

Paris, le 3 novembre 2022

CHIFFRE D’AFFAIRES DES NEUF PREMIERS MOIS DE 2022

Neoen enregistre une progression de 46% de son chiffre d’affaires et revoit à la hausse son objectif d’EBITDA ajusté 2022

- Le chiffre d’affaires des neuf premiers mois a atteint 354,6 M€, en hausse de 46% par rapport aux neuf premiers mois de 2021 avec une forte croissance de chacune des trois activités du Groupe :
 - Solaire : +20%
 - Eolien : +50%
 - Stockage : x2,7
- Le chiffre d’affaires du troisième trimestre est en augmentation de 68% par rapport au troisième trimestre 2021
- Le portefeuille sécurisé¹ ressort à plus de 6,3 GW à fin septembre 2022
- Le portefeuille total² s’élève à 18,1 GW, en hausse de 4,2 GW par rapport à fin décembre 2021
- Le Groupe relève sa fourchette d’objectif d’EBITDA ajusté³ 2022 à un niveau compris entre 390 et 410 M€⁴
- La marge d’EBITDA ajusté est attendue entre 80 et 85%
- Le Groupe réitère enfin ses objectifs de croissance d’EBITDA ajusté 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 354,6 millions d’euros sur les neuf premiers mois de 2022, en hausse de 46% par rapport aux neuf premiers mois de 2021. A taux de change constants, il a progressé de 41%.

Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen, déclare : « *Neoen enregistre une forte croissance de son chiffre d’affaires sur les neuf premiers mois de l’année et démontre une nouvelle fois sa capacité à délivrer de solides performances trimestre après trimestre. Cette croissance provient avant tout de l’augmentation régulière de notre portefeuille d’actifs en opération. De plus, même si notre modèle économique est largement adossé à des contrats de ventes d’électricité à long terme, nous bénéficions aussi du contexte de prix de marché élevés : d’une part, il nous procure un incrément de revenus immédiat sur la part des électrons que nous vendons sur les marchés ; d’autre part, il génère de la demande additionnelle pour des contrats de long terme qui vont pouvoir se signer à des prix plus élevés que par le passé. Plus que jamais, Neoen est idéalement positionné pour bénéficier de l’accélération du développement des énergies renouvelables qui apportent une électricité verte, locale et compétitive.* »

¹ Actifs en opération, en construction ou projets *awarded*

² Pipeline avancé et portefeuille sécurisé

³ L’EBITDA ajusté correspond au résultat opérationnel courant, qui inclut les produits nets de cessions d’actifs du portefeuille sécurisé résultant de l’activité de *farm-down*, retraité :

- des dotations aux amortissements et provisions opérationnelles courantes ;
- de la charge résultant de l’application de la norme IFRS 2 « paiement fondé sur des actions », et
- de la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie.

⁴ Contre une fourchette de 380 à 400 M€ précédemment

Eléments opérationnels

	30 septembre 2022	31 décembre 2021	Var.
	(1)	(1)	
Actifs en opération (MW)	3 589	3 480	+109

(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), Le Berger (22,6 W) et Saint-Sauvant (21MW), actifs dont Neoen a cédé 95% de sa participation.

Neoen dispose d'une capacité en opération de 3 589 MW au 30 septembre 2022, en hausse de 109 MW par rapport à fin décembre 2021. En France, le Groupe a mis en opération trois centrales solaires d'une capacité totale de 38 MWc ainsi que les parcs éoliens de Saint-Sauvant (21 MW)⁵ et de Madon-Moselle (40 MW), son plus grand parc éolien français. Au Salvador, les batteries de stockage de Providencia Power Reserve (6 MW) et d'Albireo Power Reserve (6 MW) sont également entrées en opération.

Au-delà des nouveaux actifs entrés en opération, plusieurs parcs éoliens et solaires en cours de construction ont injecté de l'électricité sur le réseau au cours du troisième trimestre 2022 en Finlande, en Australie, en Irlande et en France.

	9M 2022	9M 2021	Var. %
Production (GWh)	4 197	3 491	+20%

La production d'électricité s'est élevée à 4,2 TWh sur les neuf premiers mois de 2022, en hausse de 20% par rapport aux neuf premiers mois de 2021. Au cours du seul troisième trimestre, la production d'électricité s'est élevée à 1,4 TWh, en hausse de 26% par rapport au troisième trimestre 2021.

Le taux de disponibilité moyen des actifs solaires s'est élevé à 86% contre 94% sur les neuf premiers mois de 2021, en raison de difficultés techniques rencontrées par la centrale d'El Llano au Mexique au premier semestre, et l'arrêt total de sa production sur l'ensemble du troisième trimestre avant un redémarrage progressif à partir du mois d'octobre⁶. Hors El Llano, le taux de disponibilité moyen des actifs solaires aurait atteint 99%. Le taux de disponibilité moyen des actifs éoliens s'est quant à lui établi à 97% sur les neuf premiers mois de 2022 contre 98% sur les neuf premiers mois de 2021.

Le facteur de charge moyen des actifs solaires s'est élevé à 19,1% contre 19,3% sur les neuf premiers mois de 2021. L'impact positif de la mise en service de la centrale d'Altiplano en Argentine au quatrième trimestre 2021, qui bénéficie d'un facteur de charge supérieur à la moyenne des actifs en opération, a été atténué par les conditions d'ensoleillement moins favorables rencontrées en Australie sur les neuf premiers mois de 2022.

Le facteur de charge moyen des actifs éoliens s'est établi à 28,9% sur les neuf premiers mois de 2022 contre 27,6% sur les neuf premiers mois de 2021.

⁵ Neoen a finalisé la cession de 95 % de ses parts dans Saint-Sauvant en septembre 2022

⁶ A ce jour, la centrale d'El Llano n'opère pas encore à pleine capacité

Chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2022 : + 46%

	9M 2022	9M 2021	Var.
Chiffre d'affaires (M€)⁽¹⁾			
Solaire	147,5	123,0	+20%
Eolien	141,1	94,3	+50%
Stockage	65,4	23,8	x2,7
Autre⁽²⁾	0,7	1,5	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	354,6	242,7	+46%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	227,1	179,1	+27%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	116,1	57,3	x2.0
<i>Dont autres produits⁽³⁾</i>	11,3	6,2	+82%

(1) Données financières non auditées

(2) Correspondant au segment Développement et investissement

(3) Les autres produits correspondent principalement aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries, à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers

Le chiffre d'affaires consolidé de Neoen s'est élevé à 354,6 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2022, en hausse de 46% par rapport aux neuf premiers mois de 2021. A taux de change constants⁷, il a progressé de 41%. Cette croissance s'explique principalement par la contribution des actifs entrés en opération en Argentine et en Australie au cours de l'année 2021 ainsi qu'en France en 2021 et au premier semestre 2022. Elle résulte également du chiffre d'affaires « *early generation* » enregistré par plusieurs centrales sur les neuf premiers mois de l'année, en particulier au troisième trimestre, principalement en Finlande mais aussi en Australie, en Irlande et en France, dans un contexte de prix de marché très élevés. Ce contexte a également eu un effet positif sur les revenus des centrales en opération vendant une partie de leur électricité sur le marché, notamment en Australie.

Le chiffre d'affaires de l'**activité solaire** a augmenté de 20% par rapport aux neuf premiers mois de 2021 grâce principalement à la contribution des actifs mis en service au cours de l'année 2021, en particulier Altiplano 200 en Argentine, mais aussi plusieurs centrales en France en 2021 et au premier semestre 2022. De plus, plusieurs actifs en Australie et en Irlande ont bénéficié d'un chiffre d'affaires « *early generation* » avant l'entrée en vigueur de leur contrat d'achat. Le chiffre d'affaires a par ailleurs bénéficié en Australie de prix de marché plus élevés que sur les neuf premiers mois de 2021 ainsi que d'un effet de change favorable. Ces éléments ont permis de largement compenser une moindre contribution de la centrale d'El Llano au Mexique : d'une part, le premier semestre 2021 constituait une base de comparaison élevée, son PPA ayant pris effet le 1^{er} juillet 2021 au lieu de fin juin 2020 initialement prévu, ce qui avait donné lieu à une valorisation de ses ventes d'électricité aux prix de marché sur la période ; d'autre part, après avoir connu des difficultés techniques au premier semestre 2022, sa production a été arrêtée sur l'ensemble du troisième trimestre. Ils ont également permis de compenser l'impact de la cession de quatre fermes solaires françaises en opération intervenue au second semestre 2021 dans le cadre de l'activité de *farm-down*. La contribution de l'activité solaire au chiffre d'affaires consolidé de Neoen s'est élevée à 42% sur les neuf premiers mois de 2022, contre 51% sur les neuf premiers mois de 2021.

Le chiffre d'affaires de l'**activité éolienne** a progressé de 50% par rapport aux neuf premiers mois de 2021. Cette croissance s'explique en grande partie par la contribution du chiffre d'affaires « *early generation* » du

⁷ Sur la base du taux de change moyen des neuf premiers mois de 2021

parc de Mutkalampi en Finlande au troisième trimestre 2022 et, dans une moindre mesure, de centrales françaises sur les neuf premiers mois de l'année dans un contexte de prix de marché très élevés. Elle résulte également d'un effet prix positif sur les centrales en opération, les prix de marché ayant été plus élevés en France, en Irlande et en Australie qu'à la même période l'an dernier. De plus, le parc éolien de Bulgana en Australie, dont le PPA a démarré en décembre 2021, a bénéficié à la fois d'une augmentation de sa production (le parc injectait de l'électricité sur le réseau à environ 70% de sa capacité au cours des neuf premiers mois de 2021) et d'un prix moyen de vente plus élevé que l'an dernier lorsque l'électricité produite était vendue sur le marché dans un contexte de prix bas. La croissance du chiffre d'affaires a également été portée par la contribution des actifs entrés en opération en France en 2021 et au premier semestre 2022. L'activité éolienne a contribué à hauteur de 40% au chiffre d'affaires consolidé de Neoen sur les neuf premiers mois de 2022 contre 39% sur les neuf premiers mois de 2021.

Le chiffre d'affaires de l'**activité stockage** a presque triplé pour atteindre 65,4 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2022. Cette forte progression résulte essentiellement de la contribution de la Victorian Big Battery entrée en opération en décembre 2021. Celle-ci a généré, au premier trimestre, des revenus associés à son contrat de capacité de réserve conclu avec le régulateur australien qui prévoit de libérer, pendant les étés australs, une capacité d'appoint supplémentaire pour l'interconnecteur existant entre les États de Victoria et de Nouvelle-Galles du Sud ; elle a également généré des revenus de services réseaux (FCAS) et d'arbitrage dans un contexte de marché très volatile, en particulier au deuxième et au troisième trimestre. L'activité de stockage a également été soutenue par la bonne performance de la batterie de Hornsdale Power Reserve en Australie et celle d'Yllikkälä en Finlande qui a étendu son activité de vente de service réseaux à plusieurs marchés sur les neuf premiers mois de 2022 et profité de conditions de marché favorables. L'activité de stockage a représenté 18% du chiffre d'affaires consolidé sur les neuf premiers mois de 2022 contre 10% sur les neuf premiers mois de 2021.

Sur les neuf premiers mois de 2022, la part des ventes d'énergie sur le marché a atteint 33% du chiffre d'affaires consolidé contre 24% sur les neuf premiers mois de 2021. Elle reflète notamment la contribution de la Victorian Big Battery, le chiffre d'affaires « *early generation* » enregistré par le parc de Mutkalampi en Finlande et dans une moindre mesure par plusieurs parcs éoliens et solaires en Australie et en France, la bonne performance de la batterie d'Yllikkälä en Finlande, et enfin des prix de marché élevés en Australie, en Irlande et en France.

Rapportée au chiffre d'affaires solaire et éolien (hors revenus de l'activité de stockage), la part des ventes sur le marché a atteint 21% du chiffre d'affaires contre 17% sur les neuf premiers mois de 2021.

Chiffre d'affaires du troisième trimestre en progression de 68%

Au cours du seul troisième trimestre 2022, Neoen a enregistré un chiffre d'affaires de 130,5 millions d'euros, en hausse de 68% par rapport au troisième trimestre 2021. Cette performance reflète une hausse de 26% du chiffre d'affaires de l'**activité solaire**, la contribution des actifs entrés en opération depuis le troisième trimestre 2021 ayant compensé la baisse de revenus de la centrale d'El Llano au Mexique dont la production a été arrêtée sur l'ensemble du trimestre. Elle résulte également d'un doublement du chiffre d'affaires de l'**activité éolienne** qui s'explique principalement par le chiffre d'affaires « *early generation* » du parc de Mutkalampi ainsi que par la plus forte contribution de la centrale de Bulgana en Australie. Enfin, le chiffre d'affaires de l'**activité stockage a plus que doublé**, grâce à la Victorian Big Battery mise en service fin 2021 et qui a activement supporté le réseau australien dans un environnement très volatile au cours du troisième trimestre 2022.

Portefeuille à fin septembre 2022 : 18,1 GW, en hausse de 4,2 GW par rapport à fin décembre 2021

En MW	30 septembre 2022	31 décembre 2021	Var.
Actifs en opération	3 589	3 480	+109
Actifs en construction	1 973	1 954	+19
Sous-total actifs en opération ou en construction	5 563	5 434	+128
Projets <i>awarded</i>	779	582	+197
Total des MW <i>secured portfolio</i>	6 342	6 016	+326
Projets <i>tender ready</i>	2 775	1 731	+1 044
Projets <i>advanced development</i>	8 996	6 184	+2 812
Total des MW <i>advanced pipeline</i>	11 770	7 914	+3 856
Portefeuille total	18 112	13 930	+4 182
Projets <i>early stage</i>	> 5 GW	> 5 GW	

Les capacités en opération ou en construction s'élevaient à 5,6 GW à fin septembre 2022 contre 5,4 GW à fin décembre 2021. Neoen a en effet lancé la construction de 128 MW⁸ sur les neuf premiers mois de 2022, comprenant le parc éolien de Largeasse (17 MW) et la ferme solaire de Chateaurenard (12 MWc) en France ainsi que le parc éolien de Storbrännkullen en Suède (57 MW) et le parc éolien de Björkliden en Finlande (40 MW).

Le portefeuille sécurisé (actifs en opération, en construction ou *awarded*) s'élevait à 6,3 GW au 30 septembre 2022 contre 6,0 GW à fin décembre 2021. Sur les neuf premiers mois de l'année, les nouveaux projets *awarded* ont quant à eux représenté 326 MW⁹ :

- 124 MWc remportés en France lors du dernier appel d'offres gouvernemental pour les centrales solaires au sol (« PPE2 ») ;
- 80 MWc gagnés lors du deuxième appel d'offres gouvernemental solaire RESS 2 en Irlande ;
- 57 MW correspondant au parc éolien de Storbrännkullen, premier actif de Neoen en Suède actuellement en construction ;
- 42 MW remportés dans le cadre d'un nouveau PPA signé avec Equinix en Finlande concernant le futur parc éolien de Lumivaara ;
- 10 MW correspondant au parc éolien Les Granges en France ; et
- 5 MW de capacité supplémentaire sur le parc éolien de Björkliden en Finlande, actuellement en construction.

Par ailleurs, Neoen a également signé au cours du troisième trimestre un PPA de 40 MW avec Flow Power pour son parc éolien de *Goyder South Stage 1* dont la construction avait déjà été lancée.

Le portefeuille total atteignait 18,1 GW à fin septembre 2022 contre 13,9 GW à fin décembre 2021.

⁸ Incluant 2 MW de réévaluation de puissance

⁹ Incluant 7 MW de réévaluation de puissance

Principaux événements du troisième trimestre 2022

Neoen et Prokon signent un deuxième PPA avec Equinix en Finlande pour une puissance d'au moins 42 MW

Le 21 juillet 2022, Neoen et Prokon, ont annoncé la signature d'un nouveau *power purchase agreement* (PPA) avec Equinix, le fournisseur de services au coeur de l'infrastructure numérique mondiale, pour au moins 42 MW d'énergie verte en Finlande. Il s'agit du deuxième PPA signé par Neoen et Prokon avec Equinix, grâce auquel ses cinq International Business Exchanges (IBX) datacenters finlandais seront alimentés en énergie renouvelable. Selon les termes du contrat décennal, Equinix achètera 80% de l'énergie verte ainsi que les garanties d'origine associées du nouveau parc éolien de Lumivaara (53 MW). La construction doit commencer en 2023, avec une mise en service prévue début 2025. Neoen détient 80% des parts du projet, les 20% restants appartenant à Prokon, développeur initial du projet.

Neoen a cédé un parc éolien en France

Le 26 juillet 2022, le Groupe a signé un accord en vue de céder à Sergies, partenaire historique dans le développement du projet, acteur local et énergéticien intégré, 95% de ses parts dans la centrale éolienne de Saint-Sauvant sur la base d'une valeur d'entreprise de 65,5 millions d'euros. L'opération a été finalisée en septembre 2022. D'une puissance de 20,6 MW et localisée dans le département de la Vienne, cette centrale est entrée en service au cours du premier semestre 2022. Neoen conserve une détention minoritaire, la supervision de la centrale pour les deux prochaines années, une présence locale à travers un contrat de *community management* et bénéficie d'une option de rachat lui permettant de prendre le contrôle de la société de projet dans 30 ans. Le produit net de cession s'élève à 16 millions d'euros.

Neoen et Tesla innovent avec la fourniture de services d'inertie à Hornsdale Power Reserve, en Australie

Le 27 juillet 2022, Neoen a annoncé avoir testé et déployé avec succès le *Virtual Machine Mode* de Tesla (VMM) sur son site de Hornsdale Power Reserve (HPR), la deuxième plus grande batterie lithium-ion d'Australie d'une puissance de 150 MW / 193,5 MWh. HPR ayant obtenu l'autorisation de l'AEMO, ses onduleurs de type grid-forming (capables de générer leur propre consigne de tension et de fréquence) vont pouvoir commencer à fournir des services d'inertie au réseau d'Australie-Méridionale. Cette nouvelle fonctionnalité est une avancée majeure vers le scénario 100% renouvelable de l'AEMO à l'horizon 2025.

Neoen signe un PPA de 40 MW avec Flow Power pour le parc éolien de Goyder en South Australia

Le 2 août 2022, Neoen a annoncé avoir signé un Power Purchase Agreement (PPA) de 40 MW pour son parc éolien de *Goyder South Stage 1* avec Flow Power, l'un des distributeurs d'électricité les plus dynamiques d'Australie. *Goyder South Stage 1*, d'une puissance totale de 412 MW, est actuellement en construction et sa mise en service est prévue en 2024. Il constitue la première phase d'un projet emblématique, la *Goyder Renewables Zone*, associant éolien, solaire et stockage, situé à proximité de Burra, dans l'Etat de South Australia. Le contrat signé avec Flow Power pour une durée de 10 ans, représente près de 10 % de la capacité de production du parc éolien *Goyder South Stage 1*.

Neoen annonce le succès de l'émission d'OCEANes vertes à échéance 2027 pour un montant nominal de 300 millions d'euros

Le 7 septembre 2022, Neoen a annoncé le succès du placement de l'émission d'obligations vertes à option de conversion et/ou d'échange en actions nouvelles ou existantes (OCEANE) à échéance 2027 pour un montant nominal de 300 millions d'euros. Le produit net de l'émission sera affecté au financement ou au refinancement de projets de production ou de stockage d'énergie renouvelable, conformément au Green Bond Framework de Neoen du 27 mai 2020 revu par Moody's ESG Solutions (anciennement Vigeo Eiris). Concomitamment à cette émission, Neoen a annoncé l'exercice de l'option de remboursement

anticipé de ses OCEANE arrivant à échéance en 2024, représentant un montant d'environ 200 millions d'euros, ce qui a entraîné leur conversion à hauteur de 99,78 %.

Événements récents

Neoen va céder une centrale solaire en opération au Portugal

Le 28 octobre 2022, le Groupe a signé un accord en vue de céder à Cubico Sustainable Investments, l'un des principaux producteurs privés d'énergies renouvelables au monde, 100% de ses parts dans la centrale solaire de Cabrela sur la base d'une valeur d'entreprise de 51,1 millions d'euros. D'une puissance de 13,2 MWc, cette centrale située au Portugal est entrée en service en 2014 et bénéficie d'un contrat d'achat d'électricité d'une durée de 20 ans. Le produit net de cession s'élèvera à environ 25 millions d'euros. L'opération reste soumise aux conditions suspensives usuelles et devrait être finalisée au plus tard le 1^{er} février 2023.

Neoen signe avec BHP son premier PPA baseload pour 70 MW en Australie

Le 3 novembre 2022, Neoen a annoncé avoir signé un contrat de fourniture d'électricité en continu dit *baseload* portant sur une puissance de 70 MW avec BHP, l'un des plus grands groupes miniers au monde. A partir de juillet 2025, ce contrat couvrira la moitié de la consommation électrique de la mine d'Olympic Dam, en Australie Méridionale, l'un des plus grands gisements mondiaux de cuivre, d'or et d'uranium. Selon les termes du contrat, Neoen fournira à la mine une énergie verte, 24 heures sur 24, 7 jours sur 7, ainsi que les certificats d'origine associés. Près de la moitié de la production du parc éolien de Goyder South Stage 1 sera dédiée à ce contrat. L'intermittence de l'énergie éolienne sera compensée grâce aux capacités de stockage de Blyth Battery et à l'expertise de Neoen en matière d'*energy management*. Blyth Battery est un projet de batterie de grande puissance, située à Blyth en Australie-Méridionale, développé par Neoen depuis 2 ans. En avril 2022, Blyth Battery a reçu un permis de construire pour une capacité maximum de 300 MW.

Perspectives

Neoen revoit à la hausse la fourchette de son objectif d'EBITDA ajusté 2022 à un niveau compris entre 390 et 410 millions d'euros contre 380 à 400 millions d'euros prévu précédemment. Ce relèvement est notamment dû à la performance observée au troisième trimestre, en particulier sur le chiffre d'affaires « *early generation* » enregistré en Europe. Cet objectif d'EBITDA ajusté tient compte de 16 millions d'euros de produits nets de cessions d'actifs dans le cadre de l'activité de *farm-down* relatifs à la cession de 95% de la Centrale de Saint Sauvant, soit environ 4% de l'EBITDA ajusté. La marge d'EBITDA ajusté devrait être comprise entre 80 et 85%.

Neoen confirme par ailleurs son objectif de générer une croissance annuelle à deux chiffres de son EBITDA ajusté entre 2022 et 2025.

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 construction¹⁰ d'ici fin 2025.

L'ensemble des objectifs du Groupe tiennent compte de la meilleure estimation à date du calendrier d'exécution de ses projets et de sa vision actuelle de l'évolution des prix de marché.

¹⁰ Capacité consolidée post *farm-down*

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.

Prochaines publications financières

Résultats annuels 2022 : 28 février 2023

Chiffre d'affaires du 1er trimestre 2023 et données opérationnelles : 2 mai 2023

Résultats du 1er semestre 2023 : 27 juillet 2023

Chiffre d'affaires des 9 premiers mois 2023 et données opérationnelles : 2 novembre 2023

À propos de Neoen

Créée en 2008, Neoen est l'un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable. Ses savoir-faire dans les domaines du solaire, de l'éolien et du stockage lui permettent de participer activement à la transition énergétique des pays dans lesquels Neoen produit une énergie verte, locale et compétitive. Multipliées par cinq au cours des cinq dernières années, ses capacités en opération ou en construction atteignent aujourd'hui 5,6 GW. Présente sur 4 continents, Neoen compte parmi ses principaux actifs le plus puissant parc solaire de France (Cestas, 300 MWc), le plus grand parc éolien de Finlande (Mutkalampi, 404 MW), l'une des centrales solaires les plus compétitives au monde au Mexique (El Llano, 375 MWc), ainsi que deux des plus grandes centrales de stockage à grande échelle au monde, toutes deux basées en Australie (Hornsedale Power Reserve, 150 MW / 193,5 MWh et Victorian Big Battery 300 MW / 450 MWh). Société en forte croissance, Neoen a pour ambition d'atteindre 10 GW en opération ou construction fin 2025. Neoen est cotée sur le compartiment A d'Euronext Paris (code ISIN : FR0011675362, mnémonique : NEOEN) et appartient aux indices SBF 120 et CAC Mid 60.

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@oprghfinancial.fr

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

ANNEXE

Chiffres d'affaires trimestriels

	T1 2022	T1 2021	Var.
Chiffre d'affaires (M€)			
Solaire	49,6	38,0	+31%
Eolien	45,2	36,7	+23%
Stockage	14,0	5,3	x2,6
Autre ⁽¹⁾	0,2	0,2	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	109,1	80,2	+36%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>82,7</i>	<i>63,8</i>	<i>+30%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>19,1</i>	<i>14,7</i>	<i>+30%</i>
<i>Dont autres produits⁽²⁾</i>	<i>7,3</i>	<i>1,7</i>	<i>x4,2</i>

	T2 2022	T2 2021	Var.
Chiffre d'affaires (M€)			
Solaire	49,8	46,9	+6%
Eolien	39,6	29,5	+34%
Stockage	25,4	8,0	x3,2
Autre ⁽¹⁾	0,2	0,2	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	115,0	84,7	+36%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>76,4</i>	<i>56,2</i>	<i>+36%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>36,8</i>	<i>26,8</i>	<i>+37%</i>
<i>Dont autres produits⁽²⁾</i>	<i>1,8</i>	<i>1,7</i>	<i>+5%</i>

	T3 2022	T3 2021	Var.
Chiffre d'affaires (M€)			
Solaire	48,0	38,1	+26%
Eolien	56,2	28,1	x2,0
Stockage	26,0	10,5	x2,5
Autre ⁽¹⁾	0,3	1,0	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	130,5	77,7	+68%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>68,0</i>	<i>59,1</i>	<i>+15%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>60,3</i>	<i>15,8</i>	<i>x3,8</i>
<i>Dont autres produits⁽²⁾</i>	<i>2,3</i>	<i>2,8</i>	<i>n/a</i>

(1) Correspondant au segment Développement et investissement

(2) Les autres produits correspondent principalement aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries, à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers