

Voltaia SA : Résultats semestriels 2023

27 Sept 2023

RESULTATS SEMESTRIELS 2023

EBITDA semestriel porté par l'augmentation de la capacité installée

Objectif d'EBITDA annuel normatif à environ 275 millions d'euros,
soit un doublement par rapport à 2022

Franchissement du seuil des 4 gigawatts du portefeuille de centrales sécurisées

Résultats semestriels 2023

- Chiffre d'affaires : stable, avec une part plus grande des Ventes d'énergie en augmentation de +44%
- EBITDA : +18%, soutenu par la forte croissance du parc installé
- Perte nette de 19,4 millions d'euros reflétant la saisonnalité de la production électrique et des services

Croissance du portefeuille de centrales depuis juin 2022

- Capacité en exploitation : +39%, à 1,7 gigawatts
- Capacité en construction : +5%, à 1,0 gigawatt
- Capacité remportée : x2,1, à 1,4 gigawatts
- Soit, au total, un portefeuille sécurisé en hausse de +45%, à 4,0 gigawatts
- Projets en développement : +18%, à 16,1 gigawatts (y compris les 1,4 gigawatts remportés)

Ambitions 2023

- Atteinte dès fin 2022 de l'objectif 2023 de 2,6 gigawatts de capacité en exploitation et en construction
- Objectif d'EBITDA normatif ¹ d'environ 275 millions d'euros

Réaffirmation des ambitions 2027

- Capacité en exploitation et en construction : supérieure à 5 gigawatts
- Capacité exploitée pour compte de tiers : supérieure à 8 gigawatts
- EBITDA normatif² : environ 475 millions d'euros
- CO2-équivalent évité : plus de 4 millions de tonnes

Voltaia (Euronext Paris, code ISIN : FR0011995588), acteur international des énergies renouvelables, publie ce jour ses résultats semestriels consolidés au 30 juin 2023.

Les procédures d'examen limités sont en cours de finalisation par nos commissaires aux comptes. Les comptes semestriels ont été examinés par le Comité d'audit de Voltaia et arrêtés par le Conseil d'administration qui s'est réuni le 26 septembre 2023.

Voltaia commentera ses résultats semestriels 2023 lors d'un webcast en direct qui se tiendra le mercredi 27 septembre à 8h30, heure de Paris. Tous les détails de connexion sont disponibles sur notre site Web : <https://www.voltaia.com/fr/investor-relations>.

« Les mises en service des centrales détenues par Voltaia se succèdent depuis le début 2023 comme en 2022. La production électrique a donc bondi de 41% au premier semestre. L'effet de base des mises en service du premier semestre et celles à venir vont permettre la poursuite de cette tendance. Cependant, le rythme de montée en puissance est temporairement ralenti au Brésil où, après une coupure d'électricité généralisée qui a affecté pendant quelques heures la quasi-totalité du réseau, les raccordements des nouvelles centrales sont retardés. C'est le cas des centrales de Canudos et SSM3-6, qui sont désormais entièrement construites. En parallèle, après s'être largement concentrées sur les projets internes au premier semestre, les équipes génèrent désormais une forte activité vers les clients tiers, notamment pour le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements. Dans ce contexte, notre objectif d'EBITDA normatif est maintenant d'environ 275 millions d'euros, ce qui représentera un doublement par rapport à l'an dernier. Je remercie les équipes pour leur engagement qui permet de franchir une étape majeure de la croissance de Voltaia en 2023, pour les Ventes d'énergies comme pour les Services », déclare Sébastien Clerc, Directeur général.

CHIFFRES CLÉS

--	--	--

En millions d'euros	S1 2023	S1 2022	Var. à taux courants	Var. à taux constants ³
Chiffre d'affaires	198,9	198,1	stable	stable
EBITDA	56,0	47,2	+18%	+17%
Résultat net part du Groupe	-19,4	-4,6	x4,2	x4,3

Le chiffre d'affaires s'établit à 198,9 millions d'euros, en très légère croissance par rapport au premier semestre 2022.

L'EBITDA s'établit à 56,0 millions d'euros, en hausse de +18 % par rapport au premier semestre 2022 (+17 % à taux de change constants).

La perte nette saisonnière (part du Groupe) ressort à -19,4 millions d'euros, reflétant le caractère saisonnier de la production électrique du parc de Voltalia, la surpondération des ventes de Services au second semestre 2023 par rapport au premier semestre et des éléments non récurrents.

REVUE DES ACTIVITÉS

Ventes d'énergie : croissance de l'EBITDA portée par une augmentation de la production rendue possible par l'augmentation de la capacité installée

Chiffres clés financiers				
En millions d'euros	S1 2023	S1 2022	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Avant éliminations des services fournis en interne				
Chiffre d'affaires	138,3	96,0	+44%	+43%
EBITDA	75,6	53,8	+41%	+40%
Marge d'EBITDA	55%	56%	-1pt	-1pt

Indicateurs opérationnels

	S1 2023	S1 2022	Var.
Production (en GWh)	1 842	1 308	+41%
Puissance installée (en MW)	1 699	1 226	+39%
Puissance installée et en construction (en MW)	2 661	2 143	+24%
Facteur de charge éolien au Brésil	36%	30%	+6pts
Facteur de charge solaire au Brésil	27%	-	-
Facteur de charge éolien en France	27%	22%	+5pts
Facteur de charge solaire en France	17%	19%	-2pts
Facteur de charge solaire en Egypte	25%	25%	stable
Facteur de charge solaire en Jordanie	26%	27%	-1pt

■ Production et chiffre d'affaires en forte hausse

La puissance des centrales en exploitation est de 1 699 MW à fin juin 2023, en hausse de +39 % par rapport à fin juin 2022, représentant 473 MW mis en service en douze mois qui, conjugués à l'amélioration des ressources éoliennes au Brésil et en France, se traduit par une forte hausse de la production (+41 %), à 1,8 TWh contre 1,3 TWh au premier semestre 2022.

Le chiffre d'affaires des Ventes d'énergie progresse ainsi de +44 % (+43 % à taux de change constants) à 138,3 millions d'euros, contre 96,0 millions d'euros au premier semestre 2022.

■ Forte progression de l'EBITDA

La hausse du chiffre d'affaires se retrouve dans l'EBITDA des Ventes d'énergie qui s'améliore de +41 % (+40 % à taux de change constants) à 75,6 millions d'euros.

Détails par pays :

- Au Brésil, l'EBITDA est en très forte croissance en raison de meilleures conditions de vent qu'un an plus tôt, de la pleine production de SSM1-2 (320 MW) et des toutes premières capacités en production d'Helexia dans le pays, une étape clé dans le marché très dynamique de la génération distribuée ;
- En France, l'EBITDA bénéficie de meilleures conditions de vent et de la production des centrales mises en service en 2022 et 2023 : Sud Vannier (24 MW, éolien), Sable Blanc (5 MW solaires et 10,6 MWh de batteries) et Helexia (3 MW, solaire) ;
- L'EBITDA des autres pays est en forte hausse, bénéficiant de mises en services au Royaume-Uni (South Farm, 50 MW, solaire), au Portugal (Garrido, 51 MW, solaire) et en Espagne grâce à Helexia (20 MW, solaire). En Belgique, Grèce, Égypte et Jordanie, l'EBITDA est stable malgré une production légèrement plus basse qu'au premier semestre 2022.

Services : croissance de l'EBITDA liée à la forte activité interne

En millions d'euros	S1 2023	S1 2022	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Avant éliminations des services fournis en interne				
Chiffre d'affaires	271,2	149,7	+81%	+82%
<i>dont chiffre d'affaires interne</i>	210,5	47,4	x4,4	x4,5
<i>dont chiffre d'affaires externe</i>	60,7	102,3	-41%	-41%
EBITDA	16,6	6,9	x2,4	x2,4
Marge d'EBITDA	6,1%	5,0%	+2pts	+1pt

Le chiffre d'affaires issu des Services (internes et externes) s'établit à 271,2 millions d'euros, en hausse de +81 % (+82 % à taux de change constants). Afin de réaliser la croissance du portefeuille de centrales détenues en propre, les équipes se sont temporairement concentrées sur l'interne (avec un chiffre d'affaires interne multiplié par 4,4), avec moins d'activité pour les clients tiers (avec un chiffre d'affaires en baisse de -41 %).

L'EBITDA est multiplié par 2,4 (à taux de change courants comme constants) à 16,6 millions d'euros, avec une marge d'EBITDA en progression à 6,1 % contre 5,0 % au premier semestre 2022.

■ Développement, Construction et Fourniture d'équipements

Le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements affiche un chiffre d'affaires de 252,6 millions d'euros, en hausse de +88 % (à taux de change courants comme constants).

Le chiffre d'affaires interne (éliminé en consolidation) est multiplié par x5 à 203,2 millions d'euros au premier semestre 2023, traduisant un volume de chantiers de construction pour compte propre important à 961 MW à fin juin 2023, avec un chiffre d'affaires provenant principalement des chantiers de Karavasta (Albanie), Rives charentaises et Sinnamary (France), Clifton et Higher Stockbridge (Royaume-Uni) et Helexia (dans plusieurs pays).

Le chiffre d'affaires externe (avec des clients tiers) diminue de -47% à 49,4 millions d'euros contre 93,8 millions d'euros au premier semestre 2022. Le volume sous contrats de construction au 30 juin 2023 est de 550 MW, multipliée par x2,9 depuis le 30 juin 2022. Cependant, peu de jalons ont été franchis au cours du semestre, Voltalia reconnaissant le chiffre d'affaires de la construction à l'avancement des projets : des chantiers importants tels que ceux pour Power Capital en Irlande (230 MW, solaire) étaient au premier semestre en phase amont.

L'EBITDA du segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements est multiplié par x2,4 pour atteindre 15,2 millions d'euros contre 6,5 millions d'euros au premier semestre 2022. La marge d'EBITDA ressort à 6 %, en hausse de 1 point. Sur la période, le Développement bénéficie de la vente de projets à des clients tiers au Brésil, qui n'apparaissent pas en chiffres d'affaires mais impactent positivement l'EBITDA. Par ailleurs, le segment bénéficie de la forte accélération de l'activité interne.

■ Exploitation-maintenance

Le chiffre d'affaires du segment Exploitation-maintenance atteint 18,6 millions d'euros, en hausse de +24 % (+25 % à taux de change constants), bénéficiant du fort dynamisme de l'activité pour clients tiers. Ainsi, à fin juin 2023, la capacité sous gestion était de 5,6 GW (+27 %), dont 3,9 GW (+30 %) pour le compte des clients tiers, notamment plus de 550 MW de nouveaux contrats en Espagne et au Brésil.

Le segment affiche un EBITDA de 1,3 million d'euros, multiplié par x3,5 au premier semestre 2023, bénéficiant de la croissance de son activité pour compte de tiers.

AUTRES POSTES DU COMPTE DE RÉSULTAT

En millions d'euros	S1 2023	S1 2022	Var. à taux courants	Var. à taux constants
EBITDA avant éliminations et éléments corporate	92,2	60,7	+52%	+51%
Éliminations et éléments corporate	-36,3	-13,3	x2,7	x2,7
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence ⁴	0,9	-0,2	ns	ns
EBITDA	56,0	47,2	+18%	+17%
Dépréciation, amortissements et provisions	-47,8	-31,8	+50%	+49%
Résultat opérationnel (EBIT)	8,2	15,4	-47%	-50%
Résultat financier	-24,8	-13,9	+79%	+79%
Impôts	-6,3	-8,3	-24%	-25%
Intérêts minoritaires	3,5	2,1	+62%	+60%
Résultat net (part du Groupe)	-19,4	-4,6	x4,2	x4,3

L'EBITDA avant éliminations et éléments corporate est en progression de +52 % à 92,2 millions d'euros reflétant principalement la forte croissance de l'activité des Ventes d'énergie.

Les éliminations sont en forte hausse, reflétant la croissance de l'activité interne portée par une progression des chantiers et des mises en service

pour compte propre. L'EBITDA consolidé s'élève à 56,0 millions d'euros, en croissance de +18 % (+17 % à taux de change constants) par rapport au premier semestre 2022.

Les dotations aux amortissements et provisions s'élèvent à -47,8 millions d'euros, en hausse de 16 millions d'euros (+50 %, et +49 % à taux de change constants). La hausse provient à hauteur de 8 millions d'euros des centrales mises en service au second semestre 2022 et au premier semestre 2023 et de l'effet semestre plein des centrales mises en service au premier semestre 2022. Par ailleurs, elle provient à hauteur de 8 millions d'euros d'éléments non récurrents, principalement : (i) des stocks de panneaux solaires dépréciés du fait de la baisse des prix de marché, (ii) de charges associées aux mesures réglementaires exceptionnelles adoptées en France afin de limiter la hausse des prix de l'électricité suite à l'invasion de l'Ukraine (taxe infra marginale) et (iii) d'un effet de base provenant de la reprise d'une provision au premier semestre 2022 lors de la vente d'un immeuble au Portugal.

Le résultat financier (une charge nette) est en hausse 10,9 millions d'euros (+79 % à taux de change courants et constants). La charge sur la dette, qui augmente parallèlement à la croissance du portefeuille des centrales, progresse de 5 millions d'euros. Les intérêts sur les dépôts (surtout sur les comptes des filiales dédiées à chaque centrale), perçus principalement au Brésil, ont baissé de 2 millions d'euros avec la baisse des taux à court-terme sur les dépôts en réal brésilien. Les effets de change montent de 2 millions d'euros.

Après prise en compte des intérêts minoritaires et de l'impôt, la perte saisonnière s'établit à -19,4 millions d'euros, contre -4,6 millions d'euros au premier semestre 2022.

BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

Le bilan de Voltalia à fin juin 2023 atteint 3,5 milliards d'euros, en croissance de +14 %.

En millions d'euros	30/06/2023	31/12/2022
Goodwill	79	87
Immobilisations corporelles et incorporelles	2 497	2 074
Trésorerie et équivalents de trésorerie	278	384
Autres actifs courants et non courants	602	491
Total actif	3 456	3 035
Capitaux propres	1 273	1 232
Minoritaires	124	107
Dette financière	1 610	1 313
Provisions	29	26
Autres passifs courants et non courants	420	357
Total passif	3 456	3 035

Avec des immobilisations en hausse de +20 % à 2,5 milliards d'euros, la croissance des actifs du Groupe est essentiellement liée à l'augmentation du portefeuille de centrales en exploitation et en construction (+313 millions d'euros d'encours provenant des centrales en construction).

Les autres actifs courants et non courants s'élèvent à 602 millions d'euros à fin juin 2023, en hausse de +23 % par rapport à fin 2022, en ligne avec l'activité du Groupe.

La trésorerie s'établit à 278 millions d'euros. Ce niveau est à comparer à une dette financière totale de 1 610 millions d'euros au 30 juin 2023 en progression de +297 millions d'euros reflétant la croissance du portefeuille de centrales. Le ratio d'endettement ⁵ est maîtrisé à 49%.

Les capitaux propres sont en progression de +41 millions d'euros à fin juin 2023.

NOUVELLES ANNONCES DU GROUPE

Voltalia annonce que son portefeuille de centrales sécurisées atteint 4 gigawatts

Avec une capacité en exploitation de 1,7 GW, une capacité en construction de 1,0 GW et une capacité remportée de 1,4 GW, le portefeuille de centrales sécurisées atteint pour la première fois le seuil des 4,0 GW, en hausse de +45 % sur 12 mois.

Voltalia annonce la croissance de son portefeuille de projets en développement

Le portefeuille de projets en développement, destinés à être conservés ou vendus avec des services de construction et de maintenance, s'élève au 30 juin 2023 à 16,1 GW (incluant les 1,4 GW remportés), en croissance de +18 % par rapport au 30 juin 2022.

Illustrant la montée en puissance de la stratégie de diversification géographique, ce portefeuille est réparti à hauteur de respectivement 40 % en Amérique latine, 39 % en Europe et 22 % en Afrique. Sur le plan technologique, le solaire est majoritaire à 64 %, suivi de l'éolien pour 30 % et des autres technologies pour 6 %.

Voltalia annonce que ses centrales brésiliennes de Canudos et SSM3-6 sont totalement achevées

La centrale éolienne de Canudos (99 MW) est entièrement construite. Elle est prête, depuis maintenant plusieurs semaines, à être testée et à produire. La centrale solaire de SSM3-6 (260 MW), qui a produit ses premiers MWh en juillet 2023⁶ avec une première tranche de 17 MW, est maintenant entièrement construite également, avec 128 MW en exploitation et le solde prêt à être testé et à produire. Les deux centrales sont adossées à des contrats de vente d'électricité long terme (14 ans et 20 ans) dont le prix est entièrement indexé sur l'inflation. Cependant, du fait des conséquences indirectes de la coupure généralisée au Brésil, explicitée ci-dessous, la centrale de Canudos et le solde restants (132 MW) de la centrale SSM3-6 n'ont pas encore pu être mis en exploitation.

Coupure d'électricité généralisée au Brésil le 15 août 2023

A la suite d'une coupure généralisée affectant la quasi-totalité du pays, le 15 août dernier, la production des centrales de Voltalia au Brésil a été mise à l'arrêt pendant quelques heures. L'origine exacte de cette panne du réseau national n'est pas encore connue et une étude est en cours pour en déterminer les causes. En attendant les conclusions, l'autorité du réseau électrique a adopté, de manière exceptionnelle, des mesures restrictives temporaires pour les centrales en exploitation (écrêtements de la production) et les nouvelles centrales prêtes à produire (report des connexions au réseau). Ces mesures, qui devaient avoir une très courte durée, se poursuivent à ce jour.

DÉVELOPPEMENTS RÉCENTS

Voltalia choisi par Power Capital Renewable Energy pour la prestation de construction et de maintenance des centrales solaires totalisant 230 MW⁷

Voltalia a été choisi par Power Capital Renewable Energy, un important producteur indépendant d'énergie basé en Irlande, pour assurer les services de construction, exploitation et maintenance de quatre projets photovoltaïques situés dans le sud-est de la République d'Irlande, d'une capacité totale de 230 MW. Les quatre projets sont actuellement en construction.

Pleine puissance pour le nouveau complexe de Garrido au Portugal⁸

Le complexe portugais Garrido, composé de cinq centrales solaires pour une capacité totale de 50,6 MW, a été entièrement mis en service après une mise en service progressive qui a débuté en mars 2023.

Le parc Rives charentaises a livré ses premiers mégawattheures à SNCF Voyageurs⁹

Le parc Rives charentaises a débuté en août la production d'électricité avec huit premières éoliennes. Les neuf autres éoliennes sont progressivement mises en service d'ici fin novembre, pour atteindre une puissance totale de 37,4 MW. La production permettra d'éviter l'équivalent de 12 700 tonnes de CO₂ par an. Le parc éolien est adossé à un contrat de vente avec SNCF Voyageurs, via son fournisseur d'électricité interne SNCF Energie, qui achète l'ensemble de la production de la centrale pendant 25 ans. Le parc éolien couvrira 1,4 % de la consommation d'électricité de traction de SNCF Voyageurs.

Helexia signe un partenariat de génération distribuée avec Prime Energy au Brésil¹⁰

Helexia, filiale de Voltalia et acteur international de la transition énergétique, a signé un contrat de 46 MW avec Prime Energy, l'un des plus grands traders d'électricité du Brésil. Le contrat porte sur une période de 20 ans, répartis sur une série de 14 projets décentralisés. La livraison de tous les projets est prévue pour la fin de l'année 2024.

AMBITIONS 2023

Voltalia rappelle que son objectif 2023 de 2,6 GW de puissance en exploitation et en construction a été atteint fin 2022¹¹, avec un an d'avance. L'objectif d'EBITDA normatif¹² 2023, initialement compris entre 275 et 300 millions d'euros, est maintenant d'environ 275 millions d'euros, intégrant notamment des impacts de la coupure d'électricité généralisée au Brésil (voir Section Nouvelles annonces du Groupe). Cet objectif représente un doublement de l'EBITDA 2022.

AMBITIONS 2027 REAFFIRMÉES

Voltalia réaffirme ses objectifs fixés dans le cadre de son nouveau plan de croissance à horizon 2027, soit :

- Capacité en exploitation et en construction détenue en propre : supérieure à 5 GW ;
- Capacité exploitée pour compte de tiers : supérieure à 8 GW ;
- EBITDA normatif¹³: environ 475 millions d'euros ;
- CO₂-équivalent évité : plus de 4 millions de tonnes.

Ces objectifs sont totalement financés par l'augmentation de capital réalisée avec succès en décembre 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 2022 de Voltalia déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 14 avril 2023. Compte tenu de ces risques et incertitudes, rien ne permet de garantir que les déclarations prospectives figurant dans le présent communiqué de presse se réaliseront effectivement. Nonobstant le respect de l'article 223-1 du règlement général de l'AMF (les informations divulguées doivent être " exactes, précises et sincères "), Voltalia fournit les informations contenues dans ces documents à la date du présent communiqué de presse et décline toute intention ou obligation de mettre à jour publiquement ou de réviser toute déclaration prospective, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou autrement.

Capacité installée au 30 juin 2023

En MW	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	30 juin 2023	30 juin 2022
Belgique		16,5				16,5	15,0
Brésil	732,3	367,5			12,0	1111,8	821,0
Egypte		32,0				32,0	32,0
France	88,9	151,3		4,5		244,7	174,6
Guyane française		32,0 ¹⁴	6,8	5,4		44,2	29,3
Grèce		16,7				16,7	16,7
Italie		15,3				15,3	13,7
Jordanie		57,0				57,0	57,0
Portugal		47,6				47,6	19,7
Espagne		19,9				19,9	7,8
Hongrie		4,3				4,3	-
Royaume-Uni		89,3 ¹⁵				89,3	39,3
Total	821,2	849,4	6,8	9,9	12,0	1 699,3	1 226,1

Capacité en construction au 30 juin 2023

Nom du projet	Capacité	Technologie	Pays
Canudos 1	99,4	Eolien	Brésil
Rives charentaises	37,4	Eolien	France
Cafesoca	7,5	Hydro	Brésil
Bolebedu	148,0	Solaire	Afrique du Sud
Karavasta	140,0	Solaire	Albanie
SSM 3-6	243,0	Solaire	Brésil
Logelbach	12,1	Solaire	France
Montclar	3,7	Solaire	France
Garrido	25,0	Solaire	Portugal
Clifton	45,0	Solaire	Royaume-Uni
Higher Stockbridge	45,0	Solaire	Royaume-Uni
Sinamary	11,0	Biomasse /stockage	Guyane Française
Lercara Friddi	3,4	Solaire	Italie
Helexia	0,6	Solaire	Belgique
Helexia	96,8	Solaire	Brésil
Helexia	0,9	Solaire	Espagne
Helexia	15,8	Solaire	France
Helexia	19,4	Solaire	Hongrie
Helexia	2,0	Solaire	Italie
Helexia	5,4	Solaire	Portugal
Total (en MW)	961,4		

Production d'électricité au 3 0 juin 2023

En GWh	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride ¹⁶	S1 2023	S1 2022
Brésil	1120,2	290,7			21,4	1 432,4	1 000,9
Egypte		38,3				38,3	39,0
Jordanie		63,6				63,6	65,6
France	90,9	91,0		2,3		184,2	134,4
Guyane française		4,7	18,1	-		22,8	21,6
Grèce		13,9				13,9	9,0
Royaume-Uni		32,9				32,9	4,7
Portugal		26,4				26,4	13,1
Italie		12,2				12,2	7,7
Hongrie		0,9				0,9	-
Belgique		6,2				6,2	7,4
Espagne		8,4				8,4	5,2
Total	1 211,1	589,2	18,1	2,3	21,4	1 842,2	1 308,5

Compte de résultat consolidé (Non audité)

En milliers d'euros	Au 30 Juin 2023	Au 30 Juin 2022 (Chiffres publiés)
Total produits	198,9	198,1
Achats et sous-traitance	-22,8	-83,9

Autres charges d'exploitation	-92,7	-57,8
Charges de personnel	-34,0	-25,3
Autres produits et charges courants	5,7	16,2
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	0,9	-0,2
EBITDA	56,0	47,2

Dotations et reprises aux amortissements, provisions et dépréciations	-44,6	-31,8
Résultat opérationnel courant	11,3	15,4
Autres produits et charges non courants	-3,1	0,0
Résultat opérationnel (EBIT)	8,2	15,4
Coût net de l'endettement financier	-32,7	-28,6
Autres produits et charges financiers	7,9	14,7
Impôt sur les résultats et assimilés	-6,3	-8,3
Résultat net	-22,9	-6,8
Participations ne conférant pas le contrôle	3,5	2,1
Part du Groupe	-19,4	-4,6

Bilan consolidé (Non audité)

En milliers d'euros	Au 30 Juin 2023	Au 31 décembre 2022 (chiffres publiés)
Goodwill	79	87
Droits d'utilisation	42	41
Immobilisations incorporelles	362	308
Immobilisations corporelles	2 093	1 725
Participations dans des entreprises associées	12	2
Autres actifs financiers non courants	79	9
Actifs d'impôts différés	2	2
Autres actifs non courants		
Actifs non courants	2 669	2 173
Stocks, encours et avances fournisseurs	186	187
Actifs de contrat	11	27
Créances commerciales	196	126
Autres actifs financiers courants	21	65
Autres actifs courants	94	73
Trésorerie et équivalents de trésorerie	278	384
Actifs courants	786	862
Total Actif	3 456	3 035
Capitaux propres part du Groupe	1 273	1 232
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	124	107
Capitaux propres	1397	1339
Provisions non courantes	21	17
Provisions pour départs en retraite & pensions	1	1
Passifs d'impôts différés	28	26
Financements non courants	1304	1025
Autres passifs financiers non courants	8	17
Autres passifs non courants		
Passifs non courants	1362	1086
Provisions courantes	8	9
Financements courants	306	288
Passifs de contrat	16	5
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	286	242
Autres passifs financiers courants	10	8
Autres passifs courants	72	58
Passifs courants	697	609
Total Passif	3 456	3 035

Prochain rendez-vous : **Chiffre d'affaires du trois ième trimestre 2023**, le 25 octobre 2023 (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 2,7 GW et d'un portefeuille de projets en développement d'une capacité totale de 16,1 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 1 700 collaborateurs dans 20 pays sur 3 continents, Voltalia possède une capacité d'action mondiale pour ses clients.

Voltalia est coté au compartiment A du marché réglementé d'Euronext à Paris (FR0011995588 – VLTSA) et fait partie des indices SBF 120, EnterNext Tech 40, CAC Mid&Small et Euronext Tech Leaders. 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

SEITOSEI.ACTIFIN
Relations Presse : Jennifer Jullia
jjullia@actifin.fr – T. +33 (0)1 56 88 11 19

1 « EBITDA normatif » estimé au 31 décembre 2023 calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et une production éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme.

2 « EBITDA normatif » estimé au 31 décembre 2027 calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 5,5 et une production éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme.

3 Le taux de change moyen EUR/BRL auquel ont été arrêtés les comptes semestriels ressort à 5,5 vs. 5,6 au 30 juin 2022

4 A compter de la publication des résultats du 1er semestre 2023 et pour les périodes comparatives, la quote-part de résultat net des participations mises en équivalence est reclassée au sein du Résultat opérationnel courant et incluse dans la définition de l'EBITDA retenue par Voltalia.

5 Dette financière nette / (fonds propres incluant les minoritaires + dette financière nette)

6 Communiqué du 3 juillet 2023.

7 Communiqué du 2 août 2023.

8 Communiqué du 28 août 2023.

9 Communiqué du 5 septembre 2023.

10 Communiqué du 11 septembre 2023.

11 Communiqué du 4 janvier 2023.

12 « EBITDA normatif » estimé au 31 décembre 2023 calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et une production éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme.

13 « EBITDA normatif » estimé au 31 décembre 2027 calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 5,5 et une production éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme.

14 Incluant le complexe de stockage de Toco et de Sable blanc.

15 Incluant le complexe de stockage de Hallen.

16 Incluant la production solaire d'Oiapoque.

Pièce jointe

- [CP Voltalia-RS 2023 VDEF](#)