

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

RESULTATS SEMESTRIELS 2025**EBITDA semestriel à 78,3 millions d'euros****Confirmation des objectifs annuels de production et de capacité****EBITDA 2025 attendu entre 200 et 220 millions d'euros****Résultats semestriels 2025**

- Chiffre d'affaires : +8% à 257 millions d'euros porté par la forte croissance de +50% des Services pour clients tiers qui compense le recul ponctuel des Ventes d'énergie
- EBITDA : -4% à 78,3 millions d'euros (+3% à taux de change constants). Les Ventes d'énergie bénéficient du plein effet des centrales mises en service en 2024, atténuant en partie l'effet prix résultant de la fin de contrats court-terme conclus à des prix élevés (effets de première production¹), ainsi qu'un taux de change EUR/BRL moins favorable
- Perte nette part du groupe à -39,7 millions d'euros par rapport à -15,7 millions d'euros au premier semestre 2024, du fait principalement de cessions de projets moins importantes qu'en 2024, d'éléments non récurrents liés à l'arrêt de l'activité Fourniture d'équipements au cours de la période et des coûts associés au plan de transformation SPRING.

A noter : Le chiffre d'affaires du premier semestre 2025 et 2024 a été retraité, afin d'exclure l'activité Fourniture d'équipements² de l'activité Services

Indicateurs opérationnels de production et de capacité au 30 juin 2025

- Production d'énergie en croissance au premier semestre 2025 : +14% à 2,4 térawattheures en dépit d'un écrêtement³ de la production au Brésil de 268 gigawattheures, soit 14% de la production brésilienne (10% de la production totale)
- Capacité en exploitation et en construction : +7% à 3,3 gigawatts dont 2,5 gigawatts en exploitation et 0,8 gigawatt en construction
- Capacité exploitée pour les clients tiers : +20% à 7,7 gigawatts

Perspectives 2025 : EBITDA 2025 toujours impacté par l'écrêtement de la production imposé par l'opérateur du réseau brésilien et le taux de change EUR/BRL

- Capacité en exploitation et en construction d'environ 3,6 gigawatts (+10% par rapport à 2024) dont environ 3 gigawatts en exploitation (+20%) avec une majorité des mises en service prévues à la fin 2025
- Production d'environ 5,2 térawattheures (+10% par rapport à 2024)
- EBITDA entre 200 et 220 millions d'euros (comparé à 215 millions d'euros en 2024) et une perte nette part du groupe au deuxième semestre supérieure par rapport à celle du premier semestre 2025

1 Première production (early generation) : ventes d'électricité dans un contrat court terme qui précède l'entrée en vigueur du contrat à long terme. Le contrat court terme a été conclu à des prix plus élevés que le contrat long terme dans le cas de Karavasta (Albanie) et Sud Vannier (France).

2 Au cours du premier semestre 2025, Volta Italia a engagé un processus d'arrêt de l'activité Fourniture d'équipements. À fin juin 2025, les critères pour une qualification d'« activité non poursuivie » au sens de la norme IFRS 5 ont été remplis. Par conséquent le chiffre d'affaires et l'EBITDA 2025 et 2024 a été retraité de l'activité Fourniture d'équipement. L'impact de cette activité est regroupé sur la ligne « Activité non poursuivie » au sein du Résultat net.

3 Un écrêtement consiste, pour un opérateur d'un réseau de transmission, à limiter le transport, pendant une période donnée, de tout ou partie du potentiel de production électrique d'une centrale, afin notamment de maintenir la stabilité du réseau de transmission.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Plan de transformation SPRING : présentation des principales conclusions ce jour⁴

- Les principaux axes de la feuille de route de SPRING porteront sur :
 - Un recentrage sur les activités et géographies principales
 - Une clarification du modèle opérationnel
 - Une amélioration de la performance grâce à l'efficacité et à l'optimisation
 - Une rentabilité renforcée et une création de valeur accrue

Voltaia (Euronext Paris, code ISIN : FR0011995588), acteur international des énergies renouvelables, publie ce jour ses résultats semestriels consolidés de l'exercice clos le 30 juin 2025. 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 3 septembre.

« Dans un environnement toujours marqué par l'écrêtement au Brésil, nos résultats semestriels restent solides, tout en mettant en évidence la nécessité d'améliorer notre performance opérationnelle et notre rentabilité. Le plan SPRING, dont nous présentons aujourd'hui les conclusions de la phase de diagnostic ainsi que les premières mesures qui en découlent, constitue le plan de mise en œuvre. Il vise à renforcer notre efficacité opérationnelle et de nous positionner comme un acteur encore plus agile, compétitif et créateur de davantage de valeur pour l'ensemble de ses parties prenantes face aux mutations rapides du marché des énergies renouvelables. » déclare Robert Klein, Directeur général de Voltaia

Voltaia commentera ses résultats semestriels 2025 et les conclusions de la phase de diagnostic de son plan de transformation SPRING lors d'une réunion d'information qui se tiendra ce jour à 10h00, heure de Paris.

La réunion sera retransmise en webcast vidéo en direct. Tous les détails de connexion sont disponibles sur notre site web : <https://www.voltaia.com/fr/investor-relations>.

CHIFFRES CLÉS

En millions d'euros	S1 2025	S1 2024	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffre d'affaires	257,0	239,0	+8%	+12%
EBITDA	78,3	81,2	-4%	+3%
Marge d'EBITDA	30%	34%	-4pts	-3pts
Résultat net part du Groupe	-39,7	-15,7	x2,5	x2,7

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2025 atteint 257 millions d'euros, en hausse de +8% (+12% à taux de change constants)

- Le chiffre d'affaires issu des Ventes d'énergie atteint 152,1 millions d'euros, en baisse de -10% (-3% à taux de change constants).
- Le chiffre d'affaires issu des Services aux clients tiers atteint 104,8 millions d'euros, en hausse de +50% à taux de change courants et constants.

⁴ Communiqué de SPRING du 4 septembre, relatif à la présentation SPRING.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Les Ventes d'énergie et les Services contribuent respectivement à hauteur de 59% et 41% du chiffre d'affaires du premier semestre 2025 (vs respectivement 68% pour les Ventes d'énergie et 32% pour les Services au premier semestre 2024). Géographiquement, le chiffre d'affaires semestriel se répartit à 64% en Europe, 30% en Amérique latine et 6% dans le reste du monde.

L'EBITDA consolidé s'établit à 78,3 millions d'euros, en baisse de -4%, représentant une marge d'EBITDA de 30%, contre 34% au premier semestre 2024. La baisse de la marge consolidée s'explique principalement par (i) une surpondération des Services comparé à l'année dernière, les Services ayant une marge intrinsèque plus faible que celle de la Vente d'Énergie, et (ii) un effet de base défavorable lié aux ventes de projets en développement réalisées l'an dernier.

La perte nette part du groupe s'élève à -39,7 millions d'euros par rapport à la perte nette part du groupe de - 15,7 millions d'euros au premier semestre 2024. Elle reflète principalement (i) des cessions moins importantes qu'au premier semestre 2024, (ii) des éléments non récurrents liés à la fermeture des activités de Fourniture d'équipements⁵ et (iii) des coûts associés au plan de transformation SPRING.

REVUE DES ACTIVITÉS

Ventes d'énergie

En millions d'euros	S1 2025	S1 2024	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffre d'affaires	152,1	168,8	-10%	-3%
EBITDA	94,4	101,2	-7%	-2%
<i>Marge d'EBITDA</i>	<i>62%</i>	60%	+2pts	+1pt

Indicateurs opérationnels	S1 2025	S1 2024	Var.
Production (en GWh)	2 373	2 084	+14%
Ecrêtements de la production (en GWh)	268		
Puissance en exploitation (en MW)	2 524	2 452	+3%
Puissance en exploitation et construction (en MW)	3 279	3 057	+7%
Facteur de charge éolien au Brésil	33%	27%	+6pts
Facteur de charge éolien au Brésil <i>hors écrêtements</i>	39%	31%	+8pts
Facteur de charge solaire au Brésil	24%	23%	+1pt
Facteur de charge solaire au Brésil <i>hors écrêtements</i>	29%	27%	+2pts
Facteur de charge éolien en France	24%	24%	stable
Facteur de charge solaire en France	11%	14%	-3pts
Facteur de charge solaire en Jordanie et en Egypte	27%	26%	+1pt
Facteur de charge solaire en Albanie	22%	22%	stable

5 Au cours du premier semestre 2025, Volta Italia a engagé un processus d'arrêt de l'activité Fourniture d'équipements. À fin juin 2025, les critères pour une qualification d'« activité non poursuivie » au sens de la norme IFRS 5 ont été remplis. Par conséquent, le chiffre d'affaires et l'EBITDA 2025 et 2024 a été retraité de l'activité Fourniture d'équipements. L'impact de cette activité est regroupé sur la ligne « Activité non poursuivie » au sein du Résultat net.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Facteur de charge solaire au Royaume Uni	19%	15%	+4pts
Facteur de charge solaire au Portugal	19%	20%	-1pt

■ Production et chiffre d'affaires

La **production** atteint à 2 373 GWh, en hausse de +14%. L'augmentation de la production est portée par de meilleurs niveaux de ressource au Brésil et la progression de la capacité en exploitation, notamment d'Helexia en Europe et au Brésil. La production solaire pèse pour 49% de la production totale.

L'écèlement de la production au Brésil a été plus important que prévu sur le premier semestre, représentant un impact de 268 GWh, soit 14% de la production brésilienne.

La **capacité en exploitation** a augmenté de +3% depuis le premier semestre 2024, passant de 2 452 MW à 2 524 MW, et de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2024.

Par ailleurs, la **capacité en construction** progresse de +25% pour atteindre 755 MW.

Ainsi au total, la **capacité totale en exploitation et construction** progresse de +222 MW (+7%) pour atteindre 3 279 MW au premier semestre 2025. Elle se répartit de manière suivante : 51% en Amérique latine, 38% en Europe et 11% dans le reste du monde.

Le **chiffre d'affaires issu des Ventes d'énergie** au premier semestre atteint 152,1 millions d'euros, en baisse de -10% à taux de change courants (-3% à taux de change constants). Le taux moyen EUR/BRL est de 6,30 au premier semestre 2025, contre 5,49 au premier semestre 2024.

■ Baisse de l'EBITDA toutefois marquée par une marge d'EBITDA en légère amélioration

L'activité des Ventes d'énergie a généré un EBITDA en baisse de -7% (-2% à taux de change constants) à 94,4 millions d'euros. Si l'activité a bénéficié de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2024 (144 MW), elle n'a pas pu compenser les éléments suivants (i) l'effet prix résultant de la fin de contrats court-terme conclus à des prix élevés (effets de première production⁶), (ii) un taux de change EUR/BRL moins favorable qu'en 2024⁷ et (iii) l'impact de l'écèlement brésilien plus important que prévu sur le semestre.

La marge d'EBITDA de l'activité Ventes d'énergie enregistre une hausse de 2 points par rapport au premier semestre 2024 à 62%.

Détail par pays :

- Au Brésil, l'EBITDA se réduit légèrement (-5%) par rapport au premier semestre 2024, malgré des niveaux de ressources éoliennes et solaires en amélioration. L'EBITDA est pénalisé par un niveau d'écèlement plus important qu'au premier semestre 2024⁸ (14% de la production brésilienne).
- En France, l'EBITDA se rétracte (-35%) du fait principalement des cessions réalisées en 2024, d'une baisse des ressources solaires, ainsi que des premiers impacts sur la centrale Cacao en Guyane⁹.

6 Première production (early generation) : ventes d'électricité dans un contrat court terme qui précède l'entrée en vigueur du contrat à long terme. Le contrat court terme a été conclu à des prix plus élevés que le contrat long terme dans le cas de Karavasta (Albanie) et Sud Vannier (France).

7 Au cours du premier semestre 2024, le taux moyen EUR/BRL était de 5,49 contre 6,30 au premier semestre 2025.

8 Arrêt de la centrale hydraulique Oiapoque (Brésil).

9 Voir communiqué de presse du 23 juillet 2025, relatif au chiffre d'affaires du T2 2025, partie nouvelles annonces.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

- Dans les autres pays, l'EBITDA augmente très légèrement (+1%). L'EBITDA de ces pays bénéficient en moyenne de ressources supérieures à celles du premier semestre 2024 et de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2024, qui compensent la baisse résultant de la fin de contrats court-terme à des prix élevés (effets de première production) conclus en Albanie (représentant une baisse de -8,9 millions d'euros comparé à l'année dernière).

Services¹⁰

En millions d'euros	S1 2025	S1 2024	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffres d'affaires Développement et Construction	89,5	57,9	+55%	+55%
Chiffres d'affaires Exploitation-Maintenance	15,3	12,2	+26%	+29%
Chiffres d'affaires total Services	104,8	70,1	+50%	+50%
EBITDA Développement et Construction	-8,3	-10,1	+18%	+16%
EBITDA Exploitation-Maintenance	1,8	-0,1	N/A	N/A
EBITDA total Services	-6,6	-10,2	+36%	+35%
<i>Marge d'EBITDA</i>	<i>-6%</i>	<i>-14%</i>	<i>+8pts</i>	<i>+8pts</i>

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2025 issu des Services pour clients tiers s'établit à 104,8 millions d'euros, en hausse de +50% à taux de change courants et constants.

L'EBITDA du premier semestre 2025 généré par l'activité Services atteint -6,6 millions d'euros, soit une amélioration de +36% comparé au premier semestre 2024.

Le segment **Développement et Construction** pour clients tiers affiche un EBITDA à -8,3 millions d'euros en amélioration de 1,8 million d'euros. A noter que le segment a été retraité sur le premier semestre 2024 et 2025, afin d'exclure l'activité Fourniture d'équipements, arrêtée au cours du premier semestre 2025.

- L'EBITDA du **Développement** enregistre une baisse au premier semestre 2025, par un effet de base défavorable lié aux ventes de projets en développement réalisées l'an dernier¹¹. L'essentiel de la baisse correspond aux coûts de prospection de l'activité développement.
- L'EBITDA de la **Construction** est en forte augmentation au premier semestre 2025 avec l'atteinte de nouveaux jalons de construction en Irlande et Espagne.

Le segment **Exploitation-Maintenance** pour clients tiers affiche un EBITDA en croissance à 1,8 millions d'euros du fait principalement des nouveaux contrats remportés au Brésil et au Portugal et des projets de *revamping*¹² de centrales en Espagne et en France.

¹⁰ Services : Services aux clients tiers.

¹¹ Macurure Brazil cession au premier semestre 2024 pour 3,7 millions d'euros.

¹² *Revamping* de centrales renouvelables : rénovation et optimisation d'installations existantes afin d'augmenter leur performance, prolonger leur durée de vie et maximiser la production d'énergie.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

AUTRES POSTES DU COMPTE DE RÉSULTAT

En millions d'euros	S1 2025	S1 2024	Var. à taux courants	Var. à taux constants
EBITDA avant frais corporate	87,8	91,0	-3%	+2%
Frais corporate	-9,6	-9,8	-2%	-2%
EBITDA	78,3	81,2	-4%	+3%
Dépréciation, amortissements et provisions	-57,5	-47,7	+20%	+26%
Autres produits et charges opérationnels	-10,9	-4,7	x2,3	x2,5
Résultat opérationnel	9,9	28,8	-66%	-60%
Résultat financier	-34,1	-36,7	-7%	N/A
Impôts et résultats des sociétés mises en équivalence	-8,7	-1,9	x4,6	x5,1
Activités abandonnées	-8,0	-6,6	+21%	+21%
Intérêts minoritaires	1,3	0,7	+75%	+41%
Résultat net (part du Groupe)	-39,7	-15,7	x2,5	x2,7

Les **frais corporate** au premier semestre 2025 sont maîtrisés à -9,6 millions d'euros (-2% à taux de change constants).

L'**EBITDA consolidé** au premier semestre 2025 s'établit à 78,3 millions d'euros, en baisse de -4% (+3% à taux de change constants), représentant une marge d'EBITDA de 30%, contre 34% au premier semestre 2024. La baisse de la marge consolidée s'explique principalement par (i) une surpondération des Services comparé à l'année dernière, les Services ayant une marge intrinsèque plus faible que celle de la Vente d'Energie, et (ii) un effet de base défavorable lié aux ventes de projets en développement réalisées l'an dernier. Les **dotations aux amortissements et provisions** s'élèvent à -57,5 millions d'euros, en hausse de +20% (+26% à taux de change constants). La hausse provient essentiellement de l'effet de nouvelles centrales mise en service à fin 2024¹³ sur les charges d'amortissement au premier semestre 2025.

Les **autres charges et produits opérationnels** s'élèvent à -10,9 millions d'euros. La hausse de 6,2 millions d'euros provient principalement (i) de charges associées au projet SPRING (consultants, et coût interne), et (ii) de la revue et rationalisation des projets en développement.

Le **résultat financier** du premier semestre 2025 affiche une charge de -34,1 millions d'euros, en baisse de -7% qui se compose d'un coût de l'endettement financier de 69,1 millions d'euros, en augmentation de +10,4 millions d'euros du fait principalement de (i) la croissance du portefeuille de centrales en exploitation (+72 MW) et des actifs en construction (+150 MW), (ii) et de l'augmentation du coût de financement sur un portefeuille d'actifs restant à un niveau stable, en comparaison au premier semestre 2024. Le coût de financement moyen global de la dette consolidée s'élève à 5,9% contre 6,1% à fin juin 2024. Les marges sur les crédits restent quant à elles globalement stables.

La **charge d'impôts et résultat des sociétés mis en équivalence** s'établit à -8,7 millions d'euros en croissance de x3,6, représentant principalement les charges d'impôts qui s'élèvent -7,4 millions d'euros, en croissance de 6,3 millions d'euros, cela reflète principalement la reconnaissance par l'administration fiscale jordanienne d'un produit d'impôt différé généré par un amortissement accéléré au premier semestre 2024.

¹³ Centrales mises en service en 2024 : Canudos, Karavasta et Helexia.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Les pertes associées aux **activités abandonnées** s'élèvent à -8 millions d'euros, en hausse de +21% à taux courants et constants correspondant à l'arrêt de l'activité Fourniture d'équipements au cours du premier semestre.

Après prise en compte des intérêts minoritaires, la **résultat net part du Groupe** est en baisse de 23,9 millions d'euros par rapport au premier semestre 2024. Il s'élève à -39,7 millions d'euros, reflétant principalement (i) de cessions moins importantes qu'au premier semestre 2024 et (ii) des éléments non récurrents liés à la fermeture des activités de Fourniture d'équipements et (iii) des coûts associés au plan de transformation SPRING.

BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

Le bilan à fin juin 2025 atteint près de 4 milliards d'euros.

En millions d'euros	S1 2025	Déc. 2024	Var. en m€
Immobilisations corporelles et incorporelles	3 195	3 063	+132
Trésorerie et équivalents de trésorerie	235	360	-125
Autres actifs courants et non courants	542	538	+4
Total actifs	3 972	3 961	+11
Capitaux propres	1 012	1 063	-51
Minoritaires	101	106	-5
Dette financière	2 355	2 303	+52
Autres passifs courants et non courants	503	489	+14
Total passif	3 972	3 961	+11

Les **immobilisations corporelles et incorporelles** s'élèvent à 3 195 millions d'euros. La hausse de 132 millions d'euros (+4%) reflète essentiellement la progression du portefeuille des centrales en cours de construction au premier semestre 2025, en France (y compris en Guyane française), au Royaume-Uni, en Afrique du Sud, en Colombie et au Brésil, ainsi que les toitures solaires d'Helexia au Brésil.

La **trésorerie** affiche une position de 235 millions d'euros, en baisse de 125 millions d'euros, en raison du remboursement des obligations Océane en janvier 2025.

Les **autres actifs courants et non courants** se montent à 542 millions d'euros, en augmentation de 4 millions d'euros.

Les **capitaux propres** s'élèvent à 1 012 millions d'euros, en baisse de 51 millions d'euros, principalement du fait de la prise en compte du résultat net du Groupe au premier semestre 2025.

La **dette financière** s'élève à 2 355 millions d'euros, en hausse de +2% reflétant la croissance du portefeuille de centrales (dette projet adossée sur chacun des projets grâce aux contrats de ventes d'énergie long terme sécurisés) entraînant un ratio d'endettement¹⁴ à 66%. Au premier semestre 2025, Volta Italia a contracté un nouveau crédit sur le court terme, de 242 millions d'euros, pour compenser le remboursement d'une dette obligataire de 235 millions d'euros (*Océane*), tout en augmentant sa dette projet suivant les centrales mises en service¹⁵ et celles en construction¹⁶. La dette corporate reste stable.

¹⁴ Dette nette / (dette nette + capitaux propres).

¹⁵ Karavasta et SSM3-6.

¹⁶ Sinammarry Biomasse Energie.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

La dette financière bénéfice à hauteur de 77% de son encours de taux fixes, couverts ou indexés sur l'inflation. Elle est à 69% libellée en euros, 25% en réals brésiliens, à 3% en livre sterling et 3% en dollars US.

Les **autres passifs courants et non courants** s'élèvent à 503 millions d'euros, en croissance de +3%, du fait principalement de l'augmentation des créances clients.

ANNONCES RECENTES

Point sur la situation du réseau électrique brésilien

L'écartement de la production au Brésil au premier semestre a atteint 268 GWh (soit 14% de la production brésilienne et 10% de la production totale sur la période). Il s'est révélé plus important que ce qui avait été estimé sur le semestre. Lors de la présentation des résultats annuels 2024, Voltaia a annoncé que ses objectifs opérationnels 2025 intégraient une hypothèse d'écartement de 10% en 2025 au Brésil¹⁷ (comparé à 21% en 2024).

Voltaia reste confiant quant à l'issue favorable, à moyen terme, des actions légales et contentieuses engagées pour obtenir une compensation, mais dans ce contexte encore évolutif, aucune compensation n'a été intégrée en 2025.

Point sur la centrale de Cacao

Le 29 avril 2025, un incendie s'est déclaré au niveau de la scierie adjacente à la centrale biomasse de Cacao (Cacao Biomasse Énergie), située en Guyane française. L'installation devrait être à l'arrêt pour une période estimée entre six et douze mois, ce qui pourrait représenter une perte d'environ 6 millions d'euros de chiffre d'affaires en 2025, hors recours auprès de tiers, dont les assurances, qui sont en cours d'analyse.

Signature de deux nouveaux contrats de construction en Irlande¹⁸

ESB a réaffirmé sa confiance en Voltaia en lui attribuant deux nouveaux contrats clés en main d'ingénierie, d'approvisionnement et de construction (EPC) de centrales solaires, représentant une puissance totale de 92,9 mégawatts. Ces contrats portent sur la construction de la centrale solaire de Carriglong (43,7 mégawatts) et de la centrale solaire de Clashwilliam (49,2 mégawatts). Ces projets marquent la quatrième collaboration entre Voltaia et ESB depuis 2023.

PLAN DE TRANSFORMATION SPRING : POINT D'ÉTAPE DE LA REVUE STRATEGIQUE DES ACTIVITÉS

La phase de diagnostic du plan de transformation SPRING, initiée début 2025 par la nouvelle direction générale, a été finalisée en juin, conformément au calendrier annoncé¹⁹.

Ses conclusions et la feuille de route qui en découle sont annoncés ce jour²⁰ à l'occasion de la présentation des résultats semestriels 2025.

Cette feuille de route, dont les premiers effets sont attendus dès 2025, fixe les priorités et fournit un cadre clair pour une mise en œuvre rigoureuse et structurée des actions.

SPRING constitue ainsi un levier stratégique pour consolider la trajectoire de croissance durable et rentable de Voltaia, en s'appuyant sur une organisation plus lisible et pleinement orientée vers la création durable de valeur.

¹⁷ Communiqué du 13 mars 2025.

¹⁸ Communiqué du 24 juillet 2025.

¹⁹ Communiqué du 13 mars 2025.

²⁰ Communiqué 4 septembre sur les conclusions du plan stratégique SPRING.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

PERSPECTIVES 2025 OPERATIONNELLES ET FINANCIERES

Voltalia confirme ses objectifs de capacité et de production pour 2025 :

- Une capacité en exploitation et construction d'environ 3,6 GW, dont environ 3 GW en exploitation, avec la majorité des centrales devant être mise en service en fin d'année
- Une production d'environ 5,2 TWh (qui inclut une hypothèse de 10% d'écèlement au Brésil sur l'année)

L'entreprise prévoit pour l'année 2025 :

- L'EBITDA devrait être compris entre 200 et 220 millions d'euros, dont 190 à 210 millions d'euros générés par l'activité de Ventes d'énergie
- La perte nette part du groupe du deuxième semestre 2025 devrait être exceptionnellement supérieure par rapport au premier semestre 2025, en raison principalement de potentiels impacts (sans effet majeur sur la trésorerie) relatives à (i) l'accélération de l'apurement du pipeline, (ii) de coûts de transformation et de restructuration liés au programme SPRING et (iii) les impacts du recentrage géographique et du renforcement du focus sur nos activités de cœur de métier²¹

A noter : Les objectifs de Voltalia à horizon 2027 et 2030 sont présentés ce jour dans le communiqué relatif au plan stratégique SPRING

PROCHAINS RENDEZ-VOUS :

- Chiffre d'affaires du troisième trimestre 2025, le 22 octobre 2025 (après bourse)

DECLARATIONS 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 2024 de Voltalia déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 2 avril 2025. Voltalia ne prend aucun engagement de mettre à jour les informations et déclarations prospectives sous réserve de la réglementation.

²¹ Communiqué sur le Plan de transformation SPRING du 4 septembre.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Capacité en exploitation au 30 juin 2025

En MW	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	S1 2025	S1 2024
Albanie		140				140	140
Belgique		23				23	21
Brésil	773	750			12	1 535	1 494
Egypte		32				32	32
Espagne		30				30	27
France	81	260		5		346	341
Guyane française		14	7	5	23	48	49
Grèce		20				20	17
Hongrie		24				24	22
Italie		24				24	17
Jordanie		57				57	57
Pays-Bas		60				60	60
Portugal		82				82	77
Roumanie		13				13	8
Royaume-Uni		57			32	89	89
Total	854	1 587	7	9	67	2 524	2 452

Capacité en construction au 30 juin 2025

Nom du projet	Capacité (MW)	Technologie	Pays
Bolobedu	148	Solaire	Afrique du Sud
Cafesoca	8	Hydro	Brésil
Clifton	45	Solaire	Royaume-Uni
East gate	34	Solaire	Royaume-Uni
Helexia	9	Solaire	Belgique
Helexia	113	Solaire	Brésil
Helexia	7	Solaire	Espagne
Helexia	22	Solaire	France
Helexia	1	Solaire	Hongrie
Helexia	5	Solaire	Pologne
Helexia	1	Solaire	Portugal
Higher Stockbridge	45	Solaire	Royaume-Uni
Le Deffend	6	Solaire	France
Los Venados	20	Solaire	Colombie
Sarimay Solar	126	Solaire	Ouzbékistan
Seranon	8	Solaire	France
Sinnamary (battery)	1	Stockage	Guyane française
Sinnamary (SBE)	10	Biomasse	Guyane française
Spitalla Solar	100	Solaire	Albanie
Terres Salées	11	Solaire	France
Voltaia Mobility - Yusco	36	Solaire	France
Total	755		

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Production d'électricité au 30 juin 2025

En GWh	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	S1 2025	S1 2024
Albanie		132				132	136
Brésil	1 108	487			24	1 619	1 398
Égypte		39				39	38
France	74	41		2		118	140
Grèce		13				13	15
Guyane française		6	10			16	25
Helexia Brésil		119				119	44
Helexia Europe		169				169	147
Italie		3				3	0
Jordanie		65				65	65
Portugal		43				43	45
Royaume-Uni		37				37	30
Total	1 182	1 154	10	2	24	2 373	2 084

Compte de résultat consolidé (non audité)

En millions d'euros	S1 2025	S1 2024
Chiffre d'affaires	257	239
Achats et sous-traitance	-43	-15
Autres charges d'exploitation	-97	-116
Charges de personnel	-42	-35
Autres produits et charges courants	3	8
Quote-part dans le résultat net des sociétés mises en équivalence	0	0
EBITDA	78	81
Dotations et reprises aux amortissements, provisions et dépréciations	-57	-48
Résultat opérationnel courant	21	33
Autres produits et charges opérationnels	-11	-5
Résultat opérationnel	10	29
Coût net de l'endettement financier	-62	-52
Autres produits et charges financiers	28	16
Impôt sur les résultats et assimilés	-7	-1
Activités abandonnées	-8	-7
Quote-part dans le résultat net des sociétés mises en équivalence en dehors du secteur d'activité Vitalia	-1	-1
Résultat net	-41	-16
Participations ne conférant pas le contrôle	1	1
Part du Groupe	-40	-16

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Bilan consolidé (non audité)

<i>En millions d'euros</i>	S1 2025	Déc. 2024
Goodwill	79	79
Droits d'utilisation	68	71
Immobilisations incorporelles	580	528
Immobilisations corporelles	2 468	2 384
Participations dans des entreprises associées	17	18
Autres actifs financiers non courants	36	30
Actifs d'impôts différés	22	22
Autres actifs dérivés non courants	6	6
Actifs non courants	3 275	3 139
Stocks et encours	22	31
Clients et autres débiteurs	258	226
Autres actifs courants	159	173
Autres actifs financiers courants	20	31
Instruments dérivés actifs courants	2	2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	235	360
Actifs courants	697	822
Total Actif	3 972	3 961
Capitaux propres part du Groupe	1 012	1 063
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	101	106
Capitaux propres	1 114	1 169
Provisions non courantes	29	28
Passifs d'impôts différés	19	20
Financements non courants	1 759	1 792
Autres passifs financiers non courants	36	40
Instruments dérivés passifs non courants	57	62
Passifs non courants	1 900	1 942
Provisions courantes	2	1
Financements courants	597	510
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	217	226
Autres passifs financiers courants	9	8
Instruments dérivés passifs courants	6	1
Autres passifs courants	129	103
Passifs courants	959	850
Total Passif	3 972	3 961

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

4 septembre 2025

Tableaux des flux de trésorerie

<i>En millions d'euros</i>	S1 2025	S1 2024
Résultat opérationnel	10	29
Neutralisation des amortissements, provisions et pertes de valeur	57	48
Neutralisation des autres produits et charges sans incidence sur les flux de trésorerie opérationnels	36	2
Variation du besoin en fonds de roulement d'exploitation	-43	-58
Charge d'impôt payée	-13	-3
Flux de trésorerie net généré par l'activité	48	17
Flux net d'investissements financiers	1	53
Flux net d'investissements corporels	-115	-219
Flux net d'investissements incorporels	-57	-47
Autres incidences des activités d'investissement	0	1
Flux net de trésorerie liés aux opérations d'investissement	-171	-211
Augmentation de capital souscrite par les actionnaires de Vitalia	0	0
Augmentations de capital souscrites par des actionnaires minoritaires de sociétés contrôlées	0	0
Intérêts payés aux banques et obligataires	-79	-58
Remboursement des dettes de loyer et intérêts payés associés	-7	-4
Encaissements liés aux emprunts et obligations	388	703
Remboursements d'emprunts et d'obligations	-312	-412
Autres incidences des activités de financement	6	-3
Flux net de trésorerie liés aux opérations de financements	-4	226
Variation de la trésorerie nette	-127	32
Trésorerie et équivalents de trésorerie d'ouverture	360	319
Incidence des variations de change et autres mouvements	-4	-21
Impact des activités abandonnées	6	0
Trésorerie et équivalents de trésorerie de clôture	235	329

A propos de Vitalia (www.vitalia.com)

Vitalia 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 3,3 GW et d'un portefeuille de projets en développement d'une capacité totale de 17,4 GW.

Vitalia 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, Vitalia 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 2 000 collaborateurs dans 20 pays sur 3 continents, Vitalia possède une capacité d'action mondiale pour ses clients.

Vitalia 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, entre autres, dans le MSCI ESG ratings et le Sustainalytics ratings.

Vitalia
Email: invest@vitalia.com
T. +33 (0)1 81 70 37 00

Relations Presse
SEITOSEI.ACTIFIN – Isabelle DRAY
isabelle.dray@seitosei-actifin.com
T. +33 (0)6 85 36 85 11