

# actualité

Acteur du changement énergétique | [www.adev.ch](http://www.adev.ch)

ADEV

## De nouvelles opportunités en matière d'éolien en Forêt-Noire



### Industrie lourde

Objectif net zéro émissions, dans ce domaine également

### e-mobilité

Projet pilote à Läuelfingen

### 1,8 mégawatt

Futur RCP au centre industriel d'Effretikon

La Forêt-Noire – une région au potentiel éolien important (photo : le parc éolien de Freiamt, Bade-Wurtemberg).

La prise de participation de 10 pour cent dans un projet du groupe Ökostrom Freiburg permet à ADEV d'élargir son portefeuille éolien et de se créer de nouvelles opportunités dans le domaine.

ADEV a pris une participation de 10 pour cent dans la société en commandite FHE Windkraft GmbH & Co. KG, une organisation citoyenne sous la houlette du groupe Ökostrom Freiburg, de Fribourg-en-Brisgau. Le groupe construit et exploite des parcs éoliens sur différents sites de la Forêt-Noire, qui sont financés par une participation citoyenne et comptent actuellement 40 éoliennes. Cet investissement permet à ADEV d'élargir son portefeuille éolien et de renforcer sa collaboration avec des partenaires partageant les mêmes idées.

### Partenariat aux valeurs partagées

Le groupe Ökostrom Freiburg poursuit les mêmes objectifs qu'ADEV : un approvisionnement en énergie renouvelable régional et durable. De la planification à l'exploitation, le groupe couvre toutes les étapes du développement de projets. Il se concentre en particulier sur des projets d'installations éoliennes dans le pays de Bade, notamment en Forêt-Noire, qui impliquent active-

... suite en page 2

## EDITORIAL



## Diversification en matière d'énergie éolienne

Chères coopératrices, chers coopérateurs,  
chères et chers actionnaires,

Malgré les blocages persistants auxquels se heurte la planification de nouvelles éoliennes en Suisse, ADEV Windkraft AG a des nouvelles réjouissantes à communiquer : elle a pris une participation dans la société en commandite FHE Windkraft GmbH & Co. KG, un projet régional de participation citoyenne du groupe Ökostrom Freiburg, qui se situe à l'est d'Ettenheim, dans la Forêt-Noire.

Ettenheim ? Ce nom vous dit peut-être quelque chose. ADEV y a exploité une installation éolienne de 1999 à 2020, mais les rendements n'ont pas toujours été à la hauteur des attentes. Notre nouvelle participation, par contre, est prometteuse d'une rentabilité nettement meilleure : sur trois sites éoliens aux qualités éprouvées, les installations existantes vont être remplacées par de nouvelles, dotées d'une technologie de pointe – c'est ce que l'on appelle le repowering. Les axes des nouvelles turbines seront plus élevés, les rotors plus grands et la technologie nettement plus efficace. Dans le cadre de l'audit de diligence raisonnable (due diligence) que nous avons réalisé, j'ai eu l'occasion de faire valoir mon expertise en matière d'installations éoliennes et ai pu constater que les risques en matière de rendement – même en se fondant sur des estimations très prudentes – étaient minimes.

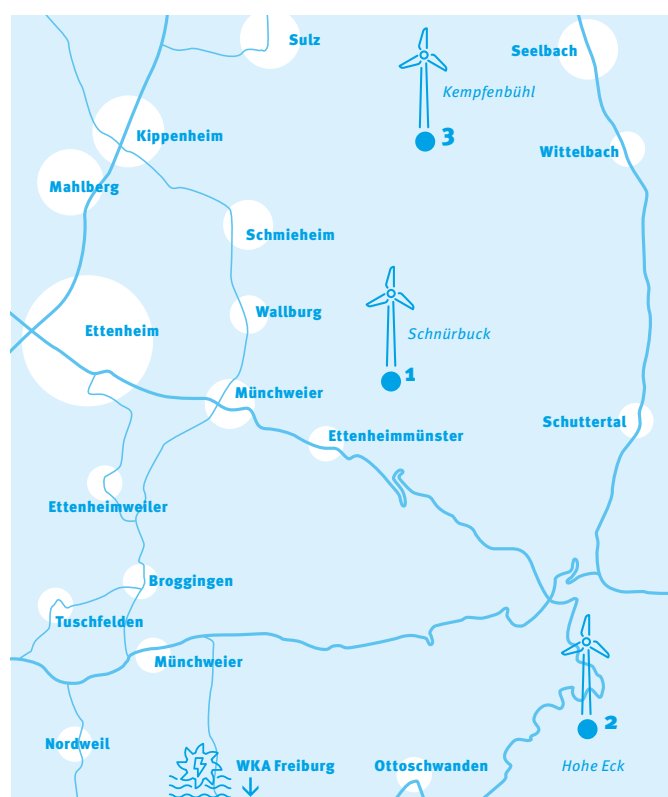
La rentabilité de nos éoliennes de Saint-Brais nous permet de nouveaux investissements dans l'énergie éolienne. La prise de participation à FHE Windkraft GmbH & Co. KG élargit rapidement et judicieusement notre portefeuille sans remettre en question le financement de notre projet suisse à l'Alpiliegg, qui a bien avancé. Ce projet est sur de bons rails et nous sommes confiants à l'idée de mettre en service de nouvelles éoliennes dans la commune d'Entlebuch dans les années à venir.

Meilleures salutations,  
Beat Schaffner

Membre du conseil d'administration  
d'ADEV Windkraft AG et  
d'ADEV Energiegenossenschaft

ment les habitants, les entreprises, les artisans et les institutions financières locaux, ce qui leur confère un fort ancrage régional.

Désormais investisseur de FHE Windkraft GmbH & Co. KG, ADEV Windkraft AG a non seulement pris une prise de participation directe de 150 000 euros, mais a aussi octroyé un prêt de rang postérieur d'un montant de 1 million d'euros. Le rendement attendu de la participation comme du prêt, rendement qui dépendra du développement économique de la société et de la production d'électricité de ses installations, devrait tourner entre environ 5 et 7 pour cent. Par ailleurs, le prêt a été octroyé pour une durée de 20 ans et sera entièrement remboursé à son échéance.



● WEA 1	
Type	ENERCON E-160 EP5
Puissance	5'560 kW
Hauteur totale	246,50 m
Rendement	11'200'000 kWh/a

● WEA 2	
Type	ENERCON E-138 EP3 E3
Puissance	4'260 kW
Hauteur totale	179,37 m
Rendement	7'400'000 kWh/a

● WEA 3	
Type	ENERCON E-175 EP5
Puissance	6'000 kW
Hauteur totale	249,5 m
Rendement	13'000'000 kWh/a

## Technologie de nouvelle génération

FHE Windkraft GmbH & Co. KG compte trois éoliennes modernes ainsi qu'une centrale hydroélectrique, toutes situées dans un rayon d'environ 30 kilomètres autour de Fribourg-en-Brigau. Les trois éoliennes font l'objet d'un programme de repowering qui prévoit de remplacer les anciennes éoliennes par de nouvelles, plus puissantes. Avant de prendre cette participation, ADEV a réalisé un audit de diligence raisonnable (due diligence) dans le but d'examiner soigneusement les aspects économiques et écologiques du projet.

Les trois turbines Enercon du projet fourniront une puissance de 4,2, 5,5 et 6 mégawatts. Comme leur site d'implantation est déjà bien connu, les prévisions de production peuvent être considérées comme étant fiables. Même les estimations les plus prudentes prévoient une production annuelle totale d'électricité de plus de 30 millions de kilowattheures.

Les trois éoliennes sont arrivées au terme du processus d'autorisation, et les coûts de construction ont été établis avec précision. Deux turbines seront mises en service à l'automne 2025, et la troisième le sera en 2026. La rentabilité du projet est également assurée : le tarif EEG, l'équivalent allemand du tarif de rachat, est supérieur à 10 centimes d'euro par kilowattheure et est garanti à un niveau comparativement élevé pour les 20 prochaines années. Cette stabilité fait du projet un investissement attrayant et à long terme.

## Un pas en avant pour ADEV

Thomas Tribelhorn, directeur d'ADEV, est enthousiasmé par ces nouvelles possibilités : « En Suisse, il faut 15 à 25 ans entre l'idée et la réalisation d'un projet éolien. La collaboration avec le groupe Ökostrom Freiburg nous offre l'opportunité d'investir immédiatement dans un parc éolien déjà autorisé et prêt à être construit dans la région frontalière du Dreiländereck. » En prenant une participation de 10 pour cent à ce projet, ADEV devrait augmenter du même coup sa production annuelle d'électricité éolienne de 40 pour cent, ce qui correspond à une augmentation d'environ 3 gigawattheures.

Dans une perspective d'avenir, ce partenariat recèle un grand potentiel, selon Thomas Tribelhorn : « Notre objectif à long terme est d'exploiter (à nouveau) en Allemagne une turbine appartenant à ADEV. L'entrée dans le capital de FHE Windkraft GmbH & Co. KG constitue un premier pas important dans cette direction. » ■



Pendant que chez nous, les recours et la bureaucratie bloquent la plupart des projets éoliens, les premières fondations ont déjà été coulées dans la Forêt-Noire.



## Trois questions à Thomas Schuwald, directeur du groupe Ökostrom Freiburg

### Qu'est-ce qu'ADEV et le groupe Ökostrom Freiburg ont en commun ?

Les deux entreprises s'engagent depuis 40 ans dans la transition énergétique, toujours avec la même idée de la participation citoyenne en tête. Cette performance de pionnier et le chemin parcouru en commun, avec ses hauts et ses bas, nous unissent. Nous avons prouvé ensemble que la transition énergétique peut être mise en œuvre avec succès non seulement sur le plan politique et social, mais aussi sur le plan économique.

### Quels sont les avantages de cette coopération ?

Avec notre coopération transfrontalière, nous aimerions montrer que la transition énergétique ne s'arrête pas aux frontières nationales et qu'il s'agit en fait d'un tout. Pour ADEV, c'est l'occasion d'investir à nouveau dans des projets éoliens concrets. Et le groupe Ökostrom peut ainsi faire avancer la transition énergétique sur un plan régional, dans la région du « Dreiländereck », avec un partenaire professionnel et aux reins solides.

### Comment le secteur de l'énergie éolienne se développe-t-il ?

Actuellement, nous assistons à un véritable boom. Rien que cette année, nous avons déjà obtenu des autorisations pour 15 nouvelles installations. D'ici 2030, nous prévoyons la mise en service d'environ 50 nouvelles éoliennes dans le pays de Bade. Ces dernières années, beaucoup de choses ont changé au niveau législatif, en Allemagne comme en Europe. Les procédures d'autorisation sont aujourd'hui nettement plus rapides : il faut compter environ 5 à 6 ans entre l'idée et le permis de construire, contre 10 à 15 ans précédemment, même chez nous. Cela montre bien l'importance de poser les bons jalons en politique.

[ADEV SOLARSTROM AG](#)

# Un pas en direction de la transition écologique de l'industrie

Stahl Gerlafingen, l'une des plus grandes entreprises de recyclage de Suisse, s'est associée avec ADEV pour progresser vers la décarbonation. Le passage aux énergies renouvelables est un défi particulièrement ardu à relever pour l'industrie lourde, très gourmande en énergie.



Près du quart des émissions de gaz à effet de serre de la Suisse sont imputables à l'industrie. Les secteurs industriels particulièrement gourmands en énergie, tels que l'industrie du ciment et celle de l'acier, font partie des plus gros émetteurs de CO<sub>2</sub>. La pression des politiques, de la société et des investisseurs pour réduire l'impact environnemental et les émissions de gaz à effet de serre se fait toujours plus forte.

Ce printemps, ADEV a posé une installation solaire de 2,25 mégawatts sur le toit d'une halle de Stahl Gerlafingen. Ce projet est représentatif de la manière dont les entreprises de l'industrie lourde abordent le défi de la décarbonation. Stahl Gerlafingen est une filiale du groupe italien AFV Beltrame, qui s'est lancé dans la décarbonation de tous ses sites européens. Les concepts du groupe, approfondis et transparents, témoignent du sérieux de la démarche.

Stahl Gerlafingen traite environ la moitié de la ferraille d'acier produite en Suisse et est ainsi la plus grande entreprise de recyclage de ce secteur dans notre pays. Même si son insertion dans l'économie circulaire et la mise en place de circuits courts contribuent déjà nettement à réduire l'impact sur l'environnement, les fours à arc électrique, qui portent l'acier à 1600 degrés pour le fondre, ont une empreinte écologique considérable. Celle-ci reste malgré tout bien plus faible que celle de la production d'acier dans des hauts fourneaux.

## Des conditions-cadres déterminantes

Bernhard Schmocker, responsable de la planification et de la construction chez ADEV, résume les multiples défis à relever : « Il s'agit de pouvoir utiliser de très grandes quantités d'électricité à des prix très bas à partir de sources renouvelables. » Pour s'engager dans de nouvelles voies respectueuses de l'environnement, il faut une volonté entrepreneuriale, mais aussi des

L'installation comprend environ 4500 modules montés sur le toit en tôle légèrement incliné.



La décarbonation représente un défi particulier pour une industrie lourde énergivore.

conditions-cadres permettant à l'électricité solaire de rester compétitive. Dans le cas de Stahl Gerlafingen, les deux conditions sont réunies.

En Suisse, la Confédération a créé les conditions nécessaires : dans un modèle de RCP, les coûts de réseau sont supprimés et le nouvel acte modificateur unique (« Mantelerlass ») garantit des prix minimums pour les énergies renouvelables. De plus, la construction de nouvelles installations solaires reste intéressante avec les instruments d'encouragement mis en place, et cela même si les prix de l'électricité photovoltaïque continuent de baisser. Dans ces conditions, Bernhard Schmocker a pu faire au nom d'ADEV une offre intéressante à Stahl Gerlafingen : « Le prix de l'électricité que nous proposons garantit que, même à long terme, il n'y aura aucun désavantage par rapport à celle achetée sur le réseau. »

« Grâce à cette solution, nous apportons une petite pièce au puzzle de la transition écologique », se réjouit Bernhard Schmocker. Mais ce n'est qu'un début. À l'avenir, les accumulateurs d'énergie joueront un rôle clé pour stocker l'électricité pour la nuit ou pour fournir de l'énergie de réglage, une activité complémentaire potentielle qui aide à compenser les fluctuations du réseau électrique lorsque la production d'électricité est faible. ■

## L'avenir incertain de l'aciérie

Les médias évoquent actuellement l'avenir incertain de l'aciérie Stahl Gerlafingen. Selon ADEV, le maintien d'une activité métallurgique en Suisse ne se justifie pas seulement du point de vue économique, mais est aussi souhaitable dans la perspective d'une utilisation économe des ressources et du respect de l'environnement. Quoi qu'il en soit, la rentabilité de l'installation solaire ne sera pas affectée par l'évolution de la situation, étant donné que le contrat de servitude conclu offre à ADEV des garanties à long terme.

ADEV SOLARSTROM AG

# De l'électricité bon marché pour les entreprises locales

Les locataires du parc industriel d'Effretikon tirent profit d'une installation solaire performante.

La troisième plus grande installation solaire exploitée par ADEV, d'une puissance de 1,8 mégawatt, est située sur le toit du parc industriel d'Effretikon. Elle est presque entièrement terminée et est raccordée au réseau. Il ne reste plus qu'à poser des panneaux solaires sur le toit et la façade du bâtiment de bureaux, ce qui est prévu.

Les quelque 30 locataires sont actuellement intégrés pas à pas au regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP) et pourront ainsi reprendre l'électricité produite sur le toit du parc à des conditions attrayantes. La pompe à chaleur qui chauffe l'ensemble du parc est elle aussi alimentée en grande partie par l'énergie solaire. La saisie des données de mesure et les décomptes du RCP s'effectuent à l'aide du matériel et du logiciel d'Egon AG, une entreprise partenaire d'ADEV.

La Poste est aussi locataire du parc. Elle y a installé un centre de distribution qui accueille une flotte de véhicules électriques. « Les batteries de ces véhicules doivent être principalement rechargées la nuit, et il serait de toute manière particulièrement intéressant que le parc industriel dispose d'une solution de stockage d'électricité », explique Beat Greber, chef de projet chez ADEV. La planification de ce projet est déjà en cours. ■



Une vue aérienne permet de bien se rendre compte de la taille impressionnante de l'installation.

# Faire le plein de solaire

À Läuelfingen, ADEV va réaliser un projet pilote de station de recharge électrique qui lui permettra d'acquérir des connaissances sur la combinaison installations solaires – mobilité électrique en vue de futurs projets.



Le bâtiment de la voirie de Läuelfingen avec, au premier plan, les places de stationnement pour la recharge des véhicules électriques.

Le Homburgertal, une vallée de l'Oberbaselbiet mise sur un parking relais (P+R) gratuit à la gare de Läuelfingen pour encourager les pendulaires à prendre le train. Il s'agit de trouver des solutions innovantes susceptibles de maintenir la ligne ferroviaire régionale du « Läuelfingerli », qui circule sur la ligne historique du Hauenstein. L'ancienne présidente de la commune, Sabine Bucher, a lancé l'idée de rendre ces places de parking plus attrayantes pour les propriétaires de voitures électriques en y installant une station de recharge alimentée, dans l'idéal, avec une part d'électricité solaire.

Dans ce contexte, la commune de Läuelfingen a attribué à ADEV le toit du bâtiment de la voirie dans le cadre d'une installation solaire de 82 kilowatts en contractant. Comme le bâtiment lui-même ne consomme que quelque 6 pour cent de l'électricité produite par les modules solaires, les conditions étaient idéales pour injecter le surplus d'électricité produite dans une station de recharge. Pour ADEV, qui n'a encore guère d'ex-

périence en matière de bornes de recharge publiques, ce projet pilote tombe à pic, quand bien même le seuil de rentabilité sera sans doute tout juste atteint.

C'est ainsi que la première station de recharge rapide publique des environs est en train de voir le jour à Läuelfingen. Il s'agit d'une station DC dotée de deux raccordements et d'une puissance de recharge allant jusqu'à 100 kilowatts, qui sera installée directement à côté du bâtiment de la voirie. Dans les mois à venir, la rue de la gare, qui passe entre ce bâtiment et la place de la gare, va être rénovée. Cela pourrait être une belle occasion de tirer une ligne pour alimenter d'autres bornes AC, plus lentes, sur des places de parking à proximité immédiate de la gare, une solution idéale pour les pendulaires qui laissent leur voiture sur le P+R pendant toute la journée.

... suite de la page 7

### Clarifications approfondies

Roland Klepel, responsable du développement de projets à ADEV, explique qu'une bonne partie des études préliminaires approfondies qu'il a réalisées pour le projet de Läufelfingen fourniront des informations précieuses, par exemple sur l'utilisation et le comportement de recharge des utilisateurs, qui seront utiles à d'autres projets également.

Le choix d'une borne de recharge appropriée a été une première étape importante. Celle-ci sera installée par Willy Gysin AG, tout comme les panneaux solaires l'ont été auparavant. « Un critère décisif a été la facilité d'intégration de la borne de recharge dans les applications couramment utilisées par les conducteurs dans notre pays, car il fallait qu'un propriétaire de véhicule électrique puisse la trouver facilement », explique Roland Klepel, qui planche par ailleurs sur la question de la tarification. L'objectif est qu'ADEV puisse s'appuyer sur un système de décompte qui permette de procéder à une tarification réfléchie et efficiente.

### Un vaste champ d'opportunités

« Une fois que l'on s'est plongé dans le sujet, on se rend compte de l'énorme potentiel que recèle l'e-mobilité », s'enthousiasme Roland Klepel en pensant déjà aux développements futurs. Ainsi, un accumulateur pourrait augmenter la part de solaire de l'électricité fournie par la station de recharge. Autre développement évoqué, ADEV pourrait injecter l'électricité excédentaire produite par ses installations décentralisées dans son propre réseau de stations de recharge, par exemple via Fleco Power, dont elle est actionnaire. L'introduction d'un tarif spécial pour les habitants de Läufelfingen ou les coopérateurs ou actionnaires d'ADEV serait aussi une option à étudier.

Grâce aux connaissances acquises à Läufelfingen, ADEV souhaite savoir si, dans des conditions générales similaires, ce modèle consistant à associer une station de recharge à une installation solaire représente une solution intéressante qui pourrait être appliquée ailleurs. ■

## ADEV SOLARSTROM AG

# Game, Set, Solar au club de tennis d'Egnach

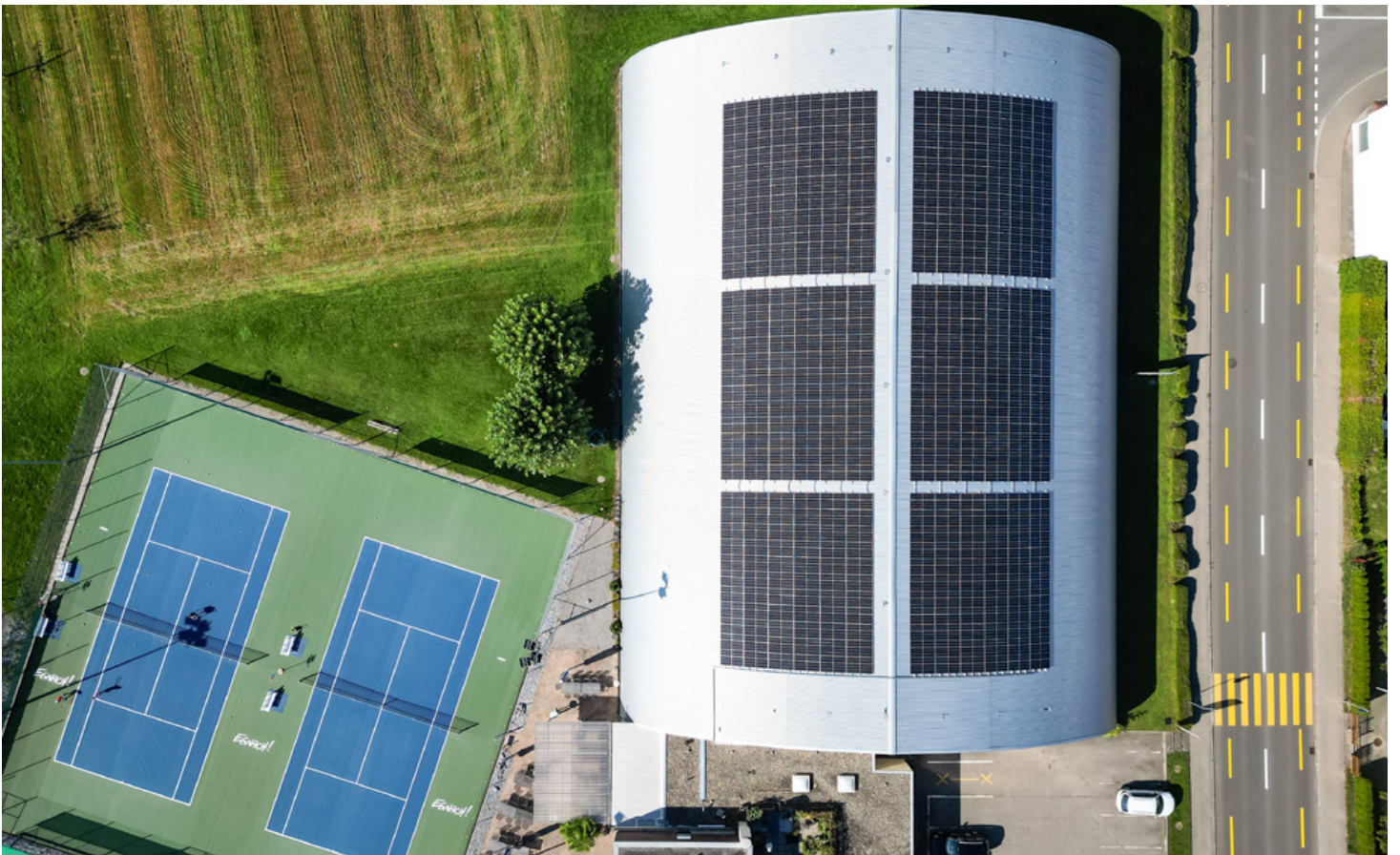
ADEV a installé une centrale solaire de 165 kilowatts sur le toit de la halle de tennis.

Le club de tennis d'Egnach, localité sur les bords du lac de Constance, possède une halle de tennis qui abrite trois courts et un restaurant. Depuis un certain temps déjà, le comité directeur du club caressait l'idée d'exploiter le toit de son bâtiment et a donc décidé de s'approcher d'ADEV. Grâce à l'engagement du club notamment, la mise en place du projet s'est déroulée sans accroc, de sorte qu'une installation solaire de 165 kilowatts a été installée cet été et mise en service fin août.

La taille de l'installation était limitée par la capacité de raccordement au réseau et la statique du toit en tôle ondulée. Il a aussi fallu tenir compte de la surface courbe du toit, qui a quelque peu compliqué la mise en place de l'échafaudage et le montage de la sous-structure.

À l'avenir, l'installation permettra au club de tennis d'Egnach de couvrir environ deux tiers de ses besoins en électricité et de réduire ainsi la facture de ses charges énergétiques, quand bien même la majeure partie de l'énergie produite est destinée à être injectée dans le réseau. ADEV étudie désormais la possibilité d'installer des bornes de recharge pour véhicules électriques afin d'augmenter la part d'électricité consommée sur place. L'option paraît intéressante en particulier en été, lorsque la fréquentation des courts bat son plein. ■





Le nombre de modules pouvant être montés a été déterminé par la statique du toit en tôle ondulée.

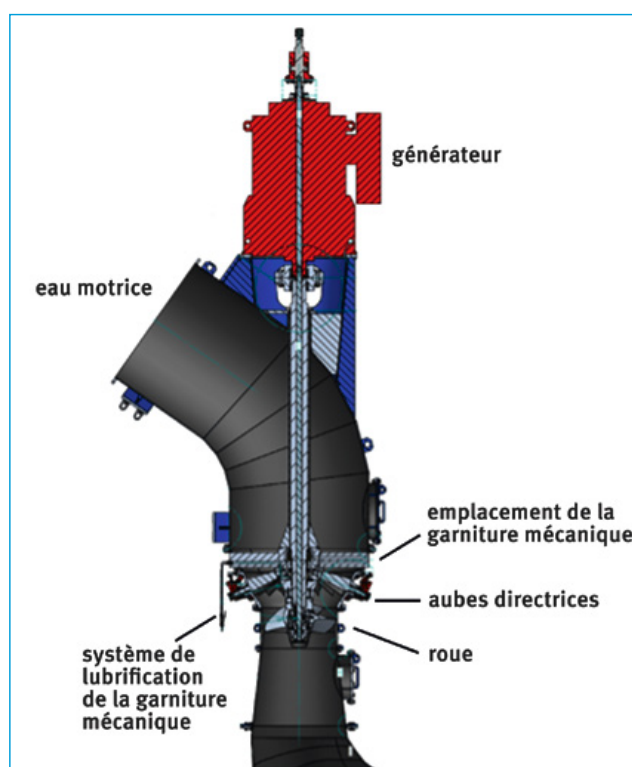
# Réparation complexe à la centrale du Hammer

La centrale hydroélectrique du Hammer à Munster (France) est à l'arrêt depuis mars 2024 en raison d'un problème constaté sur une garniture mécanique complexe, dont la réparation s'avère extrêmement difficile.

La construction de la turbine tubulaire de la centrale hydroélectrique du Hammer obéit à des contraintes techniques exigeantes, avec 4,2 mètres cubes par seconde de débit équipé et 14,5 mètres de hauteur de chute. La turbine est disposée verticalement et l'arbre de la génératrice passe librement depuis le haut dans la conduite forcée par laquelle s'écoule l'eau motrice. Le point faible du système se trouve au point d'entrée de l'arbre dans la conduite, qui est étanchéifié par une garniture mécanique.

Pour simplifier, une garniture mécanique est un système d'étanchéité formé de deux anneaux superposés, l'un étant fixe, et l'autre tournant avec l'arbre. La garniture doit être refroidie et lubrifiée en permanence avec de l'eau propre, sinon les surfaces d'étanchéité risquent d'être gravement endommagées, avec des conséquences néfastes pour toute l'installation. En outre, l'arbre, de 6 mètres de long et d'un poids de 1 tonne, ne doit présenter qu'un jeu minimal afin de ne pas endommager le système d'étanchéité.

Au cours des derniers mois, on a justement constaté plusieurs fois qu'il y avait du jeu, et que cela a eu pour conséquence de fissurer voire même d'éclater à certains endroits les surfaces de frottement de la garniture mécanique. On ne sait pas encore si la cause en est un défaut de matériel ou de construction de la part du fabricant autrichien Global Hydro (GHE), avec lequel une solution à long terme est activement recherchée pour remettre la centrale en service. Pour ne rien faciliter, les délais de livraison des joints sont longs et les négociations avec le fabricant GHE, qui a fourni la construction spéciale, s'avèrent ardues. Comme la centrale du Hammer est de toute façon exploitée presque exclusivement pendant le semestre d'hiver en raison du débit de la Fecht, elle ne produira rien cette saison. ■



WILLY GYSIN AG

# Extension de l'installation solaire du Bienenberg

Avec l'agrandissement de son installation solaire, l'hôtel et centre de formation du Bienenberg produit désormais de l'électricité sur toute la surface de toit disponible.



Il y a une vingtaine d'années, l'hôtel et centre de formation du Bienenberg avait déjà donné un signal fort en équipant une grande partie de son toit de panneaux solaires. Il était temps de passer à l'étape suivante, avec l'agrandissement de l'installation existante sur le bâtiment de formation et la mise en place sur le

bâtiment de logement adjacent de panneaux PV orientés est-ouest. Ainsi, toute la surface de toit disponible est désormais utilisée de manière optimale.

La puissance de l'installation a été portée à 112 kilowatts, ce qui permet de produire nettement plus d'électricité. Celle-ci continue à être presque exclusivement consommée sur place et sert notamment à alimenter les systèmes de transport, les pompes de circulation d'eau et les filtres d'évacuation de l'air du système de chauffage aux copeaux de bois installé par ADEV. ■



Avec l'extension de l'installation solaire (entourée en rouge), toute la surface du toit est désormais exploitée de manière optimale.

T. 061 927 91 91  
info@gysin-elektro.ch  
www.gysin-elektro.ch

**WILLY GYSIN AG**  
Elektro Telekommunikation Photovoltaik

## ADEV ENERGIEGENOSSENSCHAFT

# Les gens d'ADEV

Une reconversion professionnelle est de mise pour les deux nouveaux employés d'ADEV, venus renforcer l'équipe cet été. Voici leur portrait.



## Nik Vögelin

Employé au service d'exploitation

Jusqu'à présent, la vie professionnelle de Nik Vögelin, 42 ans, a toujours tourné autour des voitures. À 19 ans, il a fait un apprentissage de mécanicien automobile au garage Grosspeter à Bâle avant de travailler pendant 20 ans comme mécanicien et vendeur de voitures, d'abord au garage Wirz à Sissach, puis chez Ferocar à Magden. Ces trois dernières années, il a été directeur-adjoint d'un garage dans le canton de Berne.

Depuis le mois d'août, Nik est employé au service d'exploitation des installations énergétiques d'ADEV, notamment des installations solaires. Pendant ses loisirs, il joue de la guitare basse et accompagne Kevin Flum, le responsable adjoint du service après-vente d'ADEV. Nik Vögelin habite près de Thoune.

**De l'industrie automobile, qui nuit au climat, aux énergies renouvelables... Nik, voulais-tu passer des « méchants » aux « gentils » ?**

Le secteur automobile évolue dans la mauvaise direction. Des voitures toujours plus grandes et plus lourdes arrivent sur le marché. Je trouve cela démoralisant et c'est pourquoi je voulais changer de secteur d'activité. Je suis très heureux que cela ait marché. Le travail à ADEV fait sens ; il est varié et je suis entouré d'une équipe très sympathique. Il y a quelques mois, je ne pensais pas que ce changement serait possible.

**Pourquoi, qu'est-ce qui te faisait en douter ?**

Mon profil ne correspondait pas au poste proposé, et mon seul espoir était qu'on donne malgré tout sa chance à une personne provenant d'un autre horizon professionnel. De plus, j'habite à plus d'une heure de mon lieu de travail. Je ne savais pas quel impact les trajets auraient sur ma journée de travail. Mais, avec la possibilité d'être en télétravail un jour par semaine et de passer la nuit à Lausen, c'est parfaitement gérable.

**Quelles sont tes tâches ?**

Je contrôle le bon fonctionnement de nos installations solaires et j'aide à entretenir les chauffages et les centrales hydroélectriques. J'adore l'alternance entre le travail au bureau et les visites d'installations. Mon expérience en mécanique m'est utile : je sais reconnaître le fonctionnement d'une machine et je trouve généralement ce qu'il faut faire pour qu'elle marche à nouveau.

**Quel conseil donnerais-tu à quelqu'un qui souhaite changer de domaine d'activité ?**

Le faire, tout simplement. Avec de la motivation, on peut déplacer des montagnes ! Si l'occasion se présente, il faut se lancer et ne surtout pas avoir peur de se jeter à l'eau. Pour moi, c'est la meilleure chose qui pouvait m'arriver.



## Christian Mittelholzer

Responsable et développeur de projets éoliens

Biologiste diplômé de l'Université de Bâle, Christian Mittelholzer, 55 ans, s'est spécialisé dans la recherche sur les virus. À ce titre, il a travaillé en Scandinavie et a développé des vaccins contre des maladies infectieuses comme la malaria. Pendant 30 ans en tout, il a œuvré dans le domaine de la virologie et de la biotechnologie. Lors de la pandémie de COVID-19, il a dirigé un projet de recherche de Swiss Rockets, qui visait à développer un nouveau vaccin contre le coronavirus.

De Bâle-Campagne, également titulaire d'un Executive Master of Business Administration, il pratique assidûment la course d'orientation dans son temps libre et est membre actif du Parti vert'libéral.

### Christian, après 30 ans dans la recherche, pourquoi passer à l'énergie éolienne ?

Lorsque le projet de vaccin contre le coronavirus s'est achevé, ma femme et moi avons décidé d'émigrer en Suède. Pour elle, qui a la double nationalité suédoise et suisse, et moi qui a été chercheur à l'Université d'Uppsala, c'était un retour au pays. Mais cela a été difficile. Je n'ai pas trouvé de poste dans la recherche et j'ai dû envisager une reconversion professionnelle. C'est pourquoi nous sommes rentrés en Suisse.

### Pourquoi as-tu choisi ADEV ?

Les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique m'ont toujours fasciné à titre personnel. En tant que père de famille, je suis également très préoccupé par le changement climatique. Il faut des formes d'énergie raisonnables pour un avenir sain. Je suis très motivé, même pour affronter les résistances qui existent malheureusement encore dans notre société – en particulier à l'encontre des projets éoliens.

### Sur quels projets éoliens travailles-tu ?

Dans l'Entlebuch, nous avons récemment visité un site sur lequel nous pourrions, si tout se passe bien, construire quatre éoliennes à partir de 2026. Dans le canton de Bâle-Campagne, nous sommes entre autres en train de réparer la première éolienne à avoir été raccordée au réseau électrique en Suisse. L'année dernière, l'Ökozentrum Langenbruck, à qui elle appartenait, l'a rendue à ADEV. Mais elle est actuellement en panne.

### Pour toi, quel est le potentiel de l'énergie éolienne ?

L'énergie éolienne offre un grand potentiel pour la production d'électricité en hiver. Seulement, jusqu'à présent, on a négligé cette source d'énergie : il y a très peu d'installations éoliennes en Suisse par rapport à l'étranger. Nous espérons donc que la nouvelle loi sur l'énergie nous permettra de mettre en œuvre des projets plus rapidement et que cela ne prendra plus à chaque fois jusqu'à 25 ans pour les réaliser. ■

## Postes vacants

**Automaticien/ne CFC ou monteur/monteuse-électricien/ne CFC**  
(80–100 %)

**Installateur/trice-électricien/ne CFC**  
(80–100 %) chez Willy Gysin AG

**Installateur/trice solaire CFC**  
(80–100 %) chez Willy Gysin AG

## BRÈVES



de g. à dr. : Timotheus Zehnder, Eric Nussbaumer, Thomas Tribelhorn et Peter Hartmann

## Invités de marque à la fête d'été d'ADEV

Le 5 septembre, ADEV a organisé sa traditionnelle fête d'été. Environ 75 collaborateurs, partenaires commerciaux, membres du conseil d'administration et d'autres personnes liées à ADEV ont profité de l'occasion pour échanger dans une atmosphère détendue. La présence du premier citoyen du pays, Eric Nussbaumer, président du Conseil national, et du premier citoyen de Bâle-Campagne, Peter Hartmann, président en exercice du Landrat, est une belle reconnaissance du travail réalisé par ADEV.

C'est avec plaisir qu'ils ont appris de la bouche du directeur Thomas Tribelhorn, qui a tenu une brève allocution, la participation d'ADEV à FHE Windkraft GmbH & Co. KG (voir article en page de titre) et une autre nouveauté, à savoir l'acquisition le 1er août par ADEV de l'immeuble dont elle était locataire depuis 18 ans. ADEV aura ainsi l'opportunité de poursuivre sa croissance, mais c'est aussi, de sa part, la démonstration de son enracinement à Liestal. Par conséquent, pour la première fois cette année, les personnes invitées à la fête ont trinqué à leur bonne collaboration avec ADEV sur un terrain qui appartient véritablement à cette dernière. ■

## Service après-vente pour une installation PV à Oberwil

L'installation ADEV du Buechhof, à Oberwil (BL), a fait l'objet d'une réparation sous garantie. Le toit du hangar à fruits et de l'écurie, sur lesquels l'installation en deux parties de 160 kilowatts fournit de l'électricité depuis 2008, n'était plus étanche. Un contrôle a permis de constater que les joints en caoutchouc des vis à double filetage qui fixent les modules solaires sur le toit étaient devenus fragiles et ont ainsi causé des infiltrations d'eau. ADEV a assuré le service et remplacé l'ensemble de la sous-construction de l'installation. La halle aux fruits avait été assainie à l'automne 2022 déjà, et la seconde étape des travaux s'est achevée en novembre 2023 avec l'assainissement de l'écurie. ■



## Fin des travaux de révision de Moosbrunnen 1 et d'Untere Emmengasse

Après la reconexion au réseau de la centrale hydroélectrique ADEV de Moosbrunnen 1 en août, la révision de l'installation d'Untere Emmengasse s'est achevée début novembre. La turbine a été entièrement révisée pendant trois mois en Autriche par une entreprise spécialisée dans les petites centrales hydrauliques avant d'être remise en place. Les travaux ont eu ceci de particulier qu'il a fallu ouvrir une partie du toit de la centrale pour pouvoir en extraire la turbine puis refermer le toit après le retour de cette dernière. Nous avons déjà rendu compte de ces travaux dans le numéro 03/2024 d'actualité ADEV. ■



## Le personnel d'ADEV en visite au Palais fédéral

ADEV organise chaque année une sortie de son personnel, qui constitue une pause bien méritée dans le travail quotidien. Le 11 septembre, ses collaborateurs ont visité le matin la centrale hydroélectrique de Mühleberg, au nord-ouest de Berne et son impressionnant ascenseur à poissons, qui permet à ceux-ci de franchir ce barrage sur l'Aar, haut de 20 mètres, et de remonter jusqu'au lac de Wohlén.

L'après-midi, toute l'équipe a été invitée à Berne, au Palais fédéral, par Eric Nussbaumer, ancien président du conseil d'administration d'ADEV et président en exercice du Conseil national. Il y a accueilli personnellement les quelque 30 collaborateurs et responsables des installations. Le groupe a ensuite assisté à une séance du Parlement et découvert les locaux, chargés d'histoire, du Palais fédéral.

La journée s'est terminée par un repas pris en commun au restaurant du Palais fédéral, la Galerie des Alpes. L'excursion a permis de développer l'esprit d'équipe et donné lieu à des discussions stimulantes en dehors du quotidien du bureau. ■



## Usine de Ferrowohlen : un incendie sans gravité



Le 11 août 2024, un composant électrique s'est enflammé dans le poste de transformation de la plus grande installation solaire d'ADEV, à l'usine de Ferrowohlen. Les transformateurs, qui pèsent plusieurs tonnes, s'échauffent fortement lorsqu'ils font l'adaptation entre l'électricité produite et la tension de réseau. C'est pourquoi ils sont ventilés.

Le détecteur d'incendie de l'installation a alerté extrêmement rapidement le service du feu et ADEV. Lorsque les pompiers sont arrivés peu après, le feu s'était déjà éteint de lui-même et il ne restait plus qu'à aspirer la fumée. L'incendie ne s'est pas étendu et l'incident n'a pas entraîné de conséquences graves.

La cause exacte de l'incendie n'est pas encore connue et fait l'objet d'une enquête par des spécialistes externes. En attendant leurs conclusions, l'installation solaire reste hors service par mesure de sécurité. Ce n'est que lorsque la cause aura été déterminée que d'éventuelles mesures pourront être prises afin d'exclure qu'un tel incident ne se renouvelle. Il sera alors possible de chiffrer l'ampleur définitive des dégâts et de l'interruption de l'exploitation. ■

# Pas de tarif de rachat minimal pour les centrales fournissant de l'énergie renouvelable

Cette année, ADEV a perdu en avant-dernière instance une longue procédure juridique. Il ressort de la décision du Tribunal administratif fédéral que les gestionnaires de réseau ne sont pas tenus de verser aux centrales fournissant de l'énergie renouvelable un remboursement basé sur les coûts de production.

En 2021, ADEV Wasserkraftwerk AG avait saisi la Commission fédérale de l'électricité (ElCom) au motif que l'année précédente, le gestionnaire du réseau de distribution Onyx avait indemnisé la production d'électricité fournie par les centrales de Moosbrunnen 1 et 2 à hauteur de seulement 2,3 centimes par kilowattheure. ADEV, considérant que ce faible tarif de rachat était contraire à la loi, demanda à l'ElCom une indemnisation couvrant les coûts et transparente.

Dans sa décision, l'ElCom donnait raison à ADEV Wasserkraftwerk AG et obligeait Onyx à adapter ses tarifs de rachat et à publier ses coûts de revient pour des centrales comparables. Toutefois, comme cet opérateur refusa d'accepter la décision de l'ElCom et qu'ADEV maintenait son point de vue, la procédure fut portée devant le Tribunal administratif fédéral (TAF) de Saint-Gall.

Trois ans plus tard, le TAF a finalement rejeté la demande d'ADEV. L'obligation de tenir compte des coûts de production de ses propres centrales est certes inscrite dans l'ordonnance d'exécution, mais pas dans la loi dont cette dernière découle. C'est ce qui a motivé le TAF à juger que la loi sur l'énergie n'offre pas de base juridique à une obligation de rémunération minimale. ADEV Wasserkraftwerk AG a donc perdu la procédure en avant-dernière instance. Après avoir étudié les éclaircissements très approfondis et les considérants détaillés de l'arrêt du TAF, ADEV a renoncé à recourir auprès de la dernière instance, en l'occurrence le Tribunal fédéral.

Il ressort de l'arrêt rendu à la mi-juin que les gestionnaires de réseau ne sont pas tenus de verser une rétribution à prix coûtant du courant injecté. Pour fixer le montant des tarifs de rachat, ils peuvent donc se baser sur les prix du marché, comme l'avait fait Onyx à l'époque. La filiale des Forces motrices bernoises (FMB) avait alors fixé un tarif de rachat en fonction des prix sur le marché spot, qui étaient très bas à cette époque.

Moosbrunnen 1 et 2 sont les seules centrales de la coopérative énergétique concernées par cet arrêt. En effet, contrairement aux autres centrales d'ADEV, leur production est négociée sur le marché libre. ADEV regrette le jugement du TAF et entend s'engager pour l'inscription d'une obligation d'un tarif de rachat minimal dans la loi sur l'énergie, un combat qui passe par une intervention parlementaire. ■



Concerné par l'arrêt du TAF :  
Moosbrunnen 1

## Éditeur

ADEV Energiegenossenschaft, Kasernenstrasse 63  
Postfach 550, CH-4410 Liestal  
T +41 61 927 20 30, [info@adev.ch](mailto:info@adev.ch), [www.adev.ch](http://www.adev.ch)