

LES RESULTATS SEMESTRIELS 2017 MONTRENT UNE SOLIDE CROISSANCE : UNE CROISSANCE À DEUX CHIFFRES SUR LE PRODUIT PHARE DES MICROGRIDS ET SUR LES PROJETS DE STOCKAGE.

- **Au premier semestre, le chiffre d'affaires a augmenté de 48% pour s'établir à 3,9 millions d'euros et le carnet ¹ de commandes a progressé de 128%, soit un montant total de 13,8 millions d'euros**
- **14,3 millions d'euros de prises de commandes² depuis le début de l'année, principalement grâce aux systèmes industriels de stockage d'énergie, aux microgrids et aux *smart islands***
- **La marge brute s'élève à 39% du chiffre d'affaires du premier semestre, tandis que la perte sur EBIDTA baisse à 1,6 million d'euros**
- **Le *pipeline* a enregistré une hausse de 160 millions d'euros, avec une présence importante dans les pays émergents, dont 84% des offres sont en Afrique et en Asie**
- **Une trésorerie solide à 11,4 millions d'euros, grâce au soutien de la Banque Européenne d'Investissement**
- **La position financière nette se situe à -6 millions d'euros, principalement en raison du fonds de roulement et des investissements en R&D**

Carlalberto Guglielminotti, Directeur général d'EPS, a déclaré :

"Cette croissance continue dont nous bénéficions est le fruit de notre engagement dans l'accélération de la transition énergétique grâce à des technologies de rupture. Nous avons déployé des microgrids en Afrique, en Asie et en Amérique latine, et nous allons déployer très prochainement l'un des systèmes de stockage les plus importants au monde. Nous sommes au service des principaux acteurs de l'énergie, avec lesquels nous avons également des partenariats, et nous continuons à investir dans la recherche et le développement afin de garder une longueur d'avance sur le marché. En moins de 3 ans, nous avons transformé un potentiel technologique en une véritable société industrielle capable d'intervenir à l'échelle mondiale".

Paris-Milan 19 septembre 2017 – Le Conseil d'administration d'Electro Power Systems S.A. ("**EPS**"), pionnière de la technologie dans le domaine des systèmes de stockage d'énergie et des microgrids, cotée sur le marché réglementé français d'Euronext Paris (EPS:FP), a approuvé les états financiers consolidés au 30 juin 2017. Le Rapport financier semestriel 2017 est disponible dans la partie Investisseurs du site internet de la société : www.electropowersystems.com.

PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIÈRES

Le **chiffre d'affaires** a progressé de 48% pour s'établir à 3 881 k€, ce qui correspond à une augmentation de 1 266 k€ par rapport au premier semestre 2016. Cette augmentation est principalement due au déploiement réussi de microgrids et de solutions hors réseau dans des pays émergents en Afrique de l'Est, en Amérique latine et dans la région Asie-Pacifique, ainsi que de solutions connectées au réseau essentiellement en Europe. Ces évolutions positives s'expliquent également par la crédibilité du Groupe, qui a été établie grâce à des partenariats

¹Le carnet de commandes se compose des revenus estimés et des autres revenus correspondant aux bons de commande reçus, aux contrats signés et aux projets remportés.

² Les prises de commandes se composent du total de la valeur des contrats en termes de MW ou d'euros qui correspondent à l'ensemble des commandes reçues, des contrats signés et des projets remportés depuis le début de l'année.

et à des projets avec Enel, Terna, Toshiba, NECSOM et d'autres acteurs importants du secteur de l'énergie et de l'industrie.

Le **carnet** de commandes a progressé de 128% pour s'établir à 13,8 millions d'euros à la date de ce communiqué de presse, principalement composé de commandes de systèmes de stockage d'énergie qui seront livrés clé en main par EPS qui agira en qualité de maître d'œuvre général. Le système de stockage d'énergie de 20 MW en cours de construction avec Endesa, membre du Groupe Enel, constitue le projet le plus important en termes de taille et devrait être mis en service et en ligne d'ici le deuxième trimestre 2018.

La **prise de commandes** s'est accélérée depuis le début de l'année pour atteindre 14,3 millions d'euros, ce qui représente 34 MW, soit une hausse de 101% par rapport à la même période en 2016. Il s'agit de systèmes de stockage d'énergie, mais également de microgrids, de *smart islands* et de systèmes de contrôle destinés à la mobilité et à la distribution.

Les principales régions dans lesquelles ces systèmes seront installés sont l'Europe du Sud, l'Afrique du Nord, le Moyen-Orient et la Chine. Cependant, les activités de développement de projets menées par EPS sont particulièrement concentrées sur les marchés qui présentent les plus importantes opportunités, à savoir en Afrique et en Asie. Ces régions représentent 84% des offres du pipeline d'EPS, soit environ 160 millions d'euros, 187 MW de puissance, 65 MW de sources renouvelables qui doivent être intégrés dans des microgrids et 182 MWh de stockage.

La **marge brute** reste largement stable à 39%, malgré la croissance du chiffre d'affaires, ce qui accroît la visibilité sur la trésorerie potentielle de la société.

Les **charges de personnel** ont augmenté de 21% pour atteindre 2 222 k€ par rapport à 1 831 k€ au premier semestre 2016. Cette hausse est essentiellement due à l'embauche de 27 nouveaux collaborateurs depuis le 30 juin 2016.

Les **autres dépenses d'exploitation** ont diminué de 425 k€ pour atteindre 855 k€ par rapport à 1 280 k€, et ce grâce à une rationalisation des coûts et à une structure organisationnelle interne plus efficace.

La perte sur **EBITDA** a été réduite à -1 627 k€ pour les six premiers mois se terminant au 30 juin 2017, par rapport à -2 039 k€ au premier semestre 2016. Cette diminution est principalement due à une présence industrielle plus structurée, à une augmentation significative du chiffre d'affaires et à la stabilité de la marge brute.

Au 30 juin 2017, l'**EBIT** s'est amélioré de 26% avec une perte qui s'établit à -3 335 k€, contre -4 532 k€ pour la même période en 2016. Malgré l'amélioration depuis l'année précédente, l'EBIT reste impacté de manière significative par les éléments non-récurrents, qui s'élèvent à 872 k€.

À la fin du premier semestre 2017, la **position financière nette** d'EPS, comparée au 31 décembre 2016, a diminué de -974,4 k€ à -5 998,5 k€, principalement en raison de l'augmentation du carnet de commandes et de l'augmentation du fonds de roulement liée à celle-ci, mais également en raison de nouveaux investissements en R&D destinés à mettre en œuvre la technologie d'EPS. Plus particulièrement, le changement dans le fonds de roulement s'est élevé à 1 874 k€, représentant une hausse significative de 226%.

Les **investissements en R&D** se sont élevés à 427 k€, et en raison du montant comptabilisé comme dépenses et qui n'a pas été capitalisé, soit 512 k€, ce qui représente 24% des revenus consolidés, confirme le profond engagement du Groupe de continuer à investir dans la recherche et le développement.

La **trésorerie**, qui se constitue des liquidités, de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, s'est établie à 11 393 k€, grâce au soutien de la Banque Européenne d'Investissement, soit une hausse de 108% par rapport à 5 478 à la fin de l'année 2016.

PRINCIPALES INFORMATIONS RELATIVES À L'EXPLOITATION

- **Microgrids de 12 MW en Australie en cours de mise en service** : le 19 janvier 2017, EPS a annoncé la livraison réussie, le début officiel et la phase de mise en service des systèmes de stockage dans le cadre du microgrid faisant partie du projet d'énergie renouvelable hybride de Coober Pedy dans le sud de l'Australie. L'usine d'énergie hybride sera reliée à un microgrid composé de 1 MW de panneaux solaires, 4 MW d'éoliennes et jusqu'à 6MVA de générateurs combinés à un système d'une capacité de stockage de 1 MW. Cette usine sera en mesure de couvrir jusqu'à 70% de la demande et fournira ainsi les habitants de la zone (environ 1 600 personnes) en énergie renouvelable pour la durée de vie prévue de l'installation énergétique hybride, soit 20 ans.
- **Superformance des microgrids aux Maldives** : le 8 février 2017, EPS a annoncé les résultats de son deuxième microgrid aux Maldives. Ces résultats confirment la réduction du CO₂, mais également que les énergies renouvelables couplées à un système de stockage EPS couvrent jusqu'à 63% des besoins en énergie de l'hôtel. La consommation de diesel est donc réduite de 423 000 litres par an, soit 50% de plus que prévu au moment de la mise en service.
- **Microgrid sur Flinders Island mis en service** : le 15 février 2017, EPS a annoncé la mise en service d'un système de stockage hybride, en partenariat avec Toshiba, dans le cadre du microgrid de Flinders Island pour le compte d'Hydro Tasmania, le plus important producteur d'énergies renouvelables en Australie.
- **Microgrid en Sardaigne mis en service** : le 22 février 2017, EPS a annoncé la réalisation en Sardaigne d'un microgrid avec système de stockage pour ENAS. Le système est relié au parc solaire expérimental d'Ottana, qui est constitué d'une centrale à énergie solaire (*Concentrated Solar Power "CSP"*) intégré avec une capacité de stockage de 14 MWh et d'une centrale photovoltaïque (*Concentrated Photovoltaic Plant - "CPV"*).
- **30 millions d'euros reçus de la Banque Européenne d'Investissement** : le 30 avril 2017, EPS a conclu un financement *equity-linked* pour un montant maximum de 30 millions d'euros avec la Banque Européenne d'Investissement, garanti par le Fonds européen pour les Investissements Stratégiques. Ce financement soutiendra la croissance d'EPS, la poursuite de ses activités de recherche, de développement et d'innovation, ainsi que la commercialisation de ses produits. La première tranche de 10 millions d'euros a été tirée le 29 juin 2017.
- **Programme technologique de transition énergétique et Plan stratégique 2020** : le 23 mai 2017, EPS a publié l'article intitulé "*Energy Transition Technology Roadmap, distinguishing Hype from Reality. 2020 Strategic Technological Plan and Business Targets*", qui comporte le Plan stratégique 2020. Ce plan décrit l'état actuel d'avancement de l'ensemble des défis technologiques auxquels le Groupe répond, la stratégie de développement de la société, et les objectifs financiers d'ici 2020. Le 21 juin 2017, lors de la Conférence Investisseurs qui s'est tenue avant l'Assemblée générale des actionnaires, EPS a présenté le Plan stratégique 2020. Le webcast de cette présentation est disponible sur le site internet du Groupe : www.electropowersystems.com.
- **Nouveau système intégré de gestion ISO 9001/14001** : le 24 mai 2017, avec l'aide de l'équipe Durabilité d'E&Y, la Société a finalisé la mise en place du nouveau "*Système intégré de gestion*" du Groupe, qui rassemble à présent le nouveau Système de gestion de la qualité (QMS) et le nouveau Système de gestion de l'environnement (EMS) du Groupe, dont le respect a été placé sous la responsabilité du service pour la Santé, l'environnement, la sécurité et la qualité d'EPS nouvellement créé. Le 3 juillet 2017, EPS a réussi le processus d'audit dans le cadre de la certification de son Système intégré de gestion réalisé par RINA, l'un des organismes mondiaux de premier plan de certification, et est donc désormais conforme aux normes ISO 9001 : 2015 (le 30 juin 2017) et ISO 14001 : 2015. EPS est par ailleurs en cours d'obtention de la certification OHSAS 18001 : 2007, le processus devrait s'achever d'ici la fin de l'année.
- **Système de stockage d'énergie d'une capacité de 20 MW pour Endesa** : le 13 septembre 2017, EPS a annoncé la signature le 5 septembre 2017 avec Endesa, le fournisseur d'électricité espagnol, membre du Groupe Enel, d'un contrat pour la fourniture d'un Système de stockage d'énergie (ESS) d'une capacité de

stockage de 20 MW et d'une durée de vie de 8 ans. EPS livrera une solution clé en main unique afin de desservir la centrale thermoélectrique Carboneras d'Endesa située à Almeria, en Espagne. Il s'agira du plus important système de stockage en Espagne, celui-ci sera destiné à rendre la centrale plus flexible et à améliorer sa réactivité face aux fluctuations du réseau électrique actuel du fait de l'intermittence créée par une multiplication du recours aux énergies renouvelables. L'ajout de stockage devrait également permettre de réduire les frais d'entretien des principaux composants de la centrale et prolonger leur durée de vie. Ce projet s'inscrit dans le cadre de l'adaptation générale de la centrale à charbon de Carboneras au réseau électrique actuel. Le recours de plus en plus important aux énergies renouvelables intermittentes, principalement l'énergie éolienne, oblige la centrale à adapter sa production et à mettre en œuvre des fonctions de secours afin de répondre à tout moment à la demande d'électricité.

Déclarations prospectives

Le présent document contient des déclarations prospectives, à savoir des évaluations et des hypothèses concernant des événements à venir, en particulier dans le *pipeline*, qui sont évalués en se fondant sur les critères décrits dans la présentation du Plan stratégique disponible sur le site internet www.electropowersystems.com. Il existe dans ces déclarations des facteurs de risque inhérents qui sont détaillés dans les documents réglementaires et dans le Document de référence 2016. L'ensemble des chiffres fournis sont des approximations fondées sur les convictions et les hypothèses de la direction, les résultats définitifs sont donc susceptibles de différer de ceux présentés ci-dessus.

Le présent document comporte des déclarations qui sont des déclarations prospectives ou qui pourraient être réputées ainsi. Ces déclarations peuvent être identifiées par le recours à des termes qui indiquent leur caractère prospectif, parmi lesquels des mots tels que « anticiper », « être convaincu », « estimer », « s'attendre à », « avoir l'intention de », « peut-être », « plans », « développement », « évolution », « en cours de discussion », ou encore « client potentiel », « devrait », « sera », « projet », « carnet de commandes » ou « *pipeline* », ainsi que les différentes formes de ces termes ou des termes similaires, ou encore lorsqu'il est question de stratégie, de plans, d'objectifs, de cibles, d'événements à venir ou d'intentions. Ces déclarations comprennent l'ensemble des faits qui ne sont pas passés. Elles apparaissent tout au long du présent document et peuvent comprendre, sans toutefois s'y limiter, des déclarations relatives aux intentions du Groupe, à ses convictions ou à ses attentes concernant notamment les résultats du Groupe en matière de développement, d'exploitation, de position financière, de perspectives, de stratégies de financement, d'attentes pour la conception et le développement de produits, de demande et d'obtention d'autorisations réglementaires, de remboursements, de coûts des ventes et de pénétration du marché.

De par leur nature, les déclarations prospectives impliquent des risques et des incertitudes, car elles ont trait à des événements et des circonstances à venir. Les déclarations prospectives ne constituent pas des garanties de performance future, et les résultats réels de l'exploitation du Groupe et le développement des marchés et du secteur d'activité du Groupe sont susceptibles de différer significativement de ceux qui sont décrits dans les déclarations contenues dans le présent document, ou qui seraient suggérés par celles-ci. En outre, même si les résultats d'exploitation du Groupe, sa position financière, sa croissance ou le développement des marchés et du secteur d'activité du Groupe devaient correspondre aux déclarations contenues dans le présent document, ils ne sauraient indiquer les résultats ou le développement au cours des périodes suivantes. Un certain nombre de facteurs pourraient être à l'origine de résultats et de développements pour le Groupe qui seraient significativement différents de ceux exprimés par les déclarations prospectives ou sous-entendus par celles-ci, y compris notamment les conditions économiques générales et commerciales, les conditions du marché mondial de l'énergie, les tendances industrielles, la concurrence, les changements législatifs ou réglementaires, les changements fiscaux, la disponibilité et le coût du capital, le temps nécessaire à l'amorçage et à la fin du cycle de vente, les fluctuations des devises, les changements de stratégie commerciale, les incertitudes politiques et économiques. Les déclarations prospectives contenues dans le présent document ne sont exprimées qu'à la date du présent document.

À propos d'Electro Power Systems S.A.

EPS opère dans le secteur des énergies durables, et est spécialisée dans les solutions de stockage d'énergie et les microgrids qui permettent de transformer les sources d'énergie renouvelables intermittentes en une véritable source d'énergie stable.

Cotée sur le marché réglementé français Euronext (EPS:FP), la société EPS fait partie des indices CAC® Mid & Small et CAC® All-Tradable, son siège social est à Paris, tandis que les fonctions recherche, développement et production sont basées en Italie.

Grâce à une technologie propriétaire protégée par 125 brevets et demandes de brevets et plus de dix ans de recherche et développement, EPS développe des systèmes de stockage d'énergie, dans les pays développés pour la stabilisation des réseaux fortement caractérisés par des sources renouvelables intermittentes, et dans les pays émergents pour la production d'énergie hors réseau (off-grid) à des coûts plus bas que ceux des combustibles fossiles.

EPS a installé et s'occupe actuellement de la mise en service de 36 projets à grande échelle, tels que des systèmes hybrides hors réseaux (off-grid) alimentés en microgrids par des énergies renouvelables avec stockage d'énergie asservi. Elle fournit de l'énergie à plus de 165 000 clients par jour, pour une capacité totale de 47 MWh, et 25 MW de systèmes dans 21 pays à travers le monde, notamment en Europe, en Amérique latine, en Asie et en Afrique.

Pour plus de renseignements : www.electropowersystems.com.

Relations Investisseurs

Francesca Cocco, Vice-présidente Relations Investisseurs

Tél. +33 970 467135, e-mail : francesca.cocco@eps-mail.com

Contacts Presse

Image Building

Simona Raffaelli – Ilaria Mastrogregori – Alexia Casaús

Tél. +39 02 89011300, e-mail : eps@imagebuilding.it