NEOEN | COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Paris, le 15 février 2022

CHIFFRE D'AFFAIRES ANNUEL 2021

Neoen voit son chiffre d'affaires progresser de 12% et détient plus de 5,4 GW[1] en opération ou en construction à fin 2021

- Le chiffre d'affaires[2] s'est élevé à 333,6 M€ en 2021, en hausse de 12% par rapport à 2020, avec une progression de 22% au quatrième trimestre
- Neoen a mis en opération 898 MW et lancé la construction de 1 416 MW en 2021
- Les actifs en opération ou en construction atteignent ainsi 5,4 GW à fin décembre 2021, à comparer à un objectif de plus de 5 GW annoncé lors de l'introduction en Bourse en 2018
- Le Groupe a par ailleurs gagné près de 900 MW de nouveaux projets au cours de l'année, dont près de 600 MW au cours du seul quatrième trimestre
- Neoen confirme son objectif d'EBITDA[3] 2021 à un niveau compris entre 295 et 310 M€ avec une marge d'EBITDA désormais attendue à environ 90%, compte tenu de la comptabilisation des produits nets issus des opérations de *farm-down* en autres produits opérationnels courants
- Le Groupe réitère enfin ses objectifs de croissance d'EBITDA jusqu'en 2025 et son objectif de plus de 10 GW de capacité en opération ou en construction à la fin de l'année 2025

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémonique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable, annonce un chiffre d'affaires (non audité) de 333,6 millions d'euros en 2021, en hausse de 12% par rapport à 2020. A taux de change constants, il a progressé de 10%.

Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen, déclare : « *Notre chiffre d'affaires a enregistré une hausse de 22% au quatrième trimestre, portant la croissance à 12% sur l'année. Dans un contexte toujours marqué par la pandémie, nous avons, grâce aux efforts continus de nos équipes, fait une avancée significative dans la réalisation de nos projets avec la mise en service de près de 900 MW et le lancement de la construction de 1,4 GW. Nous sommes ainsi très heureux de détenir plus de 5,4 GW en opération ou en construction à fin décembre 2021. Le savoir-faire de nos collaborateurs associé à la qualité de notre portefeuille nous ont également permis de gagner près de 900 MW de nouveaux projets solaires, éoliens et de stockage au cours de l'année. Ces succès confortent notre objectif de 10 GW en opération ou en construction à fin 2025 et soutiennent nos perspectives de croissance à court terme comme à long terme.* »

[1] Capacité brute

[2] Le chiffre d'affaires consolidé de Neoen n'inclut pas les produits nets de cession d'actifs réalisés dans le cadre de l'activité de *farm-down,* comptabilisés en autres produits opérationnels courants

[3] L'EBITDA correspond au résultat opérationnel courant retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnels courants, et comme annoncé lors du *Capital Markets Day* du 11 mars 2021, à compter du 1er janvier 2021, de la charge résultant de l'application de la norme IFRS 2 « paiements fondés sur des actions ». Il inclut également les produits nets de cessions d'actifs du portefeuille sécurisé résultant de l'activité de *farm-down,* comptabilisés en autres produits opérationnels courants.

Eléments opérationnels

	31 décembre 2021 (1)	31 décembre 2020 (1)	Var.
Actifs en opération (MW)	3 480	2 615	+865

(1) Capacité brute intégrant les participations dans des projets où Neoen est minoritaire : Cestas (228 MWc), Seixal (8,8 MWc) ainsi que Les Beaux Monts (24,2 MW) et Le Berger (22,6 MW)[4], actifs dont Neoen a cédé, en 2021, 95% de sa participation. En 2021, la capacité brute exclut 33 MW correspondant aux centrales de Lugos, Grabels, Lagarde et Miremont, intégralement cédées dans le cadre de l'activité de farm-down.

Neoen dispose d'une capacité en opération de 3 480 MW au 31 décembre 2021, en augmentation de 865 MW par rapport à fin décembre 2020. Cette évolution correspond au solde de la mise en service de 898 MW et de la cession intégrale de 33 MW dans le cadre de l'activité de *farm-down*.

Sur le seul quatrième trimestre 2021, Neoen a mis en service 778 MW :

- Bulgana Green Power Hub en Australie, constitué d'un parc éolien de 204 MW et d'une batterie d'une capacité de 20 MW / 34 MWh ;
- la Victorian Big Battery (300 MW / 450 MWh), également en Australie, l'une des plus puissantes batteries au monde ;
- la centrale solaire Altiplano 200 en Argentine, d'une puissance de 208 MWc ;
- et en France, deux parcs éoliens totalisant 16 MW et quatre centrales solaires d'une capacité totale de 31 MWc

	2021	2020	Var. %
Production (GWh)	4 908	4 396	+12%

La production d'électricité a atteint 4,9 TWh en 2021, en hausse de 12% par rapport à 2020.

Le taux de disponibilité moyen des actifs solaires s'est élevé à 94% contre 98% en 2020. Cette baisse s'explique principalement par l'audit et la reconfiguration d'onduleurs qui ont affecté la disponibilité de la centrale d'El Llano au Mexique pendant les neuf premiers mois de l'année. En excluant cette centrale, le taux de disponibilité moyen des actifs solaires du Groupe se serait établi à 99% en 2021. Le taux de disponibilité moyen des actifs éoliens est quant à lui ressorti à 98% comme en 2020.

Le facteur de charge moyen des actifs solaires s'est élevé à 19,6% contre 18,3% en 2020. Cette hausse s'explique par la mise en service d'Altiplano en Argentine et par un effet de comparaison favorable puisque le premier semestre 2020 avait été pénalisé par des conditions d'ensoleillement défavorables en Australie ainsi que par la moindre disponibilité temporaire d'un actif solaire australien. Le Groupe a en revanche connu une faible irradiation, principalement en Australie, au second semestre 2021.

Le facteur de charge moyen des actifs éoliens s'est établi à 30,5% contre 34,4% en 2020. Cette baisse reflète principalement de mauvaises conditions de vent, particulièrement en Europe, au second semestre 2021, mais également un effet de comparaison défavorable, les conditions de vent en Europe ayant été excellentes au premier trimestre 2020.

[4] Compte tenu du maintien d'une détention par Neoen (5%) dans les parcs Le Berger et Les Baux Monts et de son option d'achat des sociétés de projets après 31 ans d'exploitation, ces actifs continueront de figurer dans le portefeuille sécurisé du Groupe (MW bruts).

Chiffre d'affaires 2021 : +12% par rapport à 2020

	2021	2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)[1]			
Solaire	162,3	143,5	+13%
Eolien	135,1	121,9	+11%
Stockage	34,4	32,7	+5%
Autre[2]	1,7	0,7	n.s.
Chiffre d'affaires consolidé	**333,6**	**298,8**	**+12%**
Dont ventes d'énergie sous contrat	*249,3*	*235,1*	*+6%*
Dont ventes d'énergie sur les marchés	*74,7*	*58,7*	*+27%*
Dont autres produits[3]	*9,6*	*5,0*	*x1,9*

(1) Données financières non auditées
(2) Correspondant au segment Développement et investissement
(3) Les autres produits correspondent principalement à l'activité de développement, à des prestations de services auprès de tiers et aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries

Le chiffre d'affaires consolidé de Neoen s'est élevé à 333,6 millions d'euros en 2021, en hausse de 12% par rapport à 2020. A taux de change constants[5], il a progressé de 10%. Cette croissance s'explique principalement par la contribution des actifs mis en service au cours de l'année 2020 et en 2021. Elle a été portée par l'ensemble des segments et des zones géographiques du Groupe.

Le chiffre d'affaires de **l'activité solaire** a progressé de 13% par rapport à 2020 grâce notamment à une plus forte contribution de la centrale d'El Llano au Mexique, son PPA ayant pris effet le 1er juillet 2021 au lieu de fin juin 2020 initialement prévu. En conséquence, l'électricité produite au cours de la période a fait l'objet d'une vente sur le marché. Le chiffre d'affaires a également bénéficié de la contribution des centrales solaires entrées en opération en France en 2020 et en 2021 ainsi que de la centrale d'Altiplano en Argentine mise en service en octobre 2021. Il a en revanche été pénalisé par des conditions d'ensoleillement défavorables, principalement en Australie, ainsi que par des prix de marché plus faibles également en Australie. La contribution de l'activité solaire au chiffre d'affaires consolidé de Neoen s'est élevée à 49% en 2021, contre 48% en 2020.

