

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

RESULTATS ANNUELS 2021**Des résultats annuels 2021 en forte hausse**

- Revenus +71%
- EBITDA +41%
- EBITDA normatif¹ +55%, mais inférieur à l'objectif du fait d'un décalage de 2021 à 2022 de la reconnaissance comptable de ventes de projets en cours de développement signées en 2021
- Résultat net part du Groupe à -1,6 millions d'euros du fait de ce décalage
- Capacité installée et en construction à 1,7 gigawatts (+34 %)

Confirmation des ambitions 2023

- Capacité en exploitation et en construction de 2,6 gigawatts
- EBITDA normatif¹ de 275 à 300 millions d'euros

Un modèle unique et solide

- Stratégie intégrée (internalisation des développement, construction et maintenance) générant des ventes de services aux tiers (x2,6 en 2021) et des économies d'échelle
- Des indicateurs opérationnels robustes, avec en 2021 :
 - 97% des centrales adossées à des contrats de vente long terme
 - 83% de leurs revenus contractuellement indexés sur l'inflation
 - 87% de l'électricité vendue à des prix non subventionnés
- Contrats long terme de vente d'électricité d'une durée résiduelle de 17,7 ans avec 6,6 milliards d'euros de revenus futurs sous contrat
- Portefeuille de projets en développement de 11,1 gigawatts (+14% depuis fin 2020)
- Levier d'endettement maîtrisé (51%)

Voltaia (Euronext Paris, ISIN code: FR0011995588), acteur international des énergies renouvelables, publie ce jour ses résultats annuels consolidés de l'exercice clos le 31 décembre 2021. Les comptes, dont les procédures d'audit sont en cours, ont été arrêtés par le Conseil d'Administration qui s'est réuni en date du 23 mars 2022.

Voltaia commentera ses résultats annuels 2021 et ses perspectives à court et moyen terme lors d'un webcast en direct à partir de 8h30, heure de Paris, jeudi 24 mars 2022. Tous les détails de connexion sont disponibles sur notre site Web : <https://www.voltaia.com/fr/investor-relations>

« Voltaia a réalisé en 2021 une très bonne performance opérationnelle et commerciale, avec des revenus en hausse de 71%. L'EBITDA normatif est aussi en forte hausse à 55%, mais inférieur à l'objectif du fait d'un décalage de 2021 à 2022 de la reconnaissance comptable de cessions de projets en développement signées en 2021. Nous réaffirmons nos ambitions 2023, avec une conviction renforcée par les récents événements qu'il faut notamment en Europe accélérer la croissance du renouvelable, une énergie locale, décarbonée et compétitive », déclare Sébastien Clerc, directeur général de Voltaia.

¹ « Normatif » signifie calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et une ressource éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

CHIFFRES CLÉS : TRES FORTE CROISSANCE DE L'ACTIVITE ET DE L'EBITDA

En millions d'euros	2021	2020	Var. à taux courants	Var. à taux constants ²
Revenus ³	398,6	233,5	+71%	+76%
EBITDA normatif	156,5	101,1	+55%	+62%
EBITDA	137,4	97,4	+41%	+49%
Résultat net part du Groupe	-1,6	7,9	-121%	-100%

Les revenus annuels 2021 s'élèvent à 398,6 millions d'euros, en hausse de +71% par rapport à 2020 (+76% à taux de change constants). Les revenus issus de l'activité des Ventes d'énergie progressent de +34% et ceux issus des Services sont multipliés par 2,6 (après élimination des ventes internes de Services), portés surtout par le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements mais aussi celui de l'Exploitation-maintenance.

L'EBITDA normatif, calculé sur la base d'un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et d'une ressource éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne long terme, ressort à 156,5 millions d'euros, en hausse de +55% par rapport à 2020. Il est inférieur à l'objectif qui est de 170 millions d'euros car certaines cessions de projets en cours de développement au Brésil (pré-construction), signées en 2021, ne seront comptablement reconnues qu'en 2022. Sans ce décalage non anticipé, l'objectif 2021 aurait été dépassé. Parmi les cessions signées en 2021 mais non comptabilisées, celles qui ont déjà rempli les critères de comptabilisation depuis le 1^{er} janvier 2022 représentent plus de 10 millions d'euros d'EBITDA, soit la grande majorité de l'écart à l'objectif.

L'EBITDA consolidé s'établit à 137,4 millions d'euros. La hausse de +41% (+49% à taux de change constants) provient des Ventes d'énergie comme des Services.

Le bénéfice net part du Groupe ressort à -1,6 millions d'euros, en baisse de -121% (-100% à taux de change constants) par rapport à 2020.

REVUE DES ACTIVITÉS

Ventes d'énergie : croissance soutenue de la production, des revenus et de l'EBITDA

Chiffres clés financiers

En millions d'euros	2021	2020	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Avant éliminations des services fournis en interne				
Revenus	218,5	163,1	+34%	+41%
EBITDA	123,6	100,9	+23%	+30%
Marge d'EBITDA	56,6%	61,9%	-5pts	-5pts

² Le taux de change moyen EUR/BRL auquel ont été arrêtés les comptes 2021 ressort à 6,4 vs. 5,9 en 2020

³ Les revenus sont nets : ils intègrent le revenu lié aux plus-values générées lors des cessions d'actifs réalisées et non la valeur totale incluant la valeur de l'actif cédé

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Indicateurs opérationnels

	2021	2020	Var.	Facteurs de charge ⁴	
				Moyenne long terme Voltaia	Moyenne long terme nationale
Production (en GWh)	4 143	2 750	+51%		
Puissance installée (en MW) ⁵	1 129	1 015	+11%		
Puissance installée et en construction (en MW) ⁶	1 709	1 280	+34%		
Facteur de charge éolien au Brésil	50%	45%	+5pts	53%	45%
Facteur de charge éolien en France	24%	28%	-4pts	27%	25%
Facteur de charge solaire en France	17%	16%	+1pt	18%	16%
Facteur de charge solaire en Egypte et en Jordanie	29%	25%	+4pts	25%	25%

■ Production et revenus

Les revenus de l'année 2021 issus des Ventes d'énergie se montent à 218,5 millions d'euros, en hausse de +34% (+41% à taux de change constants).

La production annuelle d'électricité atteint en 2021 un niveau record de 4,1 térawattheures (+51%). Ce volume représente la moitié de la consommation annuelle en électricité d'un pays comme le Kenya.

La croissance des revenus bénéficie de l'effet en année pleine des centrales ayant commencé à contribuer en 2020, principalement les centrales VSM1 au Brésil et des centrales solaires en France et en Jordanie⁶, et des nouvelles centrales mises en service en 2021, principalement celles de Cabanon, Laspeyres, Cacao en France, et celles de VSM2, VSM3 et VSM4 au Brésil⁷.

Le facteur de charge éolien au Brésil en 2021, à 50%, est inférieur de trois points à sa moyenne de long terme mais en hausse de 5 points par rapport à 2020. Dans les autres principaux pays, les facteurs de charge sont en hausse dans le solaire (France, Egypte et Jordanie) et en baisse dans l'éolien (France). En 2021 comme chaque année, le facteur de charge moyen sur le long terme des centrales de Voltaia est partout supérieur ou égal à celui du pays, illustrant la grande sélectivité de Voltaia pour les meilleurs projets.

Helexia, qui produit de l'électricité solaire en France, en Belgique, au Portugal, en Espagne et en Italie, en parallèle de son activité de services, a vu croître ses revenus de +19,5%.

La durée résiduelle moyenne pondérée de l'ensemble des contrats de vente en portefeuille est de 17,7 années, représentant 6,6 milliards d'euros de revenus futurs sous contrat. 83% des revenus 2021 sont contractuellement indexés sur l'inflation. Ces données illustrent la stratégie d'investissement de Voltaia, les centrales ne bénéficiant pas de contrats indexés et longs étant généralement cédées avant leur construction, de même que la plupart des projets subventionnés.

La puissance installée en exploitation de Voltaia est de 1 129 MW à fin décembre 2021, en hausse de +11% sur 12 mois. La capacité des centrales en cours de construction est multipliée par 2,2 sur la période, passant de 265 MW à 580 MW.

⁴ (Energie effectivement produite) / (énergie qui serait produite si les centrales produisaient 100% du temps à 100% de leur puissance)

⁵ En fin de période

⁶ Comme précisé dans le rapport semestriel 2021 (note 4,5), des conditions suspensives restent à lever pour finaliser le transfert de titres des centrales jordaniennes. Elles devraient aboutir d'ici le 30 avril 2022

⁷ Jusqu'à leur cession à Copel fin novembre pour VSM2 et VSM4

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

▪ EBITDA

Les Ventes d'énergie génèrent en 2021 un EBITDA de 123,6 millions d'euros en hausse de +23% (+30% à taux de change constants). La marge d'EBITDA diminue de 5,3 points ce qui s'explique par deux éléments combinés (i) des effets structurels : la nouvelle centrale biomasse de Cacao en Guyane française a naturellement une marge d'EBITDA inférieure aux autres énergies car sa ressource, le bois, représente un coût ; et la marge d'EBITDA des centrales en début d'exploitation est souvent inférieure à sa moyenne de long terme (*ramp up*) ; (ii) et des effets conjoncturel : Helexia, dont l'activité comprend des services, moins margés, en parallèle de la production d'électricité, a connu une forte croissance⁸ ; et contrairement à 2020, Vitalia n'a pas perçu en 2021 de pénalités de retard de la part de ses fournisseurs.

Services : très forte croissance des revenus et de l'EBITDA

En millions d'euros	FY 2021	FY 2020	Var, à taux courants	Var, à taux constants
Avant éliminations des services fournis en interne				
Revenus	246,5	136,6	+80%	+80%
<i>Dont revenus internes</i>	66,3	66,1	+0%	+0%
<i>Dont revenus externes</i>	180,1	70,4	x2,6	x2,6
EBITDA	33,7	11,6	x2,9	x2,9
Marge d'EBITDA	13,7%	8,5%	+5pts	+5pts

En 2021, les revenus issus des Services (internes et externes) atteignent 246,5 millions d'euros, en hausse de +80% (idem à taux de change constants). L'EBITDA est multiplié par 2,9 (idem à taux de change constants), avec une marge d'EBITDA de 13,7% en progression de 5 points. La croissance des revenus comme de l'EBITDA s'explique intégralement par la progression des Services aux clients tiers.

▪ Développement, Construction et Fourniture d'équipements

Le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements affiche des revenus de 219,0 millions d'euros, multipliés par 2,0 (idem à taux de change constants) par rapport à 2020, entièrement portés par la croissance des revenus externes (x3).

L'EBITDA 2021 du segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements est multiplié par x2,5 pour atteindre 33,0 millions d'euros.

▪ Exploitation-maintenance

Les revenus du segment Exploitation-maintenance atteignent 27,5 millions d'euros en hausse de +23% (+25% à taux de change constants). 579 MW de nouveaux contrats de maintenance pour clients tiers ont été signés en 2021 dont 491 MW au Brésil et 88 MW in Europe.

Le segment affiche un EBITDA positif de 0,7 million d'euros, contre un EBITDA négatif de 1,5 million d'euros en 2020, bénéficiant d'effets d'échelle dans un contexte de maîtrise des coûts.

À la fin de l'année, la capacité sous gestion pour Vitalia et ses clients tiers est de 3,5 GW.

⁸ Suite à l'évolution des secteurs opérationnels, les activités Ventes d'Énergie et Services d'Helexia seront à l'avenir identifiées séparément.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

AUTRES POSTES DU COMPTE DE RÉSULTAT :

En millions d'euros	2021	2020	Var, à taux courants	Var, à taux constants
EBITDA avant éliminations et éléments corporate	157,4	112,5	+40%	+46%
Éliminations et éléments corporate	-19,9	-15,1	+31%	+30%
EBITDA	137,5	97,4	+41%	+49%
Dépréciation, amortissements et provisions	-75,7	-53,6	+41%	+46%
Résultat opérationnel (EBIT)	61,7	43,7	+41%	+52%
Résultat financier	-43,8	-32,7	+34%	+41%
Impôts et résultats des sociétés mises en équivalence	-16,6	-3,8	-x4,4	-x4,5
Intérêts minoritaires	-2,9	0,7	-x4,3	-x4,7
Résultat net (part du Groupe)	-1,6	7,9	-121%	-100%

L'EBITDA avant éliminations et éléments corporate est en progression de +40% à 157,4 millions d'euros. Les éliminations sont en hausse, reflétant la croissance de l'activité interne. Les éléments corporate sont en hausse aussi, mais à un rythme très inférieur à l'activité générale. L'EBITDA consolidé s'élève à 137,5 millions d'euros, en hausse de +41% par rapport à 2020.

Les dotations aux amortissements et provisions s'élèvent à 75,7 millions d'euros, en hausse de +41%, du fait principalement de l'amortissement des centrales mises en service en 2021 et de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2020. A 43,8 millions d'euros, les frais financiers nets sont en hausse de +34%, soulignant la montée des financements de projets en exploitation.

Après prise en compte des intérêts minoritaires et de l'impôt, le résultat net, part du groupe, s'établit à - 1,6 millions d'euros, en baisse de -121% (-100% à taux de change constant), du fait du décalage de la comptabilisation des ventes de projets en développement (pré-construction) expliqué précédemment.

BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

Le bilan de Vitalia à fin 2021 atteint 2,1 milliards d'euros, dépassant le seuil des 2 milliards pour la première fois. Il est en croissance de +20% à taux de change courant et presque autant à taux de change constants avec un réal brésilien quasi stable (EUR/BRL à 6,32 fin 2021 contre 6,37 fin 2020).

En millions d'euros	31/12/2021	31/12/2020
Goodwill	77,8	80,2
Immobilisations corporelles & incorporelles	1509,9	1 273,5
Trésorerie et équivalent de trésorerie	291,4	220,1
Autres actifs	233,9	203,6
Total actifs	2112,9	1777,3
Capitaux propres	671,6	640,4
Minoritaires	62,6	55,8
Dette financière	1050,1	839,3
Provisions	13,8	11,0
Autres passifs courants et non courants	314,8	230,8
Total passif	2112,9	1777,3

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

La hausse des actifs du Groupe est essentiellement liée à l'augmentation du portefeuille de centrales en exploitation et en construction, avec des immobilisations en hausse de +19%.

La trésorerie du Groupe à fin 2021 s'élève à 291,4 millions d'euros en hausse de +33%.

Ce niveau est à comparer à une dette financière totale de 1 050,1 millions d'euros à fin 2021, en hausse de +25% essentiellement du fait de l'émission début 2021 d'obligations convertibles (Océane) et vertes. Le levier d'endettement⁹ reste donc faible, à 51%.

Sur la période, l'activité opérationnelle (hors capex) a permis une génération de cash-flow à hauteur de 127 millions d'euros, en hausse de +49%.

DÉVELOPPEMENTS RÉCENTS

Signature de 124,5 MW de lettres d'intention avec Auchan

Première réalisation concrète de leur partenariat mondial signé en mai 2021, Auchan et Helexia (filiale de Voltalia) ont signé des lettres d'intention portant sur des toitures et ombrières solaires à construire dans des sites d'Auchan pour un total de 124,5 MW.

L'objectif du partenariat est d'apporter à Auchan une contribution déterminante pour atteindre ses objectifs de réduction de son empreinte carbone et de sa consommation d'énergies conventionnelles.

Revenus futurs sous contrat en progression : 6,6 milliards d'euros

La visibilité à long terme s'est encore améliorée avec des revenus futurs sécurisés par des contrats de vente d'électricité s'élevant à 6,6 milliards d'euros, soit 15,7 fois les revenus 2021. Ce niveau particulièrement élevé résulte de la stratégie de Voltalia consistant à rechercher des contrats de vente d'électricité à très long terme couvrant l'essentiel de la production des centrales conservées en portefeuille.

Portefeuille de projets en développement en expansion : 11,1 GW

Le portefeuille de projets en développement, destinés à être conservés ou vendus avec des services de construction et de maintenance, se montait à 11,1 GW, en augmentation de +1,4 GW en un an (+14%). Illustrant la montée en puissance de la stratégie de diversification géographique promue par le Groupe, ce portefeuille est à ce jour réparti à hauteur de respectivement 48%, 40% et 12% en Amérique latine, Europe et Afrique. Sur le plan technologique, le solaire est majoritaire, à 67%, suivi de l'éolien pour 31% et des autres technologies, pour 2%.

AUTRES DÉVELOPPEMENTS RÉCENTS

Mise en service de la centrale de stockage de Hallen au Royaume-Uni

En janvier 2022, Voltalia a annoncé que sa centrale de stockage par batteries de Hallen, située près de la ville de Bristol dans la région d'Avonmouth, a produit ses premiers kWh. Hallen Système de Stockage d'Énergie par Batteries (SSEB) est une centrale de stockage par batteries lithium-ion incluant 16 modules, chacun d'une capacité unitaire de 2 MWh.

⁹ Dette financière nette / (fonds propres + dette financière nette)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Lancement de la construction d'une centrale hydroélectrique dans le nord du Brésil

En février 2022, Votalia a lancé la construction de la centrale hydroélectrique de 7,5 MW de Cafesoca, dans le nord du Brésil, troisième phase du complexe d'Oiapoque, qui assure toute la consommation des habitants de la ville amazonienne isolée d'Oiapoque. Cafesoca portera à plus de 90% la part des énergies renouvelables dans la production de ce complexe.

Mise en service de projets photovoltaïques en Grèce d'une capacité de 12 MW

Dans le cadre d'un appel d'offres lancé en octobre 2020 par l'Autorité de régulation de l'énergie grecque, Votalia a remporté cinq projets photovoltaïques avec des contrats de vente d'électricité sur 20 ans de 12 mégawatts au total. Le projet a été mis en service en mars 2022. Sa production permettra de couvrir les besoins en électricité domestique de 21 220 habitants.

Participation de 33% du fonds STOA dans la centrale solaire SSM1&2 au Brésil

STOA est devenu en mars 2022 actionnaire à 33% de SSM1&2, une centrale solaire de 320 MW actuellement en construction et dont la mise en service est prévue pour le premier semestre 2022. SSM1&2 est adossé à cinq contrats de vente d'électricité d'une durée moyenne de 16 ans.

AMBITION 2023 CONFIRMÉES

L'ambition de 2,6 GW en exploitation ou en construction d'ici fin 2023 est confirmée. Votalia dispose en effet 1,7 GW de capacité en exploitation ou en construction à fin 2021. Par ailleurs, les contrats de vente d'énergie déjà attribués et qui ne sont pas encore en construction représentent environ 0,9 GW.

En 2023, l'EBITDA normatif devrait atteindre la fourchette de 275 à 300 millions d'euros.

	2023
Capacité	2,6 GW en exploitation ou en construction
EBITDA normatif	275-300 millions d'euros
	« Normatif » : avec une ressource éolienne/solaire/hydraulique égale à la moyenne de très long terme et un taux EUR/BRL de 6,3

Votalia précise que les activités du Groupe ne sont pas directement exposées à la Russie ou à l'Ukraine.

ASSEMBLÉE GÉNÉRALE ANNUELLE

Le Conseil d'Administration a approuvé les projets de résolutions qui seront soumis à l'Assemblée Générale du 17 mai 2022.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Déclarations prospectives

Ce communiqué contient des déclarations prospectives. Ces déclarations ne constituent pas des faits historiques. Ces déclarations comprennent des projections et des estimations ainsi que les hypothèses sur lesquelles celles-ci reposent, des déclarations portant sur des projets, des objectifs, des intentions et des attentes concernant des résultats financiers, des événements, des opérations, des services futurs, le développement de produits et leur potentiel ou les performances futures.

Ces déclarations prospectives peuvent

souvent être identifiées par les mots « s'attendre à », « anticiper », « croire », « avoir l'intention de », « estimer » ou « planifier », ainsi que par d'autres termes similaires. Bien que la direction de Voltalia estime que ces déclarations prospectives sont raisonnables, les investisseurs sont alertés sur le fait que ces déclarations prospectives sont soumises à de nombreux risques et incertitudes, difficilement prévisibles et généralement en dehors du contrôle de Voltalia qui peuvent impliquer que les résultats et événements effectifs réalisés diffèrent significativement de ceux qui sont exprimés, induits ou prévus dans les informations et déclarations prospectives. Ces risques et incertitudes comprennent notamment les incertitudes inhérentes à l'évolution du prix de vente de l'électricité produite par Voltalia, à l'évolution du contexte réglementaire dans lequel Voltalia évolue ainsi qu'à la compétitivité des énergies renouvelables et d'autres facteurs qui peuvent affecter la capacité de production ou la rentabilité des sites de production de Voltalia ainsi que ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par Voltalia auprès de l'Autorité des marchés financiers y compris ceux énumérés à la section 2.2 « Facteurs de risque » du Document d'Enregistrement Universel 2020 de Voltalia déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 19 avril 2021. Voltalia ne prend aucun engagement de mettre à jour les informations et déclarations prospectives sous réserve de la réglementation.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Capacité installée au 31 décembre 2021

En MW	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride*	31 décembre 2021	31 décembre 2020
Brésil	732,3	4,0			12,0	748,3	681,5
Egypte		32,0				32,0	32,0
Jordanie		57,0				57,0	57,0
France	64,2	95,6		4,5		164,3	162,4
Guyane française		17,1**	6,8	5,4		29,3	29,3
Grèce		4,7				4,7	4,7
Royaume-Uni		39,3***				39,3	7,3
Portugal		20,0				20,0	12,8
Italie		12,6				12,6	10,2
Belgique		15,0				15,0	11,6
Espagne		6,4				6,4	6,4
Total	796,5	303,7	6,8	9,9	12,0	1 128,9	1 015,2

*4 MW de solaire et 12 MW de thermique

** Incluant le complexe de stockage de Toco

*** Incluant le complexe de stockage de Hallen

Capacité en construction au 31 décembre 2021

Nom du projet	Capacité	Techno.	Pays
Canudos 1	99,4	Eolien	Brésil
South Farm Solar	49,9	Solaire	Royaume Uni
Helexia	11,0	Solaire	Europe
Helexia	87,0	Solaire	Brésil
Carrière des Plaines	8,0	Solaire	France
SSM1&2	320,0	Solaire	Brésil
Sable Blanc	5	Solaire	France
Cafesoca	8*	Hydro	Brésil
Total (en MW)	588,3		

*8 MW d'hydro de Cafesoca mise en construction en février 2022

Production d'électricité au 31 décembre 2021

(En GWh)	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride*	Total 2021	Total 2020
Brésil	3 518,3	4,0			44,1	3 566,4	2 317,5
Egypte		75,3				75,3	76,5
Jordanie		130,4				130,4	33,8
France	131,9	112,2		4,6		248,7	238,4
Guyane française		5,2	34,7	18,0		57,9	32,8
Grèce		6,8				6,8	7,2
Royaume-Uni		7,8				7,8	8,7
Portugal		19,9				19,9	7,7
Italie		12,1				12,4	12,0
Belgique		10,6				10,6	11,0
Espagne		6,6				6,6	4,5
Total	3 650,2	391,2	34,7	22,6	44,1	4 142,8	2 750,1

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Compte de résultat consolidé (Non audité)

En milliers d'euros	Au 31 Décembre 2021	Au 31 Décembre 2020 (Chiffres publiés)
Total produits	461 329	233 457
<i>Dont Revenus nets¹⁰</i>	<i>398 569</i>	<i>233 457</i>
Achats et sous-traitance	(119 740)	(31 749)
Autres charges d'exploitation	(99 677)	(70 759)
Charges de personnel	(44 584)	(33 828)
Autres produits et charges courants	(59 802)	343
EBITDA	137 527	97 464
Dotations et reprises aux amortissements, provisions et dépréciations	(71 243)	(46 602)
Résultat opérationnel courant	66 284	50 862
Autres produits et charges non courants	(4 472)	(7 116)
Résultat opérationnel (EBIT)	61 812	43 746
Coût net de l'endettement financier	(50 398)	(31 408)
Autres produits et charges financiers	6 302	(1 336)
Impôt sur les résultats et assimilés	(17 251)	(3 603)
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	562	(162)
Résultat net	1 027	7 237
Participations ne conférant pas le contrôle	(2 643)	687
Part du Groupe	(1 616)	7 924

¹⁰ Les revenus nets intègrent le revenu lié aux plus-values générées lors des cessions d'actifs réalisées et non la valeur totale incluant la valeur de l'actif cédé

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Bilan consolidé¹¹ (Non audité)

En milliers d'euros	Au 31 Décembre 2021	Au 31 Décembre 2020 (chiffres publiés)
Goodwill	77 767	80 155
Droits d'utilisation	43 333	45 316
Immobilisations incorporelles	210 690	154 889
Immobilisations corporelles	1 255 868	1 073 263
Participations dans des entreprises associées	2 765	2 196
Autres actifs financiers non courants	16 646	16 156
Actifs d'impôts différés	1 524	3 899
Autres actifs non courants	-	149
Actifs non courants	1 608 593	1 376 023
Stocks, encours et avances fournisseurs	62 654	39 703
Actifs de contrat	22 799	7 696
Créances commerciales	72 358	95 552
Autres actifs financiers courants	10 794	6 283
Autres actifs courants	44 331	31 924
Trésorerie et équivalents de trésorerie	291 403	220 121
Actifs courants	504 339	401 279
Total Actif	2 112 932	1 777 302
Capitaux propres part du Groupe	668 799	640 375
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	62 547	55 820
Capitaux propres	731 346	696 195
Provisions non courantes	8 520	4 827
Provisions pour départs en retraite & pensions	1 490	1 378
Passifs d'impôts différés	16 531	16 015
Financements non courants	882 630	703 974
Autres passifs financiers non courants	17 593	14 614
Autres passifs non courants	49	-
Passifs non courants	926 813	740 808
Provisions courantes	5 273	6 163
Financements courants	167 398	135 313
Passifs de contrat	5 792	13 443
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	231 720	125 458
Autres passifs financiers courants	15 392	26 136
Autres passifs courants	29 197	33 786
Passifs courants	454 773	340 299
Total Passif	2 112 932	1 777 302

¹¹ Au 31 décembre 2019, le « Goodwill » et les « Capitaux propres – part du Groupe » ont été réestimés de 23 015 milliers d'euros afin de refléter au mieux la juste valeur payée dans le cadre de l'acquisition d'Helexia

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

24 mars 2022

Prochain rendez-vous : **Revenus du premier trimestre 2022**, le 20 avril 2022 (après bourse)**A propos de Voltalia (www.voltalia.com)**

Voltalia est un acteur international des énergies renouvelables. Le Groupe produit et vend de l'électricité issue de ses installations éoliennes, solaires, hydrauliques, biomasse et de stockage. Il dispose d'une puissance en exploitation et en construction de plus de 1,7 GW et d'un portefeuille de projets en développement d'une capacité totale de 11,1 GW.

Voltalia est également prestataire de services et accompagne ses clients en renouvelable pendant toutes les étapes des projets, de la conception à l'exploitation-maintenance.

Pionnier sur le marché des entreprises, Voltalia propose enfin une offre globale à celles-ci allant de la fourniture d'électricité verte aux services d'efficacité énergétique, en passant par la production locale de sa propre électricité.

Fort de plus de 1 300 collaborateurs dans 20 pays sur 4 continents, Voltalia possède une capacité d'action mondiale pour ses clients.

Voltalia est coté au marché réglementé d'Euronext à Paris (FR0011995588 – VLTSA) et fait partie des indices Euronext Tech 40 et CAC Mid&Small. L'entreprise est également incluse dans le Gaïa-Index, l'indice des valeurs moyennes responsables.

Voltalia
Relations Investisseurs : invest@voltalia.com
T, +33 (0)1 81 70 37 00

Actifin
Relations Presse : Jennifer Jullia
jjullia@actifin.fr · T, +33 (0)1 56 88 11 11