 mars 2021
(en %)



Puissance installée nette

4 mai 2021
(en MW)



⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 1 2021.

Production d'électricité - Combiné⁽¹⁾

(en GWh)

	T1 2021	Budget ⁽²⁾	T1 2020	T1 2021 vs budget ⁽²⁾		T1 2021 vs T1 2020	
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables ⁽³⁾	688	700	684	(12)	(2)	4	1
Acquisition - LP I, DM I et II	116	109	—	7	8	116	—
Total éolien Canada	804	809	684	(5)	—	120	18
Éolien France							
Actifs comparables	646	659	870	(13)	(2)	(224)	(26)
Mises en service ⁽⁴⁾	35	36	—	(1)	(3)	35	—
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	27	30	16	(3)	(11)	11	62
Total éolien France	708	725	886	(17)	(2)	(178)	(20)
Total éolien							
Actifs comparables ⁽³⁾	1 334	1 359	1 554	(25)	(2)	(220)	(14)
Acquisition - LP I, DM I et II	116	109	—	7	8	116	—
Mises en service ⁽⁴⁾	35	36	—	(1)	(3)	35	—
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	27	30	16	(3)	(11)	11	62
Total éolien	1 512	1 534	1 570	(22)	(1)	(58)	(4)
Hydro Canada	88	70	70	18	25	18	25
Hydro États-Unis	83	107	128	(24)	(22)	(45)	(35)
Total Hydro	171	177	198	(6)	(3)	(27)	(14)
Thermique	70	71	65	(1)	(1)	5	8
Solaire							
Actifs comparables	4	4	4	—	(2)	—	(3)
Acquisitions - CRE ⁽³⁾	73	66	—	7	8	73	—
Total solaire	77	70	4	7	8	73	>100
Total⁽³⁾	1 830	1 852	1 837	(22)	(1)	(7)	—

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport intermédiaire 1 2021.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique *Avis quant aux déclarations prospectives* du rapport intermédiaire 2021.

⁽³⁾ Inclut les compensations à la suite des limitations de production d'électricité demandées par les clients (22 GWh pour T1 2021, dont 16 GWh pour l'éolien et 6 GWh pour le solaire et 31 GWh pour T1 2020 que pour l'éolien).

⁽⁴⁾ Se référer au tableau *Mises en service* de la section II – *Analyse des résultats, de la situation de trésorerie et de la situation financière - IFRS* du rapport intermédiaire 1 2021.

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

	IFRS				Combiné ⁽²⁾			
	T1 2021	T1 2020	Variation		T1 2021	T1 2020	Variation	
			\$	%			\$	%
(en millions de dollars canadiens)								
Éolien	171	172	(1)	(1)	193	204	(11)	(6)
Hydro	15	16	(1)	(9)	15	16	(1)	(9)
Thermique	13	11	2	21	13	11	2	21
Solaire	7	1	6	>100	7	1	6	>100
Total	206	200	6	3	228	232	(4)	(2)

⁽¹⁾ Inclut les compléments de rémunération.

⁽²⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport intermédiaire 1 2021.

TRIMESTRE

BAIIA(A)⁽¹⁾ et Résultat net – Résultats sectoriels

TRIMESTRE

(en millions de dollars canadiens)	IFRS				Combiné ⁽¹⁾			
	T1 2021	T1 2020	Variation		T1 2021	T1 2020	Variation	
			\$	%			\$	%
BAIIA(A)⁽¹⁾								
Éolien	148	150	(2)	(2)	158	170	(12)	(7)
Hydro	10	12	(2)	(14)	10	12	(2)	(14)
Thermique	5	4	1	47	5	4	1	47
Solaire	6	—	6	>100	6	—	6	>100
Corporatif								
Développement	(5)	(4)	(1)	(23)	(5)	(4)	(1)	(23)
Administration	(8)	(10)	2	17	(8)	(10)	2	17
Autres dépenses	(5)	(3)	(2)	(27)	(4)	(3)	(1)	(33)
Total corporatif	(18)	(17)	(1)	(1)	(17)	(17)	—	(1)
Total - BAIIA(A)⁽¹⁾	151	149	2	1	162	169	(7)	(4)
Résultat net	38	44	(6)	(13)	43	37	6	18

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 1 2021.

Flux de trésorerie discrétionnaires⁽¹⁾

	IFRS - Trimestre				IFRS - DDM			
	T1 2021	T1 2020	Variation		31 mars 2021	31 déc. 2020	Variation	
			\$	%			\$	%
(en millions de dollars canadiens)								
Marge brute d'autofinancement	115	124	(9)	(7)	329	338	(9)	(2)
Versements sur les emprunts non courants (projets) ⁽²⁾	(59)	(35)	(24)	(67)	(199)	(175)	(24)	(13)
Ajustement d'éléments non récurrents ⁽³⁾	5	(22)	27	>100	13	(17)	30	>100
	61	67	(6)	(8)	143	146	(3)	(2)
Capital versé liés aux obligations - IFRS 16	(4)	(3)	(1)	(79)	(12)	(11)	(1)	(18)
Distributions versées aux actionnaires sans contrôle	(2)	(1)	(1)	>(100)	(7)	(6)	(1)	(21)
Nouvelles immobilisations corporelles (maintien de l'exploitation)	—	—	—	74	(5)	(6)	1	7
Frais de développement (aux résultats)	5	5	—	(1)	23	23	—	—
Flux de trésorerie discrétionnaires	60	68	(8)	(12)	142	146	(4)	(4)
Flux de trésorerie discrétionnaires par action	0,59	0,71	(0,12)	(17)	1,42	1,49	(0,07)	(5)
Dividendes versés aux actionnaires de Boralex	17	16	1	6	67	66	1	2
Nombre moyen pondéré d'actions de base en circulation (en milliers)	102 619	96 465	6 154	6	100 079	98 548	1 531	2
Dividendes versés actionnaires - par action	0,1650	0,1650	—	—	0,6600	0,6600	—	—
Ratio de distribution					47 %	45 %		

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport intermédiaire 1 2021.

⁽²⁾ Excluant les prêts-relais, les prêts-relais TVA, les remboursements anticipés de dettes et les remboursements des dettes effectués en décembre pour les mois antérieurs à l'acquisition de LP I, DM I et II (T4-2020).

⁽³⁾ Pour la période de douze mois se terminant le 31 mars 2021, ajustement favorable de 13 M\$ composé principalement des frais d'acquisition, des intérêts versés sur les emprunts LP I, DM I et II pour les mois antérieurs à l'acquisition en T4-2020 et d'un paiement ponctuel effectué en T4-2020. Pour la période de douze mois se terminant le 31 décembre 2020, ajustement favorable de 5 M\$ composé principalement des intérêts versés sur les emprunts LP I, DM I et II pour les mois antérieurs à l'acquisition en T4-2020 et d'un paiement ponctuel effectué en T4-2020 diminué des versements sur emprunts de 22 M\$ afin de refléter un service de la dette normalisé à la suite du refinancement de dettes en France en T1-2020.

Situation financière - aperçu

	IFRS			
	31 mars 2021	31 déc. 2020	Variation	
			\$	%
<i>(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)</i>				
Trésorerie totale, incluant l'encaisse affectée	267	277	(10)	(4)
Immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	3 689	3 428	261	8
Goodwill et Immobilisations incorporelles	1 435	1 249	186	15
Actif (passif) net financier	7	(30)	37	>100
Total de l'actif	5 837	5 314	523	10
Emprunts⁽²⁾	3 645	3 516	129	4
Projets ⁽³⁾	3 084	3 028	55	2
Corporatifs	561	488	75	15
Taux moyen - total des emprunts (%)	3,12	3,20	—	—
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Boralex	1 062	989	73	7
Valeur aux livres par action (\$)	10,35	10,03	0,32	3
Coefficient d'endettement net au marché (%) ⁽¹⁾	45 %	41 %		4

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport intermédiaire 1 2021.

⁽²⁾ Inclut la part à moins d'un an des emprunts et les frais de transactions, net de l'amortissement cumulé.

⁽³⁾ Les emprunts projets sont normalement amortis sur la durée des contrats d'énergie des sites afférents et sont sans recours à Boralex.



Conclusion

- 1. Progrès constants dans l'exécution du plan stratégique sur l'ensemble des orientations et des objectifs ;**
 - Croissance par l'ajout et l'avancement de projets
 - Diversification solaire accélérée
 - Optimisation de la maintenance se poursuit
 - Signature d'un nouveau PPA corporatif avec IBM France
- 2. Préparation en cours pour les appels d'offres de l'État de New York ;**
- 3. Excellente position financière ;**
- 4. Mise à jour du plan prévue le 17 juin lors d'une journée de l'investisseur.**



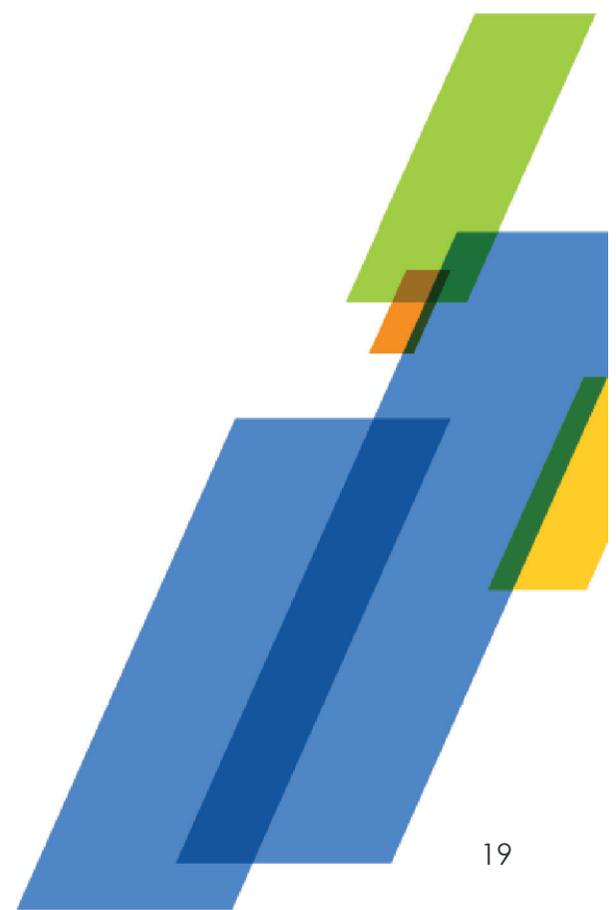
Annexes

Données historiques

| 20

Production d'électricité - IFRS

| 21



Données historiques

Cours de l'action

(Prix de clôture mensuel en dollars canadiens)

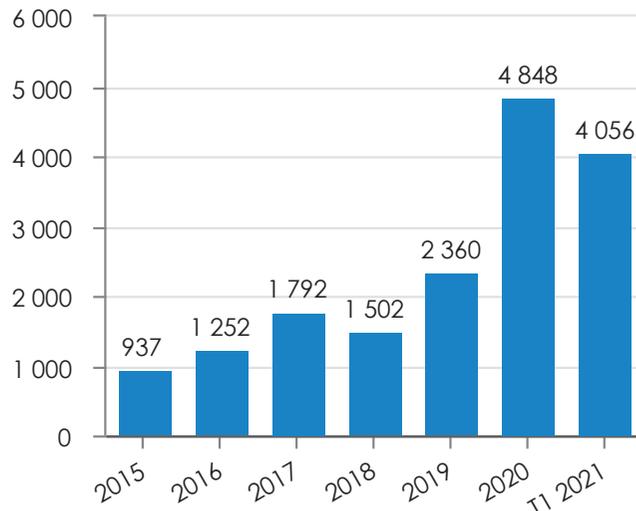
Taux de croissance annuel composé : 21 %
(Bourse de Toronto sous le symbole BLX)



Capitalisation boursière

(en millions de dollars canadiens)

Taux de croissance annuel composé : 32 %

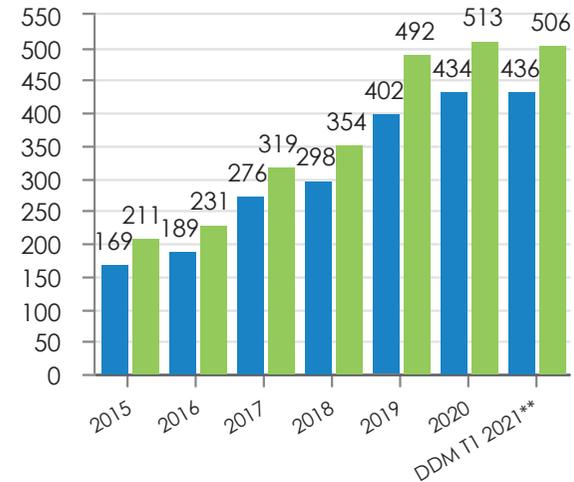


BAIIA(A)*

(en millions de dollars canadiens)

Taux de croissance annuel composé : 20 % (IFRS) et 18 % (Combiné)

● IFRS ● Combiné*

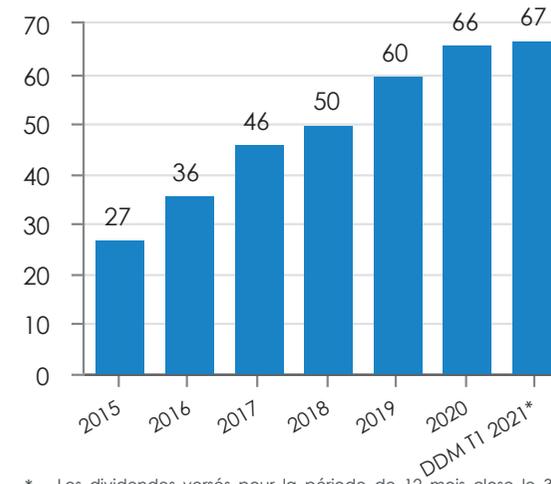


* Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS.

** Le BAIIA(A) selon le Combiné pour la période de 12 mois close le 31 mars 2021 est réparti comme suit, T1 2021 : 162 M\$, T4 2020 : 154 M\$, T3 2020 : 83 M\$ et T2 2020 : 107 M\$, pour un total de 506 M\$.

Dividendes versés

(en millions de dollars canadiens)



* Les dividendes versés pour la période de 12 mois close le 31 mars 2021 sont répartis comme suit, T1 2021 : 17 M\$, T4 2020 : 17 M\$, T3 2020 : 17 M\$ et T2 2020 : 16 M\$, pour un total de 67 M\$.

Production d'électricité - IFRS

(en GWh)

	T1 2021	Anticipé ⁽¹⁾⁽²⁾	T1 2020	2021 vs anticipé ⁽¹⁾⁽²⁾		T1 2021 vs T1 2020	
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables ⁽³⁾	366	389	380	(23)	(6)	(14)	(4)
Acquisition - LP I, DM I et II	238	221	—	17	8	238	—
Total éolien Canada	604	610	380	(6)	(1)	224	59
Éolien France							
Actifs comparables	646	659	870	(13)	(2)	(224)	(26)
Mises en service ⁽⁴⁾	35	36	—	(1)	(3)	35	—
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	27	30	16	(3)	(11)	11	62
Total éolien France	708	725	886	(17)	(2)	(178)	(20)
Total éolien							
Actifs comparables ⁽³⁾	1 012	1 048	1 250	(36)	(3)	(238)	(19)
Acquisition - LP I, DM I et II	238	221	—	17	8	238	—
Mises en service ⁽⁴⁾	35	36	—	(1)	(3)	35	—
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	27	30	16	(3)	(11)	11	62
Total éolien	1 312	1 335	1 266	(23)	(2)	46	4
Hydro Canada	88	70	70	18	25	18	25
Hydro États-Unis	83	107	128	(24)	(22)	(45)	(35)
Total Hydro	171	177	198	(6)	(3)	(27)	(14)
Thermique	70	71	65	(1)	(1)	5	8
Solaire							
Actifs comparables	4	4	4	—	(2)	—	(3)
Acquisitions - CRE ⁽³⁾	73	66	—	7	8	73	—
Total solaire	77	70	4	7	8	73	>100
Total⁽³⁾	1 630	1 653	1 533	(23)	(1)	97	6

⁽¹⁾ Calculé en fonction des moyennes historiques ajustées des mises en service et des arrêts prévus pour les sites d'expérience 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 1 2021..

⁽³⁾ Inclut les compensations à la suite des limitations de production d'électricité demandées par les clients (22 GWh pour T1 2021, dont 16 GWh pour l'éolien et 6 GWh pour le solaire et 31 GWh pour T1 2020 que pour l'éolien).

⁽⁴⁾ Se référer au tableau *Mises en service* de la section II – *Analyse des résultats, de la situation de trésorerie et de la situation financière - IFRS* du rapport intermédiaire 1 2021.



Période de questions



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

BORALEX



@BoralexInc
boralex.com