Le chiffre d'affaires de **l'activité éolienne** a augmenté de 11% par rapport à 2020. Cette croissance s'explique par la contribution des capacités entrées en opération en Finlande au cours de l'année 2020, en France en 2020 et 2021 mais surtout par le chiffre d'affaires enregistré par la centrale australienne de Bulgana qui a injecté graduellement de l'électricité sur le réseau sur les neuf premiers mois de l'année avant de produire à pleine capacité depuis le mois d'octobre 2021. Le Groupe a également bénéficié de prix de marché plus élevés en Irlande par rapport à 2020. La progression du chiffre d'affaires a en revanche été pénalisée par de mauvaises conditions de vent au second semestre 2021, particulièrement en Europe, et par un effet de comparaison défavorable, les ressources en vent en Europe ayant été à l'inverse excellentes au premier trimestre 2020. L'activité éolienne a contribué à hauteur de 41% au chiffre d'affaires consolidé de Neoen en 2021, comme en 2020.

Le chiffre d'affaires de **l'activité stockage** est en hausse de 5% par rapport à 2020 grâce à la contribution en année pleine de l'extension de Hornsdale Power Reserve (HPR) en Australie et de la batterie d'Yllikkäla

[5] Sur la base du taux de change moyen de 2020

en Finlande entrées respectivement en opération en septembre et décembre 2020, et à celle de la Victorian Big Battery mise en service en décembre 2021. Ces nouvelles unités ont permis de compenser l'effet de comparaison défavorable lié au fort revenu non récurrent enregistré au premier trimestre 2020 par la batterie HPR à la suite de la coupure d'une ligne d'interconnexion entre l'Etat de South Australia et celui de Victoria consécutive à une tornade. L'activité de stockage a représenté 10% du chiffre d'affaires consolidé en 2021 contre 11% en 2020.

La part des **ventes d'énergie sur le marché** est restée à un niveau élevé de 22% du chiffre d'affaires consolidé contre 20% en 2020. Cela s'explique principalement par le démarrage du PPA d'El Llano le 1er juillet 2021 au lieu de fin juin 2020 initialement prévu, l'électricité produite au cours de cette période ayant été valorisée au prix de marché, ainsi que par les revenus générés par la centrale de Bulgana jusqu'à la prise d'effet de son PPA début décembre 2021.

Chiffre d'affaires du quatrième trimestre 2021 : +22%

Au cours du quatrième trimestre 2021, Neoen a enregistré un chiffre d'affaires consolidé de 90,9 millions d'euros, en hausse de 22% par rapport au quatrième trimestre 2020.

Le chiffre d'affaires de **l'activité solaire** a progressé de 27% par rapport au quatrième trimestre 2020 en raison principalement de la mise en service de la centrale d'Altiplano en Argentine. Malgré de faibles ressources en vent en Europe, le chiffre d'affaires de **l'activité éolienne** a augmenté de 7% par rapport au quatrième trimestre 2020 grâce à la contribution des centrales mises en service depuis le début de 2021 en France et de la centrale de Bulgana en Australie, qui a injecté de l'électricité à pleine capacité depuis le mois d'octobre 2021, mais aussi aux prix de marché plus élevés en Irlande. Enfin, le chiffre d'affaires de **l'activité stockage,** qui a bénéficié des mises en service de la batterie d'Yllikkäla en Finlande fin 2020 et de la Victorian Big Battery au quatrième trimestre 2021, s'est élevé à 10,6 millions d'euros contre 5,5 millions d'euros au quatrième trimestre 2020. Le chiffre d'affaires avait alors été pénalisé par des conditions de marché moins favorables en Australie pour les ventes de services réseaux (FCAS).

Portefeuille à fin décembre 2021 : 13,9 GW contre 12,0 GW fin décembre 2020

En MW bruts	**31 décembre 2021**	**31 décembre 2020**	**var.**
Actifs en opération(1)	3 480	2 615	+865
Actifs en construction	1 954	1 436	+518
Sous-total actifs en opération ou en construction	***5 434***	***4 051***	***+1 383***
Projets *awarded*	582	1 107	-526
Total des MW *secured portfolio*	**6 016**	**5 158**	**+858**
Projets *tender ready*	1 731	1 508	+222
Projets *advanced development*	6 184	5 366	+818
Total des MW *advanced pipeline*	**7 914**	**6 874**	**+1 040**
Total portefeuille	**13 930**	**12 033**	**+1 898**
Projets *early stage*	**> 4 GW**	**> 4 GW**	

(1) Capacité brute intégrant les participations dans des projets où Neoen est minoritaire : Cestas (228 MWc), Seixal (8,8 MWc) ainsi que Les Beaux Monts (24,2 MW) et Le Berger (22,6 W), actifs dont Neoen a cédé, en 2021, 95% de sa participation. En 2021, la capacité brute exclut 33 MW correspondant aux centrales de Lugos, Grabels, Lagarde et Miremont, intégralement cédées dans le cadre de l'activité de farm-down.

