NEOEN | COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Paris, le 11 mars 2021

RESULTATS ANNUELS 2020

Neoen a poursuivi sa trajectoire de croissance et atteint ses objectifs

- Chiffre d'affaires en hausse de 18% à 298,8 M€
- EBITDA[1] en progression de 25% à 270,4 M€, en ligne avec l'objectif annoncé
- Flux nets de trésorerie opérationnelle en augmentation de 20% à 222,3 millions d'euros
- Mise en opération de près de 800 MW et lancement de la construction de près de 1 GW sur l'année
- Gain de plus de 1 GW de nouveaux projets portant le portefeuille sécurisé[2] à 5,2 GW fin 2020 contre 4,1 GW fin 2019
- Feuille de route 2025 annoncée ce jour lors du Capital Markets Day *(voir communiqué distinct)*

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémonique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable et l'un des plus dynamiques au monde, présente ses résultats annuels consolidés pour son exercice clos au 31 décembre 2020. Ses comptes ont été arrêtés par son conseil d'administration le 10 mars 2021[3].

Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen, déclare : « *En 2020, la forte hausse du chiffre d'affaires et de l'EBITDA démontrent une nouvelle fois le profil de croissance de Neoen. En dépit du retard de quelques projets, nous avons mis en opération près de 800 MW et lancé la construction de près de 1 GW au cours de l'année. Nous avons également remporté plus de 1 GW de nouveaux projets, ce qui illustre à la fois notre compétitivité et notre capacité à proposer des solutions innovantes. Nous sommes notamment très heureux d'avoir remporté l'appel d'offre du gouvernement de l'Etat de Victoria en Australie pour sa Victorian Big Battery, l'une des plus grandes batteries au monde, ainsi qu'un contrat pan-européen avec un consortium composé de 4 grands groupes néerlandais pour un parc éolien en Finlande. Enfin, Neoen s'est affirmé comme un pionnier de la finance durable avec la mise en place d'un crédit syndiqué intégrant des critères ESG et l'émission de la toute première obligation convertible verte en Europe.* »

[1] L'EBITDA correspond au résultat opérationnel courant retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnels courants

[2] Actifs en opération, en construction et projets *awarded*

[3] Les procédures d'audit ont été effectuées et les rapports d'audit ont été émis

Résultats 2020

Compte de résultat consolidé simplifié

(en millions d'euros)	2020	2019	Var (en %)
Chiffre d'affaires	298,8	253,2	+18%
EBITDA	270,4	216,1	+25%
Marge d'EBITDA	*90%*	*85%*	*+5 pts*
EBITDA à taux de change constants	274,8	216,1	+27%
Résultat opérationnel courant	160,5	135,9	+18%
Résultat opérationnel	142,4	131,9	+8%
Résultat net part du Groupe	3,9	36,0	-89%

Le chiffre d'affaires s'est élevé à 298,8 millions d'euros en 2020, en hausse de 18% par rapport à 2019 (+20% à taux de change constants). Cette croissance s'explique principalement par la contribution des actifs mis en service au cours de l'année 2019 et en 2020. Elle résulte également de la forte progression de l'activité de stockage au premier trimestre 2020, liée à des conditions spécifiques et non récurrentes en Australie.

Le chiffre d'affaires de **l'activité solaire** est ressorti en hausse de 20% par rapport à 2019 grâce à la contribution des centrales mises en service en 2020, en particulier au Salvador et au Mexique et, dans une moindre mesure, au cours de l'année 2019 en Australie, en France, en Jamaïque et en Zambie. Le chiffre d'affaires a en revanche été pénalisé par des conditions d'ensoleillement moins favorables en Australie tout au long de l'année, par une moindre disponibilité d'un actif australien au premier semestre due à des travaux de rénovation sur le réseau ainsi que par la baisse des prix de marché, notamment en Australie, sur les trois derniers trimestres de 2020 par rapport à l'année précédente.

Le chiffre d'affaires de **l'activité éolienne** a quant à lui augmenté de 10%. Cette progression s'explique par la contribution des nouvelles capacités en Irlande et en France en 2019 ainsi qu'en Finlande et en France au cours de l'année 2020. Elle provient également du chiffre d'affaires « *early generation* » enregistré par la centrale australienne de Bulgana au second semestre, ainsi que des excellentes conditions de vent observées en Europe au premier trimestre 2020. Ces éléments ont permis de compenser une moindre ressource en vent en Europe au troisième trimestre 2020 et la diminution du prix moyen capté sur le parc de Hornsdale 3 en Australie sur les neuf premiers mois de l'année par rapport à l'an passé. Celui-ci avait en effet temporairement bénéficié de la vente d'énergie à court terme avant l'entrée en vigueur de son contrat d'achat à long terme en octobre 2019.

Le chiffre d'affaires de **l'activité stockage** s'est élevé à 32,7 millions d'euros en 2020 contre 20,5 millions d'euros en 2019. Cette très forte progression est principalement liée à un événement exceptionnel intervenu au cours du premier trimestre en Australie. En effet, la coupure d'une ligne d'interconnexion entre l'état de South Australia et celui de Victoria à la suite d'une tornade à la fin du mois de janvier 2020 a créé des conditions spécifiques générant un fort revenu non-récurrent. En revanche, le Groupe a enregistré sur les trois derniers trimestres de l'année une diminution de chiffre d'affaires par rapport à l'an dernier, en raison de conditions de marché défavorables en Australie pour les ventes de services réseaux (FCAS).

EBITDA en progression de 25%

L'EBITDA s'est élevé à 270,4 millions d'euros en 2020, en hausse de 25% par rapport à 2019. A taux de change constants, il aurait atteint 274,8 millions d'euros, soit une hausse de 27%. Cette forte croissance s'explique principalement par la progression du chiffre d'affaires des activités solaire en Amériques, éolienne en Europe-Afrique et de stockage en Australie. La marge d'EBITDA du Groupe a atteint 90% en 2020 contre 85% en 2019 en raison d'un niveau plus élevé de compensations contractuelles pour pertes de revenus liées aux retards dans la mise en service de certains projets et d'une hausse exceptionnelle de l'activité de stockage en Australie au premier trimestre 2020.

L'EBITDA de l'**activité solaire** a progressé de 44% par rapport à 2019 grâce à la contribution des centrales entrées en opération en 2020 et, dans une moindre mesure au cours de l'année 2019, ainsi qu'à l'augmentation significative des indemnités contractuelles liées à des retards dans la mise en service de projets, principalement dans la zone Amériques. Ces éléments ont permis de largement compenser des conditions d'ensoleillement défavorables en Australie tout au long de la période ainsi que la baisse des prix de marché, notamment en Australie, au cours des trois derniers trimestres de 2020 par rapport à l'année précédente. La marge d'EBITDA s'est ainsi élevée à 112% contre 94%.

L'EBITDA de l'**activité éolienne** a reculé de 5% par rapport à 2019. Il a bénéficié des capacités entrées en opération en 2019 et en 2020 ainsi que de la contribution de la centrale de Bulgana en Australie, qui a graduellement injecté de l'électricité sur le réseau depuis la fin du premier semestre. En revanche, l'EBITDA a été pénalisé par la diminution du prix moyen capté sur le parc éolien de Hornsdale 3 en Australie sur les neuf premiers mois de l'année par rapport à l'an passé, un moindre montant d'indemnités contractuelles liées à des retards dans la mise en service de projets, principalement en Australie, et par l'augmentation ponctuelle des coûts de services réseau de certaines centrales éoliennes en South Australia au premier trimestre 2020, conséquence de la coupure d'une ligne d'interconnexion. Ces éléments expliquent la diminution de la marge d'EBITDA de l'activité éolienne qui s'établit à 80% en 2020 contre 92% en 2019.

L'EBITDA de **l'activité stockage** a atteint 31,4 millions d'euros en 2020 contre 17,4 millions d'euros en 2019 en raison de la forte progression de l'activité précitée au premier trimestre 2020. Celle-ci a également impacté favorablement la marge d'EBITDA, qui s'est établie à 96% en 2020 contre 85% en2019.

Résultat net part du Groupe affecté par des éléments non récurrents

Le résultat opérationnel courant s'est élevé à 160,5 millions d'euros, en hausse de 18% par rapport à 2019. Les charges d'amortissement ont progressé de 29,6 millions d'euros, en lien avec la croissance du parc d'actifs en opération.

Le résultat opérationnel a progressé quant à lui de 8 %, passant de 131,9 millions d'euros en 2019 à 142,4 millions d'euros en 2020, sous l'effet des dépréciations d'actifs non courants qui se sont élevées à (14,1) millions d'euros. Elles correspondent essentiellement à une perte de valeur constatée sur le projet Altiplano en Argentine associée principalement à l'absence de perspectives de recouvrement rapide de crédits de TVA libellés en peso argentin en attente de remboursement, dans un contexte de dépréciation de cette devise par rapport au dollar américain, et aux mesures de contrôle des changes actuellement en vigueur dans le pays.

Le résultat financier a représenté une charge de 117,7 millions d'euros contre 87,0 millions d'euros en 2019. Le coût de la dette a atteint 101,8 millions d'euros contre 79,0 millions d'euros en 2019. Cette hausse reflète principalement :

- la progression de l'encours moyen de la dette sur la période, directement liée à la croissance du nombre d'actifs en opération ;
- la hausse des charges financières sur instruments dérivés ;
- la charge d'intérêt liée à l'émission de deux obligations convertibles en octobre 2019[4] et en juin 2020[5] ;
- et l'impact positif sur les charges d'intérêt du refinancement des parcs éoliens Hornsdale 1, 2 et 3 en Australie en janvier 2020 et de celui d'un portefeuille d'actifs français en décembre 2019.

Le taux moyen pondéré de l'endettement au titre des financements de projets[6] est ressorti à 3,4% au 31 décembre 2020 contre 3,7% à fin décembre 2019. Cette diminution résulte notamment d'un environnement de taux d'intérêt bas, jusqu'en fin d'année, ayant bénéficié aux nouveaux financements et du refinancement de parcs éoliens australiens. Au 31 décembre 2020, le taux d'intérêt moyen global pour l'ensemble de la dette du Groupe s'élevait à 3,7% contre 4,2% au 31 décembre 2019, en raison notamment de la diminution du taux d'intérêt moyen pondéré des financements de projets et de l'émission d'une obligation convertible verte de 170 millions d'euros, en juin 2020, au taux nominal de 2,0%.

Par ailleurs, les autres produits et charges financières ont représenté une charge nette de 15,9 millions d'euros contre une charge nette de 8,0 millions d'euros en 2019. Ils intègrent notamment une charge ponctuelle de 4,9 millions d'euros liée au refinancement des centrales éoliennes Hornsdale 1, 2 et 3 ainsi qu'une perte de change pour un montant de 9,4 millions d'euros (dont 8,5 millions d'euros au titre de l'effet de la dévaluation du peso argentin sur des crédits de TVA en attente de remboursement en Argentine) comparé à un gain de change de 0,3 million d'euros en 2019.

La charge d'impôt est ressortie à 21,4 millions d'euros contre 23,7 millions d'euros en 2019. Le taux effectif d'impôt s'élève à 87% contre 53% en 2019. Ce taux s'explique notamment par l'impact des retenues à la source, de la fraction non-déductible de la charge d'intérêts associée aux obligations convertibles, de la non-reconnaissance d'impôts différés actifs sur déficits reportables et des conséquences fiscales de l'hyperinflation en Argentine.

Le résultat net part du Groupe s'élève ainsi à 3,9 millions d'euros en 2020 contre 36,0 millions d'euros en 2019, qui intégraient 15,8 millions d'euros de résultat de cession de l'activité de biomasse.

Position de liquidité Groupe

Les flux nets de trésorerie générés par les activités opérationnelles se sont élevés à 222,3 millions d'euros, en hausse de 37,9 millions d'euros par rapport à 2019. Cette progression, directement associée à la croissance de l'EBITDA, a été atténuée par la variation négative du besoin en fonds de roulement et l'augmentation des impôts décaissés.

Les flux nets de trésorerie utilisés pour les opérations d'investissement se sont élevés à 502,4 millions d'euros en 2020. Ils sont directement associés à la construction de capacités de production, telles que les parcs solaires d'Altiplano en Argentine, d'El Llano au Mexique et de Capella au Salvador, les fermes éoliennes de Mutkalampi et d'Hedet ainsi que la batterie Yllikkälä en Finlande, l'extension de la batterie Hornsdale Power Reserve, la centrale solaire de Western Downs, le parc éolien de Bulgana et la Victorian Big Battery en Australie ainsi que plusieurs fermes éoliennes et solaires en France.

[4] Le taux d'intérêt effectif de la composante dette de cette obligation convertible s'élève à 4,27%
[5] Le taux d'intérêt effectif de la composante dette de cette obligation convertible s'élève à 5,80%
[6] Taux d'intérêt moyen pondéré de l'endettement au titre des financements de projet, sur une base all-in, c'est-à-dire la somme de la marge appliquée par l'établissement financier et les swaps de taux ou autres produits dérivés de taux, pour l'ensemble des projets consolidés du Groupe en opération

Les flux nets de trésorerie provenant des activités de financement du Groupe ont atteint 204,0 millions d'euros. Ils reflètent principalement les emprunts émis dans le cadre du financement des nouveaux projets, l'émission d'une obligation convertible verte en juin 2020 et l'impact net du refinancement des parcs éoliens Hornsdale 1,2 et 3 en Australie.

Le Groupe dispose d'une position de liquidité robuste, avec une trésorerie de 375 millions d'euros[7] au 31 décembre 2020 contre 460,5 millions d'euros au 31 décembre 2019, et d'un crédit syndiqué de 200 millions d'euros non tiré à cette date.

Le plan d'investissement annoncé ce jour par Neoen à l'occasion de son Capital Markets Day, conjugué aux obligations déjà prises par le Groupe, implique la mobilisation de ressources supplémentaires d'un montant estimé à environ 300 millions d'euros sur les douze prochains mois. Au regard de la flexibilité dont dispose le Groupe dans le calendrier de réalisation de ses projets, ses ressources déjà disponibles sont néanmoins suffisantes pour lui permettre de couvrir pour les douze prochains mois ses engagements de dépenses non reportables.

Une augmentation de l'endettement en ligne avec la croissance des actifs en construction

La dette financière brute s'établit à 2 749 millions d'euros au 31 décembre 2020 contre 2 415 millions d'euros au 31 décembre 2019. Cette augmentation reflète la mise en place de nouveaux financements de projets en lien avec la croissance du parc d'actifs, l'impact net du refinancement des parcs éoliens Hornsdale en Australie et l'émission d'une obligation convertible verte en juin 2020 d'un montant nominal de 170 millions d'euros, dont 143 millions d'euros ont été comptabilisés en tant que composante dette au 31 décembre 2020.

Par ailleurs, le ratio de levier en pourcentage du capital investi sur une base *all-in,* incluant la totalité de la dette du Groupe, qu'elle soit *corporate* ou mise en place pour le financement de ses projets, était de plus de 80% au 31 décembre 2020.

La dette nette s'élève à 2 267 millions d'euros à fin décembre 2020 contre 1 811 millions d'euros à fin décembre 2019. Le ratio de dette nette rapportée à l'EBITDA ressort à 8,4 fois à fin décembre 2020, à un niveau stable par rapport à fin décembre 2019.

Portefeuille à fin décembre 2020 : 12,0 GW contre 10,7 GW fin décembre 2019

En MW	31 décembre 2020	31 décembre 2019	var.
Actifs en opération	2 615	1 847	+769
Actifs en construction	1 436	1 193	+242
Sous-total actifs en opération ou en construction	***4 051***	***3 040***	***+1 011***
Projets *awarded*	1 107	1 082	+25
Total des MW *secured portfolio*	**5 158**	**4 122**	**+1 036**
Projets *tender ready*	1 508	1 563	-55
Projets *advanced development*	5 366	4 966	+400
Total des MW *advanced pipeline*	**6 874**	**6 529**	**+345**
Total portefeuille	**12 033**	**10 652**	**+1 381**
Projets *early stage*	**> 4 GW**	**> 4 GW**	

[7] La trésorerie et équivalents de trésorerie de la société Neoen SA s'élève à 60,4 millions d'euros au 31 décembre 2020 contre 185,4 millions d'euros au 31 décembre 2019

Les capacités en opération ou en construction s'élèvent à 4,1 GW à fin décembre 2020 contre 3,0 GW à fin décembre 2019.

En 2020, le Groupe a mis en opération les centrales solaires d'El Llano au Mexique (375 MWc) et de Capella au Salvador (143 MWc), le parc éolien d'Hedet (81 MW) en Finlande, l'extension de la batterie de Hornsdale Power Reserve en Australie (50 MW portant ainsi sa capacité totale à 150 MW), la batterie d'Yllikällä en Finlande (30 MW / 30 MWh), ainsi que six centrales solaires (38 MWc au total) et deux parcs éoliens (28 MW au total) en France.

Neoen a également acquis deux parcs éoliens français d'une capacité totale de 24 MW en octobre 2020. Cette opération s'inscrit dans la stratégie de Neoen d'acquérir occasionnellement des actifs arrivant en fin de contrats long terme de type « PPA » et offrant à ce titre un important potentiel de repowering.

Neoen a lancé la construction de 987 MW, dont 383 MW au quatrième trimestre avec le démarrage du chantier de la Victorian Big Battery (300 MW / 450 MWh) et celui de plusieurs projets solaires (62 MWc au total) et éoliens (20 MW au total) en France.

Les actifs en opération, en construction ou *awarded* atteignent 5,2 GW au 31 décembre 2020 contre 4,1 GW à fin décembre 2019. Neoen compte plus de 1 GW de nouveaux projets *awarded* en 2020, dont 616 MW au cours du quatrième trimestre avec :

- la future Victorian Big Battery d'une capacité de 300 MW ;
- un PPA de 126 MW conclu avec le consortium formé par Heineken, Philips, Signify et Nouryon et dont l'électricité sera produite par le futur parc éolien de Mutkalampi en Finlande ;
- un projet éolien de 110 MW en Australie qui fait l'objet d'un PPA avec CleanCo Queensland ; et
- 80 MW de projets éoliens, solaires et de stockage en France.

Ces projets sont venus compléter les nombreux succès du Groupe depuis le début de l'année 2020 en France, en Irlande, en Finlande et en Australie.

Le total du portefeuille ressort à 12,0 GW à fin décembre 2020 contre 10,7 GW à fin décembre 2019.

Evènements récents

Neoen remporte 81,6 MWc de projets solaires en France

Le 17 février 2021, Neoen a annoncé avoir remporté 73,6 MWc de projets solaires lors de l'appel d'offres CRE 4.9 auxquels s'ajoutent 8 MWc gagnés à la fin du mois de décembre 2020, dans le cadre de l'appel d'offres CRE Innovation. Les 73,6 MWc de projets lauréats de l'appel d'offres CRE 4.9 se décomposent en cinq projets de puissances allant de 3 à 39 MWc, dont la future centrale solaire au sol de Loirecopark (39 MWc), située dans le département de la Sarthe, qui sera l'une des plus grandes centrales de Neoen en France. Sa mise en service est prévue à la fin de l'année 2022. Les quatre autres projets se situent dans les départements de la Haute-Vienne, de l'Ain et du Calvados. Leur mise en service s'échelonnera entre la fin de l'année 2022 et le début de l'année 2023.

Neoen sécurise le financement de la Victorian Big Battery (300 MW) en Australie

Le 25 février 2021, Neoen a annoncé avoir finalisé le financement de la « Victorian Big Battery », qui sera l'une des plus puissantes batteries au monde avec une capacité de 300 MW / 450 MWh. Ce financement a été conclu trois mois seulement après l'obtention par le Groupe d'un contrat de services réseau de 250 MW avec l'AEMO. Le projet sera financé par un apport en fonds propres de Neoen et par un prêt accordé sous la forme d'une dette senior de 160 millions de dollars australiens par la Clean Energy Finance Corporation (CEFC) pour le compte du gouvernement fédéral australien. La batterie, actuellement en cours de construction, doit être mise en service avant le début du prochain été australien.

Perspectives

La guidance 2021 et les objectifs à moyen terme du Groupe sont présentés ce jour lors du *Capital Markets Day* (voir communiqué séparé).

Ce communiqué contient des éléments à caractère prospectif concernant les perspectives et les stratégies de croissance de Neoen et de ses filiales (le "Groupe"). Ces éléments comportent des indications relatives aux intentions du Groupe, ses stratégies, ses perspectives de croissance et des tendances concernant ses résultats opérationnels, sa situation financière et sa position de trésorerie. Bien que ces indications soient fondées sur des données, hypothèses et estimations que le Groupe considère comme raisonnables, ils sont soumis à de nombreux facteurs de risque et incertitudes si bien que les résultats effectifs peuvent différer de ceux anticipés ou induits par ces indications du fait d'une multitude de facteurs, notamment ceux décrits dans les documents enregistrés auprès de l'Autorité des marchés financiers (AMF) disponibles sur le site Internet de Neoen (www.neoen.com). Les informations à caractère prospectif contenues dans ce communiqué reflètent les indications données par le Groupe à la date du présent document. Sauf obligation légale, le Groupe décline expressément tout engagement à mettre à jour ces éléments à caractère prévisionnel à la lumière d'informations nouvelles ou de développements futurs.

Les « États financiers consolidés - Rapport annuel d'activité » sont disponibles en téléchargement sur le site internet du Groupe https://www.neoen.com/fr/informations-financieres

Webcast

Neoen commentera ses résultats annuel 2020 dans le cadre de son Capital Markets Day
au cours d'un webcast live qui aura lieu
le jeudi 11 mars 2021 à 09h00 heure de Paris.

Pour accéder au webcast en direct ou en différé, merci de coller l'adresse url suivante dans votre browser:
https://channel.royalcast.com/landingpage/neoen/20210311_1/

Prochaines publications financières

Chiffre d'affaires du 1er trimestre 2021 et données opérationnelles : 11 mai 2021
Résultats du 1er semestre 2021 : 30 juillet 2021
Chiffre d'affaires des 9 premiers mois 2021 et données opérationnelles : 9 novembre 2021

L'Assemblée générale annuelle aura lieu le 25 mai 2021 à 14 heures.

À propos de Neoen

Neoen est l'un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable et l'un des plus dynamiques au monde. Avec une capacité en opération ou en construction de plus de 4,1 GW à ce jour, Neoen est une société en forte croissance. La société est active notamment en Argentine, en Australie, en Finlande, en France, en Irlande, en Jamaïque, au Mexique, au Mozambique, au Portugal, au Salvador, en Suède et en Zambie. En particulier, Neoen opère le parc solaire le plus puissant de France à Cestas (300 MWc) et la première centrale de stockage à grande échelle au monde à Hornsdale en Australie (150 MW / 193,5 MWh). Neoen vise une capacité en opération ou en construction d'au moins 10 GW fin 2025. Neoen (code ISIN : FR0011675362, mnémonique : NEOEN) est cotée sur le compartiment A du marché réglementé d'Euronext Paris.

Pour en savoir plus : www.neoen.com

Investisseurs

Neoen

Delphine Deshayes
+33 6 69 19 89 92
delphine.deshayes@neoen.com

Presse

OPRG Financial

Isabelle Laurent
+33 1 53 32 61 51
isabelle.laurent@oprgfinancial.fr

Fabrice Baron
+33 1 53 32 61 27
fabrice.baron@oprgfinancial.fr

Annexe

Résultats sectoriels

(en millions d'euros)	Chiffre d'affaires			EBITDA [1]		
	2020	2019	Var (en %)	2020	2019	Var (en %)
Europe - Afrique						
Eolien	64,9	47,6	+36%	50,8	37,9	+34%
Solaire	56,3	53,2	+6%	48,6	47,6	+2%
Stockage	1,3	0,4	n/a	0,8	0,3	n/a
Total	**122,4**	**101,2**	**+21%**	**100,3**	**85,9**	**+17%**
Australie						
Eolien	57,0	63,5	-10%	46,3	64,3	-28%
Solaire	41,0	45,3	-9%	37,5	44,1	-15%
tockage	31,5	20,1	+57%	30,6	17,1	+79%
Total	**129,5**	**128,8**	**+1%**	**114,5**	**125,5**	**-9%**
Amériques						
Solaire	46,2	20,6	x2,2	75,0	20,0	x3,7
Total	**46,2**	**20,6**	**x2,2**	**75,0**	**20,0**	**x3,7**
Développement– Invest. et Eliminations						
Développement et investissements [2]	70,1	64,9	+8%	(0,6)	(4,5)	n/a
Eliminations [3]	(69,4)	(62,4)	-11%	(18,8)	(10,7)	-76%
Total	**0,7**	**2,5**	**-74%**	**(19,4)**	**(15,3)**	**-27%**
TOTAL	**298,8**	**253,2**	**+18%**	**270,4**	**216,1**	**+25%**
Dont éolien	**121,9**	111,1	+10%	**97,2**	102,2	-5%
Dont solaire	**143,5**	119,1	+20%	**161,2**	111,8	+44%
Dont stockage	**32,7**	20,5	+60%	**31,4**	17,4	+80%

(1) L'EBITDA correspond au résultat opérationnel courant retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnels courants.

(2) Le chiffre d'affaires de ce secteur est essentiellement réalisé à partir des ventes de services aux autres entités du Groupe (éliminées en consolidation, à l'exception des montants facturés aux sociétés liées et aux autres entités qui ne sont pas consolidées par intégration globale par le Groupe) et également des ventes de services à des tiers.

(3) Les éliminations concernent principalement l'annulation des facturations de services rendus par Neoen S.A. à ses sociétés de projet au titre du développement, de la supervision et de la gestion administrative des centrales ainsi que l'activation des coûts de développement conformément à IAS 38.

Compte de résultat consolidé

(En millions d'euros)	Exercice 2020	Exercice 2019
Ventes d'énergies sous contrat	235,1	214,7
Ventes d'énergies sur le marché	58,7	32,7
Autres produits	5,0	5,9
Chiffre d'affaires	**298,8**	**253,2**
Achats de marchandises et variation de stocks	2,9	(0,7)
Charges externes et de personnel	(73,9)	(59,1)
Impôts, taxes et versements assimilés	(7,7)	(5,4)
Autres produits et charges opérationnels courants	49,6	27,6
Quote-part du résultat net des entreprises associées et coentreprises	0,7	0,7
Amortissements et provisions opérationnels courants	(109,8)	(80,2)
Résultat opérationnel courant	**160,5**	**135,9**
Autres produits et charges opérationnels non courants	(4,0)	(5,5)
Dépréciations d'actifs non courants	(14,1)	1,5
Résultat opérationnel	**142,4**	**131,9**
Coût de l'endettement financier	(101,8)	(79,0)
Autres produits et charges financiers	(15,9)	(8,0)
Résultat financier	**(117,7)**	**(87,0)**
Résultat avant impôts	**24,8**	**44,9**
Impôts sur les résultats	(21,4)	(23,7)
Résultat net des activités poursuivies	**3,3**	**21,2**
Résultat net des activités non poursuivies	**-**	**15,8**
Résultat net de l'ensemble consolidé	**3,3**	**37,0**
Résultat net - part du groupe	*3,9*	*36,0*
dont résultat net des activités poursuivies – part du groupe	*3,9*	*19,4*
dont résultat net des activités non poursuivies – part du groupe	*-*	*16,7*
Résultat net - participations ne donnant pas le contrôle	*(0,5)*	*1,0*
dont résultat net des activités poursuivies – participations ne donnant pas le contrôle	*(0,5)*	*1,9*
dont résultat net des activités non poursuivies - participations ne donnant pas le contrôle	*-*	*(0,9)*
Résultat de base par action (en euros)	*0,04*	*0,44*
dont résultat net des activités poursuivies par action (en euros)	*0,04*	*0,25*
dont résultat net des activités non poursuivies par action (en euros)	*-*	*0,19*
Résultat par action - après dilution (en euros)	*0,04*	*0,41*
dont résultat net des activités poursuivies par action - après dilution (en euros)	*0,04*	*0,24*
dont résultat net des activités non poursuivies par action - après dilution (en euros)	*-*	*0,18*

Bilan consolidé

En millions d'euros	31.12.2020	31.12.2019
Ecarts d'acquisition	0,7	0,7
Immobilisations incorporelles	208,7	183,3
Immobilisations corporelles	2 838,7	2 387,3
Participations dans les entreprises associées et co-entreprises	7,3	6,9
Instruments financiers dérivés non courants	2,2	2,0
Actifs financiers non courants	92,2	125,2
Impôts différés actifs	62,2	55,6
Total des actifs non courants	**3 212,0**	**2 761,0**
Stocks	4,7	0,7
Clients et comptes rattachés	73,2	52,2
Autres actifs courants	112,3	111,2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	374,9	460,5
Total des actifs courants	**565,1**	**624,7**
Total de l'actif	**3 777,1**	**3 385,7**

En millions d'euros	31.12.2020	31.12.2019
Capital	171,1	170,2
Primes	502,3	501,0
Réserves	(40,0)	(42,4)
Actions propres	(0,4)	(3,8)
Résultat de l'exercice - part du groupe	3,9	36,0
Capitaux propres part du groupe	**636,8**	**661,0**
Participations ne donnant pas le contrôle	4,8	19,5
Capitaux propres	**641,6**	**680,5**
Provisions non courantes	57,4	13,8
Financements des projets - non courant	2 027,1	1 979,8
Financements corporate - non courant	325,4	190,6
Instruments financiers dérivés non courants	90,2	83,8
Autres passifs non courants	22,3	34,1
Impôts différés passifs	53,3	49,6
Total des passifs non courants	**2 575,7**	**2 351,7**
Provisions courantes	0,5	-
Financements des projets - courant	273,1	144,8
Financements corporate - courant	14,0	4,0
Instruments financiers dérivés courants	19,6	11,6
Fournisseurs et comptes rattachés	173,9	126,3
Autres passifs courants	78,7	66,8
Total des passifs courants	**559,7**	**353,5**
Total du passif	**3 777,1**	**3 385,7**

Tableau des flux de trésorerie consolidés

En millions d'euros	Exercice 2020	Exercice 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	**3,3**	**37,0**
Éliminations :		
de la quote-part de résultat dans les entreprises associées	(0,7)	(0,7)
des amortissements et provisions	111,1	83,8
de la variation de juste valeur au résultat des instruments financiers dérivés	0,0	2,2
des plus ou moins-values de cession	4,1	3,1
des charges et produits calculés liés aux paiements en actions	4,9	3,8
des autres produits et charges sans incidence de trésorerie	5,8	7,5
de la charge (produit) d'impôt	21,4	23,7
du coût de l'endettement financier	101,8	79,0
Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement	(11,3)	(44,5)
Impôts décaissés (encaissés)	(18,1)	(10,4)
Flux net de trésorerie lié aux activités opérationnelles	**222,3**	**184,5**
Dont flux de trésorerie opérationnels liés aux activités non poursuivies	-	*1,5*
Acquisitions de filiales nettes de la trésorerie acquise	(11,0)	(36,5)
Cessions de filiales nettes de la trésorerie cédée	0,0	10,6
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	(529,7)	(764,0)
Cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	0,1	0,2
Variation d'actifs financiers	37,3	(23,2)
Dividendes reçus	0,9	0,8
Flux net de trésorerie lié aux activités d'investissement	**(502,4)**	**(812,3)**
Dont flux de trésorerie d'investissement liés aux activités non poursuivies	-	*(3,2)*
Augmentation de capital de la société mère	27,0	19,9
Contribution des investisseurs minoritaires aux augmentations de capital	0,0	1,8
Cession (acquisition) nette d'actions propres	(4,1)	(3,1)
Emission d'emprunts	794,4	906,6
Dividendes payés	(10,9)	(4,1)
Remboursement d'emprunts	(527,9)	(267,6)
Intérêts financiers versés	(74,6)	(72,0)
Flux net de trésorerie lié aux activités de financement	**204,0**	**581,6**
Dont flux de trésorerie de financement liés aux activités non poursuivies	-	*(1,0)*
Incidence de la variation des taux de change	(9,5)	2,8
Variation de trésorerie	**(85,6)**	**(43,3)**
Trésorerie à l'ouverture	460,5	503,8
Trésorerie à la clotûre	374,9	460,5
Variation de la trésorerie nette	**(85,6)**	**(43,3)**