

Communication ad hoc selon l'art. 53 RC

Zurich, le 27 août 2021

Bénéfice semestriel pratiquement doublé, un excellent résultat annuel est pressenti

- **Croissance du chiffre d'affaires de 33% à CHF 8.55 millions**
- **Progression du bénéfice net de 86% à CHF 2.53 millions**
- **Augmentation des prévisions de bénéfices 2021 de CHF 3.7 millions à CHF 4.6 millions**
- **Émission d'un nouvel emprunt obligataire au 1^{er} décembre 2021**

Au cours du premier semestre, les résultats du groupe Edisun Power ont augmenté de manière significative à tous les niveaux. La forte performance attendue est principalement due à la contribution de la première centrale à grande échelle portugaise à Mogadouro, laquelle a été raccordée au réseau à la fin de l'année 2020. En outre, les prix de l'électricité étaient élevés, notamment par rapport aux prix bas du printemps de l'année précédente. Enfin, les coûts sont restés à un faible niveau grâce à la structure allégée de l'entreprise.

Augmentation du chiffre d'affaires découlant des acquisitions et des prix de l'électricité

Le chiffre d'affaires a progressé de 33% par rapport au premier semestre de l'année précédente, pour atteindre CHF 8.55 millions (1^{er} sem 2020: CHF 6.41 millions). La nouvelle centrale portugaise de Mogadouro a contribué à hauteur de 29% à cette augmentation. Par ailleurs, le redressement des prix de l'électricité a également eu un impact positif significatif sur l'évolution du chiffre d'affaires, avec une croissance de 9%. En outre, le taux de change de l'euro a exercé un effet positif de 2%, tandis que la réduction des autres recettes s'est répercutée de manière négative sur le chiffre d'affaires (-6%). Les autres recettes comprennent les produits de prestations d'assurance, l'activité de développement de projets et les prestations pour des entreprises tierces.

Après des prix du marché de l'électricité historiquement bas en Europe l'année précédente, laquelle avait été affectée par le confinement, les prix du marché ont fortement augmenté à partir d'avril, avec une volatilité relativement élevée. Edisun Power a couvert à prix fixe les revenus de la centrale portugaise sur les cinq premières années de production. Ainsi donc, le prix du marché n'a aucun impact sur cette installation. En revanche, les revenus garantis par l'État en Espagne et en Italie dépendent en partie du prix du marché, de sorte que le redressement des prix de l'électricité a eu un effet positif correspondant sur ces centrales.

L'effet volumique, pour sa part, a été négligeable. La production en kWh légèrement plus faible en Espagne, en Allemagne et en Suisse en raison des conditions météorologiques a été compensée par une meilleure production en France et en Italie. En particulier le repowering de la centrale de 1 MW de Ravenna en Italie a eu l'effet positif escompté sur la production.

La rentabilité a significativement augmenté

Edisun Power a conservé sa structure particulièrement svelte. Les coûts n'ont augmenté que de CHF 0.15 million, soit 8%, par rapport à l'année précédente, malgré la hausse du taux de change de l'euro et l'entrée d'immobilisation. Par ailleurs, selon les termes du contrat, la nouvelle centrale de Mogadouro n'encourra pas de frais de maintenance pendant les deux premières années. Le bénéfice avant intérêts, impôts et amortissement (EBITDA) s'est donc amélioré de 44% pour atteindre CHF 6.53 millions (1^{er} sem 2020: CHF 4.54 millions). La marge EBITDA a atteint 76% (1^{er} sem 2020: 71%).

Fin 2020, le gouvernement français a décidé que les tarifs d'injection pratiqués pour certaines installations photovoltaïques anciennes devaient être réduits à l'avenir. Les premiers projets de loi ont été présentés mi-2021. Sur la base d'une analyse détaillée des documents, Edisun Power part actuellement du principe que les centrales en France ne seront que marginalement, voire pas du tout, affectées par les réductions, de sorte que dans la perspective actuelle, il n'était pas nécessaire de procéder à une correction de valeur en milieu d'année. Les amortissements ont donc augmenté, en raison des acquisitions et des effets du taux de change, de 36% à CHF 3.02 millions (1^{er} sem 2020: CHF 2.21 millions), ce qui a engendré un bénéfice d'exploitation (EBIT) de 51% plus élevé à CHF 3.52 millions (1^{er} sem 2020: CHF 2.33 millions).

En outre, grâce aux intérêts sur les avances pour des projets, les charges financières ont diminué pour atteindre un montant net de CHF 0.55 million (1^{er} sem 2020: CHF 0.79 million) malgré une augmentation de la dette liée à la croissance.

Enfin, la charge fiscale est passée de CHF 0.18 million à CHF 0.43 million en raison de la forte croissance du bénéfice. Au total, le bénéfice net a presque doublé, pour atteindre CHF 2.53 millions (1^{er} sem 2020: CHF 1.36 million).

Une base de fonds propres toujours aussi solide

La structure du bilan n'a que peu changé. L'actif immobilisé a augmenté de CHF 166.1 millions à CHF 172.6 millions, en raison des investissements en cours dans les projets portugais et de la légère hausse de l'euro, compensés par des amortissements.

La dette a augmenté de CHF 8.0 millions, pour atteindre CHF 118.7 millions en raison des effets de change et du financement pour les nouveaux projets portugais et une ancienne centrale espagnole.

Par rapport au 31 décembre 2020, les fonds propres ont augmenté de CHF 3.1 millions, pour atteindre CHF 84.8 millions. Outre le bénéfice net, un effet de change positif de CHF 1.7 million a contribué à cette augmentation. Le ratio de fonds propres est resté au niveau élevé d'environ 40%.

Mise en œuvre des projets portugais

Fin avril, a démarré la construction de la deuxième centrale portugaise, l'installation de Betty, d'une capacité de 23 MW, située près de la centrale de Mogadouro. Les trois autres projets, qui seront construits dans la région de Lisbonne avec une capacité totale d'environ 130 MW, sont prêts à entrer en phase de construction. Celle-ci commencera par étapes à partir de l'automne, et le raccordement au réseau de toutes les centrales est prévu pour la fin 2022.

Émission d'un nouvel emprunt obligataire

Lors de sa séance du 26 août, le conseil d'administration a décidé d'émettre un nouvel emprunt à cinq ans à 2% de CHF 20 millions (possibilité d'augmentation), d'une durée allant du 1^{er} décembre 2021 au 30 novembre 2026, en remplacement de l'emprunt à 2% 2016-2021 de CHF 12.25 millions, arrivant à terme le 30 novembre 2021 et pour financer les projets en cours. La date limite de souscription est fixée au 15 novembre 2021.

Règlement de la succession du directeur financier sortant Reto Simmen

Le conseil d'administration a décidé de transférer temporairement la fonction de CFO à Smartenergy Group AG, sur la base d'un mandat. Le mandat débute le 1^{er} septembre et se fonde sur un contrat conclu aux conditions usuelles du marché. Reto Simmen sera à la disposition du groupe en cas de besoin jusqu'à son départ officiel à la fin du mois d'octobre et assurera une transition en douceur.

Perspectives de poursuite de la croissance

Grâce au bon premier semestre et à l'évolution positive des prix de l'électricité en juillet et août, les prévisions de bénéfice peuvent être augmentées de CHF 3.7 à CHF 4.6 millions sur la base du taux de change actuel de l'euro et en supposant qu'il n'y ait pas de baisses tarifaires importantes en France. Le groupe est également optimiste quant à l'avenir grâce au pipeline de projets prometteurs, à la demande croissante de production d'énergie renouvelable et au niveau d'intérêt généralement élevé pour les projets de développement durable.

Le rapport semestriel 2021 du groupe Edisun Power est disponible sur le site Internet:
<https://edisunpower.com/fr/home-fr/investisseurs/rapports>

Pour plus d'informations

Rainer Isenrich, CEO, +41 44 266 61 21, info@edisunpower.com

Le groupe Edisun Power

Le groupe Edisun Power finance et exploite des systèmes d'énergie solaire dans différents pays d'Europe en qualité de producteur d'électricité solaire coté sur le plan européen. Edisun Power est actif dans ce domaine depuis 1997 déjà. Depuis septembre 2008, la société est cotée à la bourse suisse. Edisun Power possède une vaste expérience dans la réalisation et l'achat de projets nationaux et internationaux. L'entreprise possède actuellement 38 installations photovoltaïques en Suisse, en Allemagne, en Espagne, en France, en Italie et au Portugal.

Chiffres-clés du groupe Edisun Power

Comptes de pertes et profits (en milliers de CHF)	30.06.2021	30.06.2020
Chiffre d'affaires	8 548	6 406
Recettes provenant de la vente d'électricité	8 474	5 964
Autres recettes	74	443
EBITDA	6 530	4 536
en % du chiffre d'affaires	76.4 %	70.8 %
Amortissements	- 3 015	- 2 211
Corrections de valeur	-	-
EBIT	3 515	2 325
en % du chiffre d'affaires	41.1 %	36.3 %
Bénéfice	2 533	1 362
en % du chiffre d'affaires	29.6 %	21.3 %
par action en CHF	2.45	1.31

Bilan (en milliers de CHF)	30.06.2021	31.12.2020
Terrains, installations et équipement	172 619	166 146
Somme du bilan	213 846	202 310
Fonds propres	84 798	81 741
en % de la somme du bilan	39.7 %	40.4 %
Dette nette	89 952	82 275

Flux de liquidités (en milliers de CHF)	30.06.2021	30.06.2020
Secteur exploitation	4 242	2 930
Secteur investissements	- 10 283	- 8 996
Secteur financement	6 004	- 2 470

Installations photovoltaïques	30.06.2021	30.06.2020
Nombre d'installations photovoltaïques	38	37
Puissance installée	83.7 MW	34.7 MW
Production d'électricité solaire	57 305 MWh	24 362 MWh