

EDITORIAL



Anna Vettori,
présidente du conseil
d'administration
d'ADEV Windkraft AG

Pour Eole, les années se suivent mais ne se ressemblent pas. Si les vents ont globalement peu soufflé en 2011, ils se sont bien rattrapés l'année d'après : de janvier à septembre, nos deux éoliennes de 2 MW installées à Saint-Brais ont déjà produit 4,5 millions de kWh, soit 15 % de plus qu'en 2011. C'est un record depuis leur mise en service en 2009. Durant les trois premiers trimestres de 2012, l'ensemble de nos éoliennes ont produit 6,7 millions de kWh, contre 6,0 seulement durant la même période de l'année précédente.

En Suisse aussi, la contribution des éoliennes est particulièrement précieuse en hiver : c'est à cette époque, peu ensoleillée, qu'elles fournissent les deux tiers de leur production. Il est cependant difficile de développer de nouveaux projets dans notre pays, car ils y sont mal acceptés et on manque d'expérience en la matière. De plus, les opposants à l'énergie éolienne entretiennent volontairement des craintes qui ne résistent pas à une analyse scientifique. À tel point qu'il devient presque impossible d'effectuer une pesée sérieuse et objective des intérêts en présence. Les recours se multiplient et les projets qui aboutissent chaque année se comptent sur les doigts d'une main. Toutes les parties prenantes doivent faire la preuve de leur volonté pour réaliser le virage énergétique initié par le Conseil fédéral. ■

ADEV WASSERKRAFTWERK AG

FORTE AUGMENTATION DE LA PRODUCTION HYDROÉLECTRIQUE



Le chantier de la centrale hydroélectrique de Hammer, qui a dû être complètement reconstruite. Ici, la pose du tuyau d'aspiration.

Jusqu'en 2011, ADEV Wasserkraftwerk AG a produit en moyenne 8,9 millions de kWh d'hydroélectricité par an sur cinq sites. Grâce à la modernisation de la centrale d'Emmenau et au rachat d'autres unités en France, la production annuelle moyenne est montée à quelque 17 millions de kWh en à peu près trois ans, ce qui correspond à la consommation de 4200 ménages.

La nouvelle centrale d'Emmenau 2 a été raccordée au réseau à la fin novembre. Acquis par ADEV en 2005, cette usine électrique souffrait d'un défaut de conception remontant à sa construction en 1948, de sorte que sa turbine ne pouvait fonctionner qu'avec une puissance de 80 kW au lieu de 130. L'attribution de la rétribution au prix coûtant (RPC) a permis de la reconstruire entièrement et de la doter d'une puissance de 140 kW. On aurait pu la mettre en service bien plus tôt, mais son intégration à la piste cyclable qui longe l'Emme et passe sur la centrale même a causé plus d'un an de retard. La production annuelle devrait se monter à 770 000 kWh, soit 30 % de plus que l'ancienne centrale.

Expansion en France également

La centrale électrique de Leymel, d'une puissance de 400 kW, a été mise en service en 2010. Générant 1,8 million de kWh en moyenne par an, c'est la première des trois usines électriques que possède ADEV à Munster, en France, à être passée en phase productive. La centrale de Hammer (400 kW) a été raccordée en octobre au réseau électrique, dans lequel elle devrait injecter 1,9 million de kWh par an. Alors que la centrale de Leymel a été entièrement modernisée, celle de Hammer a dû être totalement reconstruite. La troisième centrale

de Munster, celle du Couvent, sera mise en service à l'été 2013 après une vaste rénovation. Les premiers travaux sont en cours. Il s'agit de l'installation du clapet et de la couverture du canal de dérivation. D'une puissance de 380 kW, la centrale devrait produire environ 1,7 million de kWh par an.

Les trois installations de Munster, acquises par ADEV Wasserkraft AG en octobre 2009, ont entre 80 et 100 ans et étaient toutes inactives depuis plusieurs années.

Nouveau site sur l'Ognon

En septembre, ADEV a acquis l'usine électrique de Vregille, sur l'Ognon, près de Besançon. Comme à Munster, il s'agit d'une ancienne installation qui n'était plus en service depuis de nombreuses années. La nouvelle centrale sera construite en face de l'ancienne. L'autorisation d'exploiter, équivalent français de la concession, sera accordée au plus tôt à l'été 2013. ADEV négocie déjà un autre site sur l'Ognon. Le long de cette rivière, on trouve quasiment tous les cinq kilomètres une ancienne usine électrique désaffectée suite au développement de la filière nucléaire en France.

Tout comme à Munster, ADEV est accueillie à bras ouverts par des communes confrontées à la marginalisation économique et à l'exode de leur population. Les centrales électriques sont synonymes de nouvelles recettes fiscales et de plus-value pour ces collectivités.

Production en hausse de 15 %

De janvier à septembre, la production hydroélectrique a connu une nette augmentation par rapport à la même période de l'année précédente, caractérisée par de faibles précipitations. Elle s'élève au total à 7,3 millions de kWh, soit une hausse de 15 %, et ce malgré l'arrêt de l'installation Emmenau 2 durant les travaux de modernisation. En 2013, la production hydroélectrique devrait connaître un nouveau bond en avant avec la mise en service des centrales d'Emmenau 2 et de Hammer. ■



Travaux à la centrale d'Emmenau 2, qui a été totalement reconstruite.



La nouvelle centrale Emmenau 2 produit 30 % d'électricité en plus que l'ancienne.

L'ancien canal de la centrale de Hammer, datant de 1832, dans lequel le tuyau d'aspiration a été aménagé.



ADEV ÖKOWÄRME AG

DÉVELOPPEMENT DU CHAUFFAGE ÉCOLOGIQUE

Alors que d'autres examinent encore la faisabilité d'un chauffage au bois et que les politiques débattent du développement du couplage chaleur-force, ADEV-Ökowärme AG en est déjà à sa deuxième génération de chauffage à distance.

Les centrales à énergie totale équipées (CETE) sont des installations compactes de couplage chaleur-force qui produisent aussi bien de la chaleur que de l'électricité en hiver. En 1988, ADEV Energiegenossenschaft a mis en service une deuxième CETE fonctionnant au gaz naturel couplée au réseau de chauffage à distance de Stettbrunnen à Muttenz. En 2011, la CETE a été remplacée et le réseau de chauffage s'est étendu. Il dessert désormais 30 maisons mitoyennes à proximité de l'école de Hinterzweien, dont le sous-sol abrite depuis 2011 une chaudière à bois d'ADEV qui chauffe les salles de classe et permet d'économiser chaque année 100 000 l de mazout.

Cette année, ADEV a aussi rénové le réseau de chauffage d'Ostenberg, qui dessert 110 logements. Trois immeubles totalisant 20 appartements y ont été raccordés, ainsi que le foyer scolaire de Röserental. La nouvelle CETE à gaz fournit non seulement deux fois plus d'électricité que l'ancienne, mais sa production est égale au double de la consommation des immeubles raccordés. Ce procédé ne va certes pas sans émission de CO₂, mais il est bien plus efficace avec 95% que les centrales à gaz ou les centrales nucléaires, avec une efficacité de 30-50%. Les CETE se combinent idéalement avec l'énergie solaire car elles permettent de combler les déficits lors de journées d'hiver froides et brumeuses. La rentabilité des deux CETE est assurée grâce à une indemnité de 15 à 18 ct/kWh qui couvre les coûts.

À l'ancienne chocolaterie d'Aarau, où une CETE vieille de 24 ans sera remplacée en 2013, ADEV complétera le dispositif par une installation solaire thermique. L'année prochaine, ADEV remplacera également sa plus ancienne chaudière à copeaux de bois, âgée de 18 ans, à Oberhittnau (ZH). ■

ADEV SOLARSTROM AG

FERROWOHLLEN INAUGURÉ!



Les représentants de la commune de Wohlen, du canton, de Ferrowohlen AG et d'ADEV déroulent le drapeau d'ADEV lors de l'inauguration.

Une centaine de personnes ont assisté, le 9 novembre 2012, à l'inauguration de la plus grande installation solaire suisse intégrée à un toit, située sur l'usine Ferrowohlen à Wohlen.

La cérémonie a réuni des actionnaires d'ADEV Solarstrom AG, des représentants de la commune de Wohlen, du canton et de Ferrowohlen AG. L'installation a été raccordée au réseau fin septembre, en un temps record de trois mois une fois le permis de construire accordé. Elle permet de presque doubler la production d'énergie solaire d'ADEV Solarstrom AG. Après de brèves allocutions, tous les participants ont pu contempler l'installation de 25 000 m² appelée à fournir quelque 2,5 millions de kWh par an depuis la hauteur vertigineuse atteinte par l'ascenseur de Skyworker.

Le Conseil fédéral prévoit d'ici 2050 une production d'énergie solaire de 10 000 millions de kWh couvrant 17% de la consommation actuelle d'électricité. Avec des installations comme celle de Ferrowohlen et ses 2,9 MW de puissance, on devrait même y arriver plus vite, car elle fournira 2,5 millions de kWh d'électricité par an. Il faudrait 4 000 installations de cette taille pour atteindre l'objectif. Si l'on en construisait 500 chaque année, le but serait atteint dès la fin 2020. ■



L'installation de 2,9 MW de Ferrowohlen, construite en trois mois.

ADEV WINDKRAFT AG

RECORD DE PRODUCTION À SAINT-BRAIS



De janvier à septembre 2012, nos deux éoliennes de 2 MW de Saint-Brais ont produit pas moins de 4,5 millions de kilowattheures, soit 15 % de plus que durant la même période de l'année précédente, où le vent n'a guère soufflé, et 7 % de plus que la première année d'exploitation. La production de l'éolienne de Vettweiss Nörvenich (1,5 million de kWh) a été sensiblement égale aux trois premiers trimestres de 2011. Celle de Grenchenberg a doublé sa production, atteignant près de 87 000 kWh, et celle d'Ettenheim a réalisé une hausse de 10 %, avec 572 000 kWh. En tout, la production de nos éoliennes se monte à 6,7 millions de kWh, soit environ 12 % de plus que durant la même période de l'année précédente.

A Saint-Brais, un projet de recherche a été mené en collaboration avec le fabricant. Il portait sur les effets du givrage sur le fonctionnement des installations et sur la production des éoliennes de l'Arc jurassien. En cas de gel, les installations sont en principe arrêtées. A Saint-Brais, on a comparé la production selon deux cas de figure: lors d'arrêt en cas de gel jusqu'à que le chauffage des pales fasse fondre la glace ou avec un chauffage préventif des pales en cas de risque de gel. Les premiers résultats montrent que l'on peut améliorer les installations de sorte qu'elles ne projettent plus de glace. ■

ADEV ENERGIEGENOSSENSCHAFT

NOUVEAUX COLLABORATEURS

Le développement constant de l'énergie solaire, de l'hydroélectricité et de la production de chaleur a permis à ADEV d'embaucher de nouveaux collaborateurs cette année. Depuis octobre, Patricia Kaiser est notre nouvelle responsable administrative. Kevin Flum a rejoint ADEV au même moment en tant que technicien de service. Responsable depuis décembre de la planification et de la réalisation de projet, Bernhard Schmockler a travaillé préalablement au service de l'environnement et de l'énergie du canton de Bâle-Campagne. ■

POLITIQUE

ADEV PARTICIPE À LA CONSULTATION

ADEV a pris part à la procédure de consultation sur l'avant-projet relatif à l'initiative parlementaire « Libérer les investissements dans le renouvelable sans pénaliser les gros consommateurs » (12.400). Cette initiative a été lancée par la Commission de l'environnement du Conseil national (CEATE-N) afin d'éviter un nouvel engorgement des listes de la RPC car la nouvelle loi sur l'énergie n'entrera pas en vigueur avant 2015.

Nous approuvons trois aspects de cette initiative: la régulation de la consommation propre, le développement des énergies renouvelables et les allègements pour les entreprises ayant une grande consommation d'énergie. Cette dernière mesure vise à accroître l'efficacité énergétique de ces entreprises tout en les rendant plus compétitives. Cependant, cela ne peut se faire qu'aux frais des petits consommateurs, d'où la nécessité d'ajustements importants. L'augmentation du supplément de 0,9 à 1,5 ct/kWh (dont 0,1 ct pour la protection des eaux) est supportable. ADEV soutient la régulation de la consommation propre car c'est une condition sine qua non de la décentralisation énergétique et un moyen de décharger le réseau. Le contingentement du photovoltaïque

PRÊTS DIRECTS À L'ADEV

Souscrivez aux prêts en euro ou en francs suisses à ADEV!

Les coopérateurs et coopératrices d'ADEV Energiegenossenschaft peuvent lui accorder des prêts directs à taux fixe, en CHF ou en euros. Ces prêts courent sur au moins 3 ans. Les intérêts sont de max. 1,5 % pour les prêts en francs suisses et de max. 2,25 % pour les prêts en euros. Pour une plus longue durée (à partir de 6 ans), le taux d'intérêt peut monter jusqu'à 2,0 % pour les prêts en francs suisses et jusqu'à 2,75 % pour les prêts en euros. La somme doit être d'au moins CHF 1000.– ou 1000.– euros. Demandez un bulletin de souscription par courriel auprès de info@adev.ch ou par téléphone au 061 927 20 30. Vous pouvez également le télécharger directement sur www.adev.ch > Ökologische Geldanlage > Direktanleihen. ■

à hauteur de 65 MW est trop faible. Il ne correspond ni à la réalité ni à la logique de la stratégie énergétique 2050, laquelle entend faire du photovoltaïque le deuxième pilier de l'approvisionnement de la Suisse avec l'hydroélectricité.

La prise de position complète figure sous www.adev.ch ■

Editeur

ADEV Energiegenossenschaft
Kasernenstrasse 63
Case postale 550
CH-4410 Liestal
Téléphone +41 61 927 20 30
Fax +41 61 927 20 49
info@adev.ch
www.adev.ch