

EDITORIAL



Andreas Appenzeller,
président de la direction d'ADEV

Comme nous vous l'annonçons dans ADEV Actualités du mois de juin, nous avons signé les contrats concernant les deux centrales hydroélectriques de Moosbrunnen et repris la gestion des installations.

Et déjà, nous saisissons une nouvelle occasion de produire encore davantage de kilowattheures d'hydroélectricité : nous signerons prochainement les contrats pour la centrale sur la Dünner, à proximité de la gare de Hammer à Olten. Le canton de Soleure a l'intention de rénover le canal en béton à travers lequel coule la rivière. Ces travaux offrent une occasion unique de construire à cet endroit une petite centrale hydroélectrique produisant annuellement environ 1,6 million de kWh. Nous avons pu reprendre à Alpiq un projet presque entièrement ficelé qui convient particulièrement aux objectifs d'ADEV. La pose de la conduite forcée devrait débuter encore cet automne. Les coûts d'exploitation de la centrale seront faibles car il n'y a quasiment aucun aménagement à faire aux alentours, ni de mesures de compensation écologique à entreprendre. Nous présenterons le projet en détail dans le prochain ADEV Actualités. ■

GROUPE ADEV

DE TRÈS BONS CHIFFRES POUR LE SOLAIRE ET L'ÉOLIEN

Les installations solaires et les éoliennes d'ADEV ont produit respectivement 85 % et 38 % d'électricité en plus par rapport à l'année passée durant le premier semestre de 2014. En revanche, la production hydroélectrique a diminué d'un petit 4 %.



Le premier semestre a permis des records de production solaire.

Pendant les six premiers mois de l'année, les 61 installations solaires d'ADEV ont produit 5,3 millions de kWh, soit pas moins de 85 % de plus qu'en 2013. Ce record est dû en partie à la mise en service d'installations d'une puissance cumulée de 2,47 MW. D'autre part, l'ensoleillement a été 35 % plus élevé que l'année dernière à la même époque. En janvier et février, MétéoSuisse n'a enregistré aucune journée de gel à Bâle, à titre d'exemple. Il y a donc eu peu de neige sur les panneaux solaires, au contraire de l'hiver 2013, qui s'est avéré rigoureux et enneigé jusqu'à fin avril

dans toute la Suisse. Au palmarès des hivers les plus doux depuis le début des mesures de MétéoSuisse il y a 150 ans, l'hiver 2013/2014 se classe troisième. Les mois de mars et avril ont été particulièrement ensoleillés, avec des températures nettement supérieures à la moyenne annuelle. Mai a été plus contrasté alors que juin a commencé par une vague de chaleur. Cette période a cependant été suivie d'un été pluvieux qui pèsera sur la production annuelle.

Record de production à Saint-Brais

Au premier semestre 2014, les quatre éoliennes d'ADEV Windkraft AG ont produit près de 3,8 millions de kWh, soit 38% de plus qu'à la même période de 2013, où il y a eu spécialement peu de vent. Les installations de Saint-Brais ont notamment fourni 3,38 millions de kWh, un record qui place les deux éoliennes jurassiennes au-dessus des prévisions. Les mois d'automne et d'hiver sont cependant décisifs pour la production annuelle d'énergie éolienne.

Moins de précipitations qu'en 2013

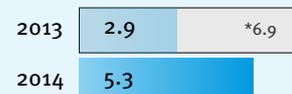
Durant les six premiers mois de 2014, les huit centrales hydroélectriques d'ADEV Wasserkraft AG ont fourni quelque 7,04 millions de kWh, soit 4% de moins qu'à la même période de

l'année précédente, particulièrement arrosée. Alors que les régions de Suisse où se trouvent des installations d'ADEV connaissent des précipitations moyennes, les trois centrales hydroélectriques de Munster étaient confrontées à un temps très sec. Elles ont même dû être arrêtées par moments. En Suisse, les installations d'Emmenau 1+2 à Hasle Rüeegsau et la centrale d'Untere Emmengasse à Luterbach ont eu une bonne production. Le bassin de l'Emme, dans lequel elles se situent, a été bien arrosé. Grâce à une gestion prudente, à la télésurveillance et à une bonne anticipation, les cinq autres installations situées sur l'Emme – dont, depuis le milieu de l'année, les deux nouvelles centrales de Moosbrunnen 1 et 2 – ont supporté sans dommage les violents orages de fin juillet et début août. ■

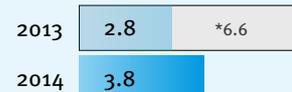
PRODUCTION SEMESTRIELLE COMPARÉE

Chiffres en millions de kWh

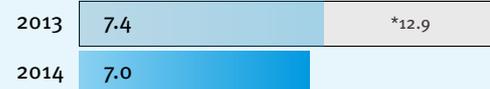
Solaire



Eolien



Hydraulique



□ * Production annuelle



ADEV WINDKRAFT AG

L'ÉOLIEN, UNE CHANCE POUR LES COMMUNES

Premier et, à ce jour, seul parc éolien à participation citoyenne de Suisse, Saint-Brais reste un modèle, comme l'a démontré le séminaire organisé par Suisse Eole le 26 août 2014.

Considérer l'éolien comme une opportunité de développement pour les communes, en finir avec l'incertitude qui pèse sur les projets et améliorer les relations avec les différents groupes de pression : tels étaient les objectifs du séminaire de Suisse Eole, qui a réuni une trentaine de personnes. Le directeur de l'association, Reto Rigassi, a dirigé l'atelier qui s'est tenu l'après-midi à la HES d'Olten. Pour qu'un projet aboutisse, il faut que tous les intéressés – population, services publics, associations, entreprises, etc. – soient impliqués dès le début et aient leur mot à dire, a-t-il expliqué. C'est exactement la démarche d'ADEV Windkraft AG à Saint-Brais depuis 2009 : le parc éolien a été développé avec la collaboration de tous les acteurs communaux. Et bien que les installations respectent les prescriptions légales relatives aux émissions sonores, ADEV réduit leur activité la nuit. Cette mesure, qui implique une diminution d'environ 7% de la production, a été prise peu après la mise en service des éoliennes, après consultation des riverains, et s'est avérée judicieuse. ADEV souhaite cependant continuer d'optimiser le fonctionnement des éoliennes avec l'aide du fabricant Enercon. Grâce à une nouvelle amélioration technique qui devrait être mise en œuvre l'année prochaine, il pourrait être possible de renoncer à réduire le régime la nuit. ■

Le parc éolien de Saint-Brais a été conçu en étroite collaboration avec la commune.

ADEV SOLARSTROM AG

NOUVELLES INSTALLATIONS POUR 1,2 MW

Cette année, ADEV va encore mettre en service des installations solaires d'une puissance cumulée de 1,2 mégawatt.

Lors de l'assemblée générale d'ADEV, au mois de mai, la filiale ADEV Solarstrom AG a formulé prudemment ses objectifs de construction pour 2014, en les chiffrant entre 600 et 800 kW. Depuis lors, la situation a évolué de manière réjouissante: d'ici la fin de l'année, on pourra connecter au réseau des installations totalisant pas moins de 1,2 MW de puissance.

Déjà en service

A Fehraltorf (ZH), ADEV a déjà mis en service en mars une installation solaire de 79 kW sur le toit d'une nouvelle étable, qui bénéficie dès le départ de la rétribution au prix coutant (RPC). En septembre, c'est l'installation de 100 kW du nouvel hôpital Bethesda, à Bâle, qui a été connectée au réseau. Le délai requis pour entrer dans la RPC sera compensé par une indemnité des IWB (services industriels de Bâle).

Dans le canton de Lucerne

ADEV construit une installation de 195 kW sur le centre de formation professionnelle BBZW à Emmen (LU). Le toit plat, refait en 2007, s'y prête particulièrement car il est pratiquement dépourvu de superstructures. L'installation sera mise en service cet automne. Une autre installation, de 235 kW, est en construction sur une halle de sport du même BBZW à Sursee. Elle sera terminée au plus tard à la fin de l'année. Les deux installations devraient être admises à la RPC encore cette année. A Sursee, une installation de 201 kW sera également aménagée cet automne sur la halle municipale, où ADEV a trouvé là aussi un toit plat sans obstacle, rénové en 2011. D'ici l'introduction de la RPC, dans un ou deux ans, la compagnie CKW versera une indemnité de 15 ct/kWh.

Une installation de 130 kW est en construction sur le toit rénové d'une ferme à Bretzwil. Elle sera mise en service avant la fin de l'année et bénéficie déjà de la RPC.



L'installation sur le toit du nouvel hôpital Bethesda à Bâle.

Repowering de la première génération d'onduleurs

La première génération d'onduleurs centraux SolarMax de Sputnik Engineering à Bienne a fait son temps. Aussi bien les appareils que le dispositif de télésurveillance sont devenus vulnérables aux défaillances. Les contrats de garantie, incluant les pannes, sont certes encore en vigueur, mais les réparations demandent beaucoup de temps et de travail aux collaborateurs d'ADEV et du fournisseur. Pour cette raison, les deux entreprises se sont mises d'accord pour remplacer en bloc la première série de SolarMax par de nouveaux appareils de série C. Cette opération va non seulement augmenter sensiblement la disponibilité des installations mais aussi améliorer leur rendement. C'est donc une situation où tout le monde gagne. ■

AEE SUISSE

3^E CONGRÈS NATIONAL DES ÉNERGIES RENOUVELABLES ET DE L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

Le 3^e Congrès national des énergies renouvelables et de l'efficacité énergétique organisé par AEE Suisse aura lieu mardi 11 novembre 2014 à la halle d'expositions (Messe) de Lucerne.

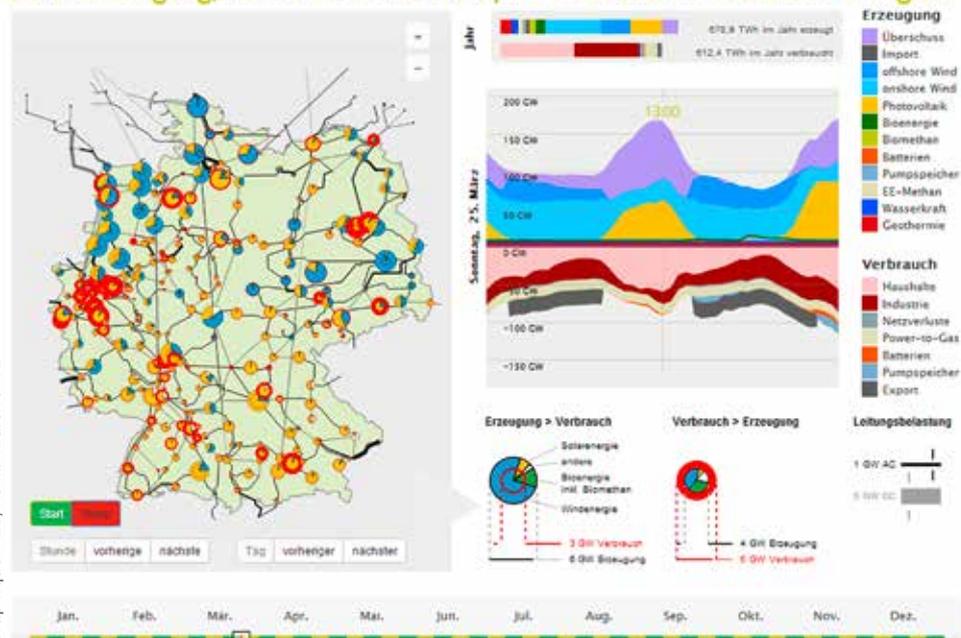
Cette édition accueillera des orateurs de haut niveau comme Hanspeter Eicher (Eicher + Pauli AG), Flemming G. Nielsen (Danish Energy Agency), Udo Becker (TU Dresden), Jürg Grossen (Elektroplan Buchs & Grossen AG), Hans Streng (ABB) ou encore Karl Viridén (Viridén + Partner AG), qui y présenteront leurs expériences et les perspectives d'avenir sur les thèmes de la chaleur renouvelable, de l'efficacité énergétique, des constructions EnergiePlus et de la mobilité. Les controverses politiques autour de la libéralisation du marché de l'énergie feront l'objet d'un débat le matin avec Kurt Frei, vice-président d'AEE Suisse et CEO de Flumroc, Henrike Schneider, de l'Usam, Rolf Wüstenhagen, professeur à l'Université de Saint-Gall, Frank Krysiak, professeur à l'Université de Bâle, ainsi que les conseillers nationaux Roland Fischer (Vert'lib) et Laurent Favre (PLR). Informations et inscription : www.aee-suisse.ch ou au moyen du bulletin annexé. ■

RECHERCHE

CENTRALES COMBINÉES 2: 100 % DE COURANT RENOUVELABLE, C'EST POSSIBLE!

Le rapport final du projet de recherche sur les centrales combinées 2 dresse le portrait du réseau sans énergie fossile qui pourrait un jour approvisionner l'Allemagne.

Stromerzeugung, -verbrauch und -transport bei 100 % Erneuerbaren Energien



Trois ans durant, le projet s'est intéressé de près à la stabilité du réseau et à la sécurité d'un approvisionnement énergétique 100 % renouvelable de l'Allemagne, notamment sous l'angle du maintien de la fréquence et de la tension du réseau.

Le projet précédent (Centrales combinées 1) avait déjà prouvé en 2007 que les besoins du pays en électricité pouvaient être couverts entièrement par les renouvelables. Mais il ne suffit pas de produire assez de courant vert; il faut aussi le produire là où il est consommé ou assurer son transport jusque là. Un certain nombre de paramètres doivent être respectés pour garantir la tension et la fréquence dans le réseau afin d'éviter des dommages aux appareils électriques, voire des pannes d'approvisionnement. «Les études, montrent que la qualité d'approvisionnement actuelle peut aussi être assurée par une combinaison intelligente d'énergies renouvelables, de stockage et de centrales d'appoint fonctionnant au gaz

renouvelable, ce qui nous permettra à long terme de nous passer des sources fossiles et nucléaires. Pour cela, il faut continuer de développer la technologie et la régularité du réseau et privilégier systématiquement les énergies renouvelables», explique Kaspar Knorr, chef de projet au Fraunhofer-Institut für Windenergie und Energiesystemtechnik.

Rapport final et informations détaillées sur le projet: www.kombikraftwerk.de

POLITIQUE

STRATÉGIE ÉNERGÉTIQUE AU PARLEMENT

Autant la situation géopolitique que le réchauffement climatique exigent un tournant énergétique rapide. La Russie montre ses muscles en Ukraine en sachant que l'Europe reste limitée dans ses possibilités de sanctions en raison de sa dépendance au gaz russe. Résultat: des centaines de milliers de personnes fuient la guerre. Dans de nombreuses régions, des conflits pour les ressources en pétrole ou en gaz contraignent des populations à l'exil. Parallèlement, on assiste à une augmentation des inondations et des périodes de sécheresse. En Suisse aussi: l'hiver dernier y a été le troisième plus doux depuis le début du recensement systématique des données météo il y a 150 ans. Malgré l'urgence, il faudra attendre au minimum 2017 pour que le Parlement approuve la stratégie énergétique. C'est le temps qu'il faudra aux Commissions de l'environnement, de l'aménagement du territoire et de l'énergie (CEATE) du Conseil national et du Conseil des Etats pour mener à bien leurs travaux. La stratégie sera examinée cet automne devant la Chambre du peuple, avant de passer l'année prochaine devant celle des cantons. ■

PERMANENCE ADEV

Une panne de chauffage? Pas de problème! Il suffit d'appeler à n'importe quel moment le numéro 061 927 20 30. En dehors des heures de bureau, le répondeur indique un numéro d'urgence auquel vous pouvez joindre la permanence d'ADEV.

Editeur

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