Les capacités en opération ou en construction s'élèvent à 5,4 GW à fin décembre 2021 contre 4,1 GW à fin décembre 2020. Neoen a en effet lancé la construction de 1 416 MW en 2021 dont notamment les parcs éoliens de Mutkalampi en Finlande (404 MW), de Goyder South Stage 1 (412 MW) et de Kaban (157 MW) en Australie, la Capital Battery en Australie (100 MW / 200 MWh), trois centrales solaires en Irlande d'une capacité de 58 MWc ainsi que 264 MW en France : cinq parcs éoliens totalisant 117 MW, dix centrales solaires représentant une capacité totale de 131 MWc et deux batteries de stockage (16 MW).

Le portefeuille sécurisé (actifs en opération, en construction ou *awarded*) représente 6,0 GW au 31 décembre 2021 contre 5,2 GW à fin décembre 2020. Neoen compte 890 MW de nouveaux projets *awarded* en 2021, dont 577 MW sur le seul quatrième trimestre :

- 130 MWc remportés lors du récent appel d'offres gouvernemental en France pour des centrales solaires au sol (« CRE 4.10 ») ;
- 312 MW de capacités supplémentaires sur le parc éolien de Goyder South Stage 1 en Australie qui s'ajoutent aux 100 MW déjà contractés avec le gouvernement de l'Australian Capital Territory (ACT) pour une durée de 14 ans ;
- la Capital Battery (100 MW / 200 MWh), nouvelle unité de stockage en Australie ; et
- un PPA portant sur au moins 30 MW d'énergie verte en Finlande signé avec Equinix, un leader mondial de l'infrastructure numérique.

Le total du portefeuille ressort à 13,9 GW à fin décembre 2021 contre 12,0 GW à fin décembre 2020.

Principaux évènements du quatrième trimestre 2021

Neoen annonce la mise en service d'Altiplano 200, centrale solaire de 208 MWc en Argentine

Le 5 octobre 2021, Neoen a annoncé la mise en service de la centrale solaire Altiplano 200. D'une puissance de 208 MWc, ce parc photovoltaïque a été construit dans la province de Salta en Argentine, à 4 000 mètres d'altitude. Il est détenu à 100% par Neoen. Altiplano bénéficie de l'un des meilleurs ensoleillements au monde et produira à pleine capacité 650 000 MWh d'électricité verte par an, soit l'équivalent de la consommation électrique annuelle de 215 000 habitants. Cette centrale solaire est la deuxième plus grande du pays. L'électricité produite est vendue à l'opérateur national CAMMESA pendant une durée de 20 ans.

Neoen remporte 130,3 MWc de projets solaires en France

Le 8 novembre 2021, Neoen a annoncé avoir remporté 130,3 MWc lors du récent appel d'offres gouvernemental pour les centrales solaires au sol (« CRE 4.10 »). Ces 130,3 MWc se décomposent en neuf projets de puissances allant de 4,0 à 42,8 MWc. Les deux tiers des sites lauréats seront construits sur des sites dégradés tels que des anciennes carrières, des décharges ou d'anciens aérodromes. Il s'agit pour Neoen de son plus grand succès enregistré dans les appels d'offres gouvernementaux solaires français, le Groupe ayant remporté au total près de 500 MWc au cours de l'ensemble du cycle d'appels d'offres CRE 4.

Neoen cède deux nouvelles centrales solaires et deux projets éoliens en France

Le 1er décembre 2021, Neoen a annoncé la cession de 100% des centrales solaires de Lugos et Miremont, représentant une capacité totale de 21,7 MWc en opération. Le 9 décembre 2021, Neoen a par ailleurs annoncé la cession de 95% de ses parts dans les parcs éoliens français Le Berger et Les Beaux Monts[6] représentant une capacité totale de 46,8 MW. Il s'agit des deuxième et troisième opérations de *farm-down* réalisées par Neoen après les cessions de 100% de ses parts dans deux autres centrales solaires en

[6] Compte tenu du maintien d'une détention par Neoen (5%) dans les parcs Le Berger et Les Baux Monts et de son option d'achat des sociétés de projets après 31 ans d'exploitation, ces actifs continuent de figurer dans le portefeuille sécurisé du Groupe (MW bruts)

opération en France (Grabels et Lagarde). Au total, Neoen aura ainsi principalement cédé, en 2021, quatre actifs solaires et deux actifs éoliens, d'une capacité totale de près de 80 MW, pour une valeur d'entreprise de près de 89 millions d'euros. Le produit net de ces six cessions totales ou majoritaires s'élève à environ 47 millions d'euros.

Neoen met en service la Victorian Big Battery (300 MW / 450 MWh), l'une des plus puissantes batteries au monde

Le 8 décembre 2021, Neoen a annoncé la mise en service de la Victorian Big Battery. D'une capacité de 300 MW / 450 MWh, il s'agit de l'une des plus puissantes batteries au monde. Cette unité de stockage est située à proximité de la station électrique de Moorabool à Geelong, dans l'État de Victoria. Elle a été construite en collaboration avec Tesla, dont elle utilise la technologie Megapack, et avec l'opérateur de réseau AusNet Services. La Victorian Big Battery bénéficie d'un contrat dit « SIPS » (System Integrity Protection Scheme) auprès de l'Australian Energy Market Operator (AEMO).

Neoen lance la construction à Canberra de la Capital Battery, nouvelle unité de stockage de 100 MW

Le 14 décembre 2021, Neoen a annoncé le lancement de la construction de la Capital Battery d'une capacité de 100 MW / 200 MWh. Dans le cadre d'un appel d'offres éolien remporté en 2020 auprès du gouvernement de l'Australian Capital Territory (ACT), Neoen s'était engagé à construire et opérer à Canberra une batterie d'une puissance d'au moins 50 MW. Neoen a décidé de doubler la taille du projet et de porter la capacité de la Capital Battery à 100 MW / 200 MWh. Située à proximité de la sous-station de Queanbeyan dans l'ACT, cette batterie contribuera à la modernisation du réseau électrique du territoire grâce à la multiplicité des services qu'elle sera en mesure de fournir.

Neoen met en service le Bulgana Green Power Hub, dans l'État de Victoria, en Australie

Le 29 décembre 2021, Neoen a annoncé avoir effectué la mise en service du Bulgana Green Power Hub situé à Stawell, dans l'État de Victoria. L'actif hybride est constitué d'un parc éolien de 204 MW composé de 56 turbines, et d'une batterie Tesla de 20 MW / 34 MWh. L'électricité produite par le Bulgana Green Power Hub est vendue au gouvernement de l'Etat de Victoria, dans le cadre d'un contrat de 15 ans.

Neoen et Prokon signent avec Equinix un PPA d'au moins 30 MW d'énergie éolienne en Finlande

Le 10 janvier 2022, Neoen a annoncé avoir signé, à la fin du mois de décembre 2021, un *power purchase agreement* (PPA) portant sur au moins 30 MW d'énergie verte en Finlande avec Equinix, un leader mondial de l'infrastructure numérique. Selon les termes de ce contrat, Equinix achètera pendant 10 ans 85% de l'électricité verte et des garanties d'origine qui seront produites par le parc éolien de Björkliden en Finlande. Ce contrat d'achat d'électricité est partiellement indexé sur les prix de marché. Le parc de Björkliden a été co-développé par Neoen et par Prokon à Närpes, dans la région d'Ostrobothnie dans l'ouest du pays.

Neoen lance la construction d'un parc éolien de 412 MW, première phase de sa Goyder Renewables Zone en Australie

Le 17 janvier 2022, Neoen a annoncé avoir lancé fin décembre 2021, la construction de son parc éolien Goyder South Stage 1 d'une capacité de 412 MW, situé en Australie-Méridionale. La réalisation de ce projet a été confiée à un consortium constitué de GE Renewable Energy et d'Elecnor, dans le cadre d'un contrat clé-en-main. Il s'agit de la première phase de la Goyder Renewables Zone, projet phare de plusieurs gigawatts développé par Neoen, associant éolien, solaire et stockage. Un premier contrat portant sur 100 MW a déjà été signé avec le gouvernement de l'Australian Capital Territory (ACT) pour une durée de 14 ans.

Perspectives

Neoen confirme son objectif d'EBITDA 2021 compris entre 295 et 310 millions d'euros avec une marge d'EBITDA désormais attendue autour de 90% au lieu de 80% précédemment. Cette évolution est liée à la comptabilisation des produits nets de cessions d'actifs réalisées dans le cadre de l'activité de *farm-down* en autres produits opérationnels courants. Ceux-ci ne représenteront pas plus de 20% de l'EBITDA du Groupe comme annoncé précédemment.

Neoen confirme par ailleurs son objectif de générer une croissance de son EBITDA supérieure à 20% en 2022 par rapport à 2021, puis un taux de croissance annuelle à deux chiffres entre 2022 et 2025. Ces objectifs tiennent compte de la meilleure estimation à date du calendrier d'exécution de ses projets.

Le Groupe réitère enfin son objectif de plus de 5 GW en opération courant 2023 et son ambition d'atteindre au moins 10 GW de capacité en opération ou en construction[7] d'ici fin 2025.

Webcast

Neoen commentera son chiffre d'affaires annuel 2021 et ses données opérationnelles au cours d'un webcast live qui aura lieu le mardi 15 février 2022 à 18h00 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/20220215_1/

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.

[7] Capacité consolidée post *farm-down*

Prochaines publications financières

Résultats annuels 2021 : 14 mars 2022
Chiffre d'affaires du 1er trimestre 2022 et données opérationnelles : 3 mai 2022
Résultats du 1er semestre 2022 : 28 juillet 2022
Chiffre d'affaires des 9 premiers mois 2022 et données opérationnelles : 3 novembre 2022

À propos de Neoen

Neoen est un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable. Neoen dispose de plus de 5,4 GW de capacités solaires, éoliennes et de stockage en opération ou en construction en Australie, en France, en Finlande, au Mexique, au Salvador, en Argentine, en Irlande, au Portugal, en Jamaïque, au Mozambique et en Zambie. Neoen est également implantée en Croatie, en Équateur, aux États-Unis, en Italie et en Suède. Neoen a notamment développé et opère le parc solaire le plus puissant de France à Cestas (300 MWc) ainsi que deux des plus puissantes centrales de stockage à grande échelle au monde : Hornsdale Power Reserve (150 MW / 193,5 MWh) et Victorian Big Battery (300 MW / 450 MWh) en Australie. Société en forte croissance, 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

Chiffre d'affaires trimestriels

	T1 2021	T1 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)[1]			
Solaire	38,0	38,2	0%
Eolien	36,7	35,8	+3%
Stockage	5,3	21,6	-75%
Autre[2]	0,2	0,2	n.s.
Chiffre d'affaires consolidé	**80,2**	**95,8**	**-16%**
Dont ventes d'énergie sous contrat	*63,8*	*59,2*	*+6%*
Dont ventes d'énergie sur les marchés	*14,7*	*35,7*	*-57%*
Dont autres produits[3]	*1,7*	*0,9*	*n.s.*

	T2 2021	T2 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)[1]			
Solaire	46,9	35,3	+33%
Eolien	29,5	23,0	+28%
Stockage	8,0	3,0	x2.7
Autre[2]	0,3	0,2	n.s.
Chiffre d'affaires consolidé	**84,7**	**61,5**	**+38%**
Dont ventes d'énergie sous contrat	*56,2*	*54,5*	*+3%*
Dont ventes d'énergie sur les marchés	*26,8*	*5,9*	*x4.6*
Dont autres produits[3]	*1,7*	*1,1*	*n.s.*

	T3 2021	T3 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)[1]			
Solaire	38,1	39,2	-3%
Eolien	28,1	24,9	+13%
Stockage	10,5	2,6	x4.1
Autre[2]	1,0	0,2	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	**77,7**	**66,9**	**+16%**
Dont ventes d'énergie sous contrat	*59,1*	*59,3*	*-0%*
Dont ventes d'énergie sur les marchés	*15,8*	*6,1*	x2.6
Dont autres produits[3]	*2,8*	*1,5*	*n/a*

(1) Données financières non auditées
(2) Correspondant au segment Développement et investissement
(3) Les autres produits correspondent principalement à l'activité de développement, à des prestations de services auprès de tiers et aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries

	T4 2021	T4 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)[1]			
Solaire	39,2	30,8	+27%
Eolien	40,8	38,2	+7%
Stockage	10,6	5,5	+92%
Autre[2]	0,3	0,2	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	**90,9**	**74,7**	**+22%**
Dont ventes d'énergie sous contrat	*70,2*	*62,1*	*+13%*
Dont ventes d'énergie sur les marchés	*17,3*	*11,0*	*+57%*
Dont autres produits[3]	*3,4*	*1,6*	*n/a*

(1) Données financières non auditées
(2) Correspondant au segment Développement et investissement
(3) Les autres produits correspondent principalement à l'activité de développement, à des prestations de services auprès de tiers et aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries