

Newsletter 1/2013

Chères lectrices, chers lecteurs,

Une fois de plus, le groupe Edisun Power est mis à rude épreuve: les modifications des tarifs d'injection en France et l'introduction d'un moratoire sur le photovoltaïque en Espagne, nous empêchent de croître au rythme nécessaire pour accéder à la zone de profit. Nous devons donc nous serrer la ceinture et réduire considérablement nos coûts. En prenant la décision de ne plus développer d'installations photovoltaïques jusqu'à nouvel ordre pour ne plus acheter que des systèmes déjà raccordés, nous pourrons réduire les ressources nécessaires dans notre département de technologie. C'est pourquoi nous devons nous séparer de Markus Kohler, directeur technique, et réduire les effectifs de notre équipe en France. Nous regrettons beaucoup ces décisions et remercions nos collaborateurs sur le départ, en particulier Markus Kohler, pour son engagement en faveur d'Edisun Power et ses précieuses compétences. La parution de cette newsletter sous une forme numérique plus simple nous permet également de faire des économies. Nous allons travailler dur pour mettre en œuvre nos mesures de réduction des coûts en 2013, afin de revenir aux chiffres noirs en 2014 même avec de mauvaises conditions météorologiques.

Je vous souhaite une intéressante lecture.

*Rainer Isenrich
PDG/directeur financier d'Edisun Power Europe.*

Nouvelles de notre entreprise

Un marché difficile requiert une reorientation

En 2012, le groupe Edisun Power a enregistré une augmentation de la production d'électricité de 27% et un boom de son chiffre d'affaires de 20% par rapport à 2011, deux bilans très réjouissants. Des circonstances extraordinaires ont cependant grevé le résultat de l'année. Un remaniement de notre société a été lancé.

Le groupe Edisun Power a atteint une production d'électricité de 14,4 millions de kWh pour l'exercice 2012, ce qui représente une hausse de 27%. Le chiffre d'affaires a augmenté de 20% pour atteindre 8.22 millions de francs. Le résultat avant intérêts, impôts et amortissement (EBITDA) a augmenté de 8%, passant à 3.97 millions de CHF, malgré un contexte difficile. Le revenu de la vente d'électricité a augmenté le cash-flow opérationnel de 24%, le portant à 2.4 millions de CHF. Cependant, des événements extraordinaires ont conduit à un résultat net insatisfaisant de -2.62 millions de CHF.

Réorientation initiée

Le Conseil d'administration du groupe Edisun Power a réagi à cette situation insatisfaisante par une réorientation générale et par l'adoption de différentes mesures pour 2013. Les économies annuelles à venir s'élèvent à environ 1 million de CHF. La structure organisationnelle et la composition du Conseil d'administration doivent être adaptées aux conditions du marché et les charges de personnel réduites d'environ 50%. On propose également à l'Assemblée générale d'effacer le déficit grâce à une réduction du capital-actions. A cette fin, la valeur nominale des actions sera réduite à 52.55 CHF. La vente d'installations est préparée en option afin d'optimiser le portefeuille.

Que signifie la réduction du capital-actions?

Après la publication de notre communiqué de presse du 27 février 2013, nous avons reçu plusieurs demandes portant sur les implications de cette réduction de capital pour nos actionnaires. Cette réduction vise à réduire les pertes accumulées au cours des années, principalement dues à des pertes de change. Nous partons du principe que les importantes économies amenées dans le cadre de notre réorientation vont ramener Edisun Power dans les chiffres noirs durant l'exercice 2014. Pour pouvoir verser un dividende, par exemple, nous devons d'abord éliminer le déficit. La réduction du capital-actions signifie essentiellement que la valeur nominale des actions est réduite. Il s'agit d'une opération purement formelle et le prix en bourse n'est pas directement affecté. Les actionnaires ne toucheront pas d'argent, n'auront rien à payer et rien à faire. Cette mesure n'a pas d'effet pour nos obligataires.

Vous trouverez de plus amples informations à ce sujet dans le rapport annuel 2012 qui devrait parvenir à tous nos actionnaires au cours de ces prochains jours. Le rapport annuel et financier peut être téléchargé par toutes les personnes intéressées sur <http://www.edisunpower.com/fr/home-fr/investisseurs/rapports>.

Nouvelles installations

Installation de 0.9 MW à Huelva, en Espagne

Fin 2012, Edisun Power Europe a acquis une installation solaire sur toiture d'une puissance de 0.9 MW, près de la ville de Huelva, en Espagne. L'installation est située non loin d'une autre installation d'Edisun Power dans le sud de l'Espagne. Edisun Power a acheté à IBC Solar cette installation de 0.9 MW déjà entièrement montée et raccordée au réseau. IBC Solar est un spécialiste du photovoltaïque au bénéfice de longues années d'expérience dans la construction de centrales solaires, qui a construit cette installation avec ses propres modules et onduleurs. En plus de la garantie ordinaire de fourniture du produit et de prestation, Edisun Power a également reçu d'IBC Solar une large garantie de performance. Rainer Isenrich, CEO/CFO d'Edisun Power, souligne que «l'installation fonctionne à la perfection. Depuis sa mise en service, le 11 octobre 2012, elle injecte de l'électricité avec régularité dans le réseau et remplit nos attentes sur le plan de la production d'électricité. L'installation sera bien rentable malgré la taxe sur l'énergie introduite début 2013.» L'installation de Huelva est située sur le toit plat d'une fabrique de transformation de fruits. Elle produira annuellement plus de 1.3 million de kilowattheures d'électricité.



Nouvelles des différents pays

Conditions plus difficiles en Espagne, mais le marché reste intéressant

Le marché photovoltaïque espagnol se caractérise par des ajustements imprévus des conditions cadres: un plafonnement des rendements a déjà été introduit en 2011 pour certaines installations. Chez Edisun Power, cela affecte les installations Tesoro et Trujillo. Pour nous, ce plafonnement implique des moins-perçus annuels de € 220'000 à € 260'000. L'impact de cette mesure en vigueur jusqu'à la fin 2013 sera amorti par le prolongement de la rétribution du courant injecté durant cinq ans. Un moratoire sur les installations d'électricité solaire a été introduit en 2012, si bien qu'à l'heure actuelle Edisun Power ne peut construire aucune installation sur un terrain lui appartenant avec une rentabilité suffisante. Une taxe sur l'énergie de 7 pour cent et la modification de la méthode d'adaptation annuelle à l'inflation des tarifs de rachat, introduite au 1.1.2013, ont également un impact défavorable. Des plaintes ont été déposées contre ces divers changements par des investisseurs espagnols et internationaux car ces mesures concernent aussi les installations déjà liées par des contrats de rachat du courant injecté. Malgré tous ces problèmes, les installations espagnoles atteignent toujours un rendement (IRR) d'environ 8%. Compte tenu de cette nouvelle donne, il faudra encore deux à trois ans de plus pour que les installations moins récentes d'Edisun Power en Espagne produisent un bénéfice. Ceci dit, ce délai s'avère tout à fait supportable si l'on considère toute la période de rétribution du courant injecté, allant de 25 à 30 ans.

Marché international

Plus de 100 gigawatts installés dans le monde entier

Selon les dernières données de l'EPIA, l'European Photovoltaic Industry Association, plus de 100 gigawatts sont maintenant installés dans le monde entier. En 2013, il s'est construit pour 30 gigawatts de nouvelles installations, comme nous l'apprend le «Global Market Outlook for Photovoltaics 2013-2017» de l'EPIA. Les chiffres définitifs seront disponibles en mai. La Chine, les Etats-Unis et le Japon sont en tête des pays ayant connu le développement le plus important, avec un total de 8.5 gigawatts de puissance photovoltaïque nouvellement installée. Parmi les marchés de forte croissance, on trouve également l'Inde, l'Australie, la Corée, le Canada, Israël et la Thaïlande. Pour la première fois, il ne s'est pas construit plus d'installations que l'année précédente, durant laquelle l'EPIA a enregistré un accroissement de la puissance de 31.25 gigawatts. En outre, comme le rapporte l'EPIA, les marchés européens ont subi un recul pour la première fois depuis 2006. Alors qu'en 2011, 22.77 gigawatts de puissance photovoltaïque étaient encore raccordés au réseau, ils n'étaient probablement plus que 16.6 gigawatts en Europe en 2012, peut-on lire dans le rapport de l'EPIA.

Agenda

Assemblée générale 2013

7 mai 2013, 10h00, Hôtel Glockenhof, Sihlstrasse 31, Zurich

Veillez réserver cette date. Les invitations seront envoyées ces jours prochains aux actionnaires.

Forum ö 2013

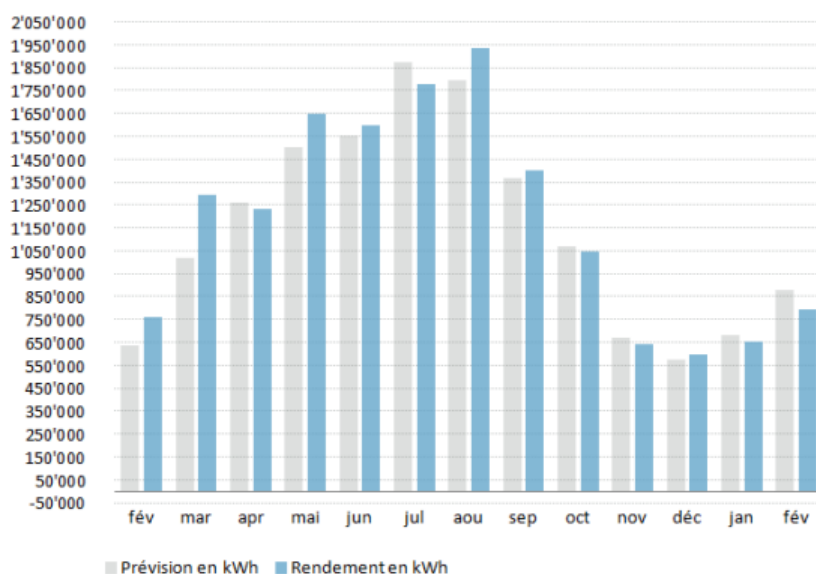
30 et 31 mai 2013, Umwelt Arena, Spreitenbach www.oebu.ch

Intersolar

19-21 juin 2013, Messe München, Munich, www.intersolar.de

Production d'électricité

Production d'électricité février 2012 – février 2013



En septembre dernier, nous avons publié dans notre newsletter les dernières données sur la production d'électricité jusqu'à la fin juillet 2012. Un automne et un hiver moyens ont suivi un mois d'août 2012 exceptionnel. La production d'électricité s'est élevée à un total de 14.14 millions de kilowattheures en 2012, contre 10 millions en 2011.

En janvier et février 2013, les rendements ont été inférieurs de 8% aux prévisions. Ce serait pire si la production de nos usines espagnoles n'avait pas dépassé de 15% les pronostics. Comme la majeure partie de notre puissance installée se situe en Espagne, avec 5.3 mégawatts, c'est d'autant plus réjouissant. Les rendements des mois d'hiver n'apportent qu'une modeste contribution à la production annuelle totale, c'est pourquoi des rendements hivernaux médiocres ne jouent pas un rôle majeur.