

03|26

actualité

Acteur du changement énergétique | www.adev.ch

ADEV

**Bientôt des
éoliennes
d'ADEV dans
l'Entlebuch ?**

**Une bonne
solution pour tous**

Beaucoup d'énergie solaire
pour la ferme Oberland

**Fin
d'apprentissage**

Examens réussis pour le
premier apprenti d'ADEV

ÉDITORIAL



Entre pénurie et abondance

CHALEUR

3 Lindenplatz : c'est parti !

SOLAIRE

5 Installation PV et poste de transformation

SOLAIRE

6 Gérer intelligemment le courant injecté

ÉOLIEN

8 Le parc éolien de l'Entlebuch entre dans la phase concrète

GENOSSENSCHAFT

10 Premier apprenti formé avec succès

SOLAIRE

12 Nouvelles têtes au conseil d'administration

WILLY GYSIN AG

14 Ne pas dépendre du réseau

DIVERS

15 Brèves

Éditeur

ADEV Energiegenossenschaft
Kasernenstrasse 63
Postfach, CH-4410 Liestal
T +41 61 927 20 30
info@adev.ch, www.adev.ch



imprimé en
suisse

Chères coopératrices, chers coopérateurs,
chères et chers actionnaires,

Cet été chaud et sec a eu un impact significatif sur notre production d'électricité. Pendant plusieurs semaines, la production des centrales au fil de l'eau d'ADEV s'est retrouvée au point mort du fait de la baisse de débit des rivières. Plusieurs d'entre elles, dont l'Emme, se sont même retrouvées complètement asséchées sur certains tronçons. Et il ne suffit pas d'un orage violent pour que la situation s'améliore, car, avec le ruissellement de sédiments et les débris flottants qu'il entraîne, mieux vaut ouvrir grand les vannes plutôt que de prendre le risque d'endommager les turbines. Par ailleurs, en raison d'une situation anticyclonique stable, les vents ont eux aussi été faibles, ce qui a impacté le rendement de nos éoliennes.

Le tableau est tout autre pour les installations solaires : cet été, elles ont produit jour après jour d'importantes quantités d'électricité. Lors de journées particulièrement ensoleillées, la forte production d'électricité solaire en Suisse a même entraîné des excédents. Cela montre qu'une production importante d'électricité solaire ne résout pas à elle seule tous les problèmes. Il est essentiel de coordonner production et consommation.

Face à cela, que faisons-nous, chez ADEV ? Nous ne voulons pas seulement produire de l'électricité, mais aussi, de plus en plus, la stocker et l'utiliser autant que possible au moment où elle est nécessaire. Une gestion intelligente de l'énergie aide à compenser les fluctuations. C'est ce que nous testons actuellement avec le système SmartGridOne à Künten (p. 6).

L'été 2026 nous a clairement montré qu'une météo plus instable et l'augmentation de phénomènes météorologiques extrêmes font depuis longtemps partie de notre réalité. Il est essentiel d'y réagir activement et d'exploiter de manière ciblée la flexibilité disponible. C'est la clé pour exploiter de manière rentable des installations renouvelables, même dans des conditions plus difficiles. Pour ADEV, cela représente une grande opportunité.

Meilleures salutations,

Arno Günzl

Membre du comité de direction, responsable du secteur Exploitation

Le réseau de chauffage de Lindenplatz prend forme

À Allschwil, ADEV planifie un réseau de chauffage combinant différentes sources de chaleur. Après une longue phase de préparation, place à la mise en œuvre.

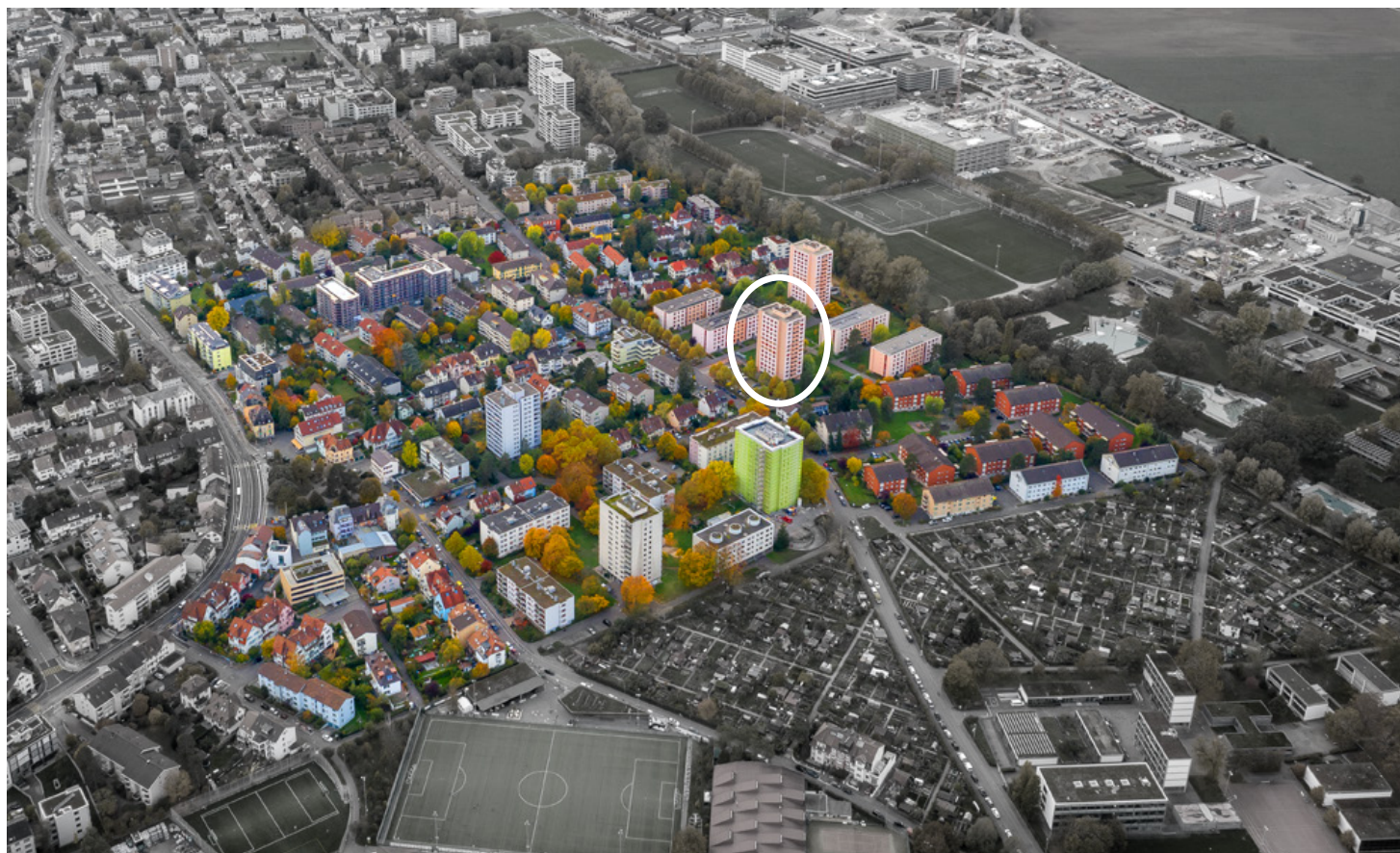
Depuis plusieurs années, ADEV planche sur un projet de réseau de chauffage pour Allschwil. Il s'agira de remplacer environ 70 installations de chauffage au mazout et au gaz dans le quartier situé entre la Lindenplatz et le Bachgraben. La nouvelle centrale sera installée dans le local en sous-sol qui accueillait la cuve à mazout destinée au chauffage des immeubles de la coopérative de la Metzgersmatte et qui sera agrandi à cet effet.

Mix de sources de chaleur

La chaleur nécessaire au nouveau réseau de chauffage proviendra principalement de la nappe phréatique. L'eau prélevée dans trois puits situés près de la piscine du Gartenbad Bachgraben sera amenée à la centrale, où

un échangeur de chaleur en extraira l'énergie thermique et en augmentera la température avant qu'elle ne soit réinjectée dans le sol. Après avoir mené des clarifications très poussées, le service de la protection de l'environnement et de l'énergie (AUE) de Bâle-Campagne, en étroite collaboration avec son homologue de Bâle-Ville, a délivré la concession nécessaire pour l'exploitation des eaux souterraines. Le coup d'envoi aux travaux pourra être donné cette année. Il est notamment prévu d'assainir les puits (voir actualité ADEV 03/2021) et de poser les canalisations.

« En été, les pompes à chaleur fourniront l'eau chaude grâce à la chaleur provenant des eaux souterraines. En hiver, elles couvriront en plus la charge de base du chauffage », explique Christian Huber, chef de projet



Vue aérienne de la zone couverte par le réseau. La centrale se trouve sous la tour marquée d'un cercle.

chez ADEV. « Au total, elles fourniront la moitié de la chaleur nécessaire. » Lorsque les besoins en chaleur augmenteront, un chauffage aux copeaux de bois s'enclenchera et délivrera en plus environ 35 pour cent de la chaleur nécessaire. La chaleur résiduelle de la chaudière ne sera pas perdue, puisque les pompes à chaleur l'extraient des gaz de combustion pour la transformer en énergie de chauffage.

La centrale de chauffage comprendra également deux accumulateurs de chaleur de 70 000 litres d'eau chacun ainsi qu'un brûleur à mazout pour couvrir les pics de demande et prendre le relais en cas de défaillance des autres sources d'énergie. À terme, l'installation devrait atteindre une puissance thermique de 3100 kilowatts.

L'une des particularités du futur réseau de chauffage est qu'il disposera de son propre poste de transformation, qui fera passer l'électricité moyenne tension en basse tension et permettra à ADEV d'alimenter en électricité à la fois la centrale de chauffage et les logements du lotissement de la Metzgersmatte via un regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP).

Extension en deux étapes

En plus de la construction de la centrale de chauffage, ADEV prévoit l'extension du réseau de distribution. Lors d'une première phase, le lotissement de la Metzgersmatte, qui compte 210 appartements en tout, ainsi que les immeubles voisins seront raccordés cette année déjà. Les premières fournitures de chaleur sont prévues dès 2027.

Au cours des années suivantes, le réseau de chauffage sera progressivement agrandi. Dans cette optique, ADEV mène déjà des discussions avec de nouveaux clients potentiels, recueille des lettres d'intention et conclut des contrats de fourniture supplémentaires. ■

Nouvelle émission d'actions ADEV Ökowärme AG



En Suisse, le secteur de l'approvisionnement énergétique poursuit sa mutation. Dans le domaine de la chaleur, les cantons sont un acteur incontournable. Leur modèle de prescriptions énergétiques (MoPEC) a pour ambition qu'en 2050, plus aucun bâtiment ne soit chauffé avec des sources d'énergie fossiles.

Dans ce contexte, les prestations d'ADEV Ökowärme AG sont très demandées. Afin de financer la poursuite de notre croissance et de réaliser de nouveaux projets, nous procédons à une nouvelle augmentation de capital conformément à nos statuts. 5740 nouvelles actions nominatives seront émises au prix d'émission de 700 francs. La période de souscription court jusqu'au 31 janvier 2027. Les actionnaires disposent d'un droit de préemption jusqu'au 18 novembre 2026. Les lecteurs intéressés peuvent déjà prendre contact avec ADEV ou attendre la documentation qui leur sera adressée.

Nous vous invitons à souscrire à des actions ADEV Ökowärme AG destinées à fournir les fonds propres nécessaires aux prochaines étapes de croissance. Nous nous réjouissons de pouvoir compter sur votre soutien et sur votre investissement direct dans la transition énergétique ! En prenant une participation, vous profiterez d'un taux de rémunération durable et, contrairement à de nombreuses autres actions, vous ne devrez pas payer d'émoluments de dépôt. ■

Grande installation d'injection de courant à Wittinsburg

Sur le toit d'un nouveau bâtiment agricole près de Wittinsburg, ADEV réalise une installation solaire qui nécessite un raccordement complexe au réseau électrique.

À la périphérie de Wittinsburg (BL), un nouveau complexe rural comprenant une étable et une grange est en cours de construction en remplacement des anciens bâtiments dans le village. L'agriculteur voulait un partenaire de contracting de la région pour installer une centrale solaire, et il a choisi ADEV.

L'installation se compose de deux parties : une installation d'une puissance de 100 kilowatts destinée principalement à la consommation propre, d'environ 70 000 kilowattheures par an, pour faire fonctionner les machines à traire et les systèmes de refroidissement ; et une deuxième installation, d'une puissance de 410 kilowatts, dont la production sera injectée dans le réseau. Le nouveau bâtiment sera doté d'une station de transformation pour permettre son raccordement direct à une ligne à moyenne tension qui passe à proximité. Ce

raccordement complexe au réseau est un petit défi pour le chef de projet Damian Kehr : « Ce n'est pas tous les jours que nous construisons, chez ADEV, notre propre poste de transformation ! », sourit-il.

ADEV exploitera par ailleurs un regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP), qui comprendra, outre le nouveau complexe rural, une installation de biogaz construite par l'agriculteur lui-même et destinée à produire de l'électricité et chauffer sa maison environ 400 mètres plus loin.

Les panneaux solaires sont déjà installés, mais ne pourront être mis en service qu'une fois la station de transformation et le raccordement au réseau achevés.

Enchère gagnante

La subvention accordée par Pronovo constitue un élément essentiel du financement de l'installation d'injection dans le réseau. Pronovo est mandatée par la Confédération pour gérer ses programmes de financement des énergies renouvelables. Les subventions allouées aux grandes installations photovoltaïques sans auto-consommation sont attribuées par le biais d'enchères, au cours desquelles les projets soumis se disputent les fonds disponibles.

Damian Kehr a préparé le dossier de Wittinsburg. Le projet a remporté les enchères et a obtenu une subvention qui permet de rentabiliser l'installation : « Cet apport était déterminant pour le financement de l'opération complexe de raccordement au réseau ainsi que de notre propre station de transformation », explique-t-il. ■

Le nouveau rural : les panneaux sont installés, et les alentours sont en train d'être aménagés.





La quantité d'électricité solaire de cette ferme quelque peu isolée pouvant être injectée dans le réseau est déterminée par le raccordement au réseau, et pas par la surface des panneaux.

[ADEV SOLARSTROM AG](#)

Gestion intelligente de l'injection dans le réseau grâce à une batterie de stockage

Une des plus grandes installations photovoltaïques de la commune de Künten voit le jour à la ferme Oberland. Il a toutefois fallu surmonter certains obstacles avant de parvenir à une solution rentable.

Un nouveau bâtiment agricole est destiné à remplacer l'ancien de la ferme Oberland, à Künten (AG). Comme la vaste toiture se prête à l'installation de panneaux photovoltaïques, la famille propriétaire et le fermier de longue date, Hanspeter Käppeli, ont soutenu le projet dès le début. C'est pour une bonne part grâce à leur motivation qu'il a été possible de trouver une solution rentable malgré des conditions-cadres relativement défavorables.

L'installation conçue par ADEV recouvre l'intégralité du toit du bâtiment. D'une puissance de 128 kilowatts, c'est une des plus grandes installations photovoltaïques de Künten. Elle produit environ deux fois plus de courant que les 45 000 kilowattheures consommés annuellement par la ferme. « Deux obstacles ont toutefois nécessité de trouver des compromis astucieux », explique Elisa Schumpf, cheffe de projet chez ADEV.

La concurrence du courant du réseau

La première difficulté a été de pouvoir présenter une offre attrayante au fermier compte tenu des tarifs très bas pratiqués depuis des années par Elektrogenossenschaft Künnten, l'opérateur de réseau local. « Il n'a pas été facile de proposer un prix compétitif pour l'électricité solaire », reconnaît Elisa Schumpf.

Les parties prenantes se sont accordées sur un avantage tarifaire certes modeste, mais garanti, de 0,7 centime par kilowattheure par rapport à l'électricité du réseau. La famille propriétaire a elle aussi contribué à un arrangement viable en renonçant à percevoir un loyer fixe pour l'utilisation du toit avec, en contrepartie, une participation au bénéfice si les prix de l'électricité augmentent.

Les contraintes du raccordement au réseau

La seconde difficulté a été le raccordement existant de la ferme au réseau, d'une puissance d'injection maximale de 55 kilowatts. Une extension aurait été trop coûteuse et n'aurait dès lors pas été en ligne de compte. « Nous constatons d'ailleurs de plus en plus souvent que le facteur limitant, pour les grandes installations solaires, n'est pas tant la surface de toiture disponible que la capacité du raccordement au réseau », constate Elisa Schumpf.

Le problème a pu être résolu grâce à la mise en place d'un système de stockage par batterie d'une capacité de 160 kilowattheures et d'une gestion intelligente des flux d'électricité. Le système de stockage permet à la fois d'augmenter la part d'autoconsommation et d'écarter les pointes de charge (peakshaving) en absorbant les pics de production, de sorte que la limite d'injection de 55 kilowatts ne devrait être que rarement atteinte. Elisa Schumpf estime que cette solution n'engendrera que de très faibles pertes. Dans l'idéal, la quasi-totalité de l'électricité solaire produite pourra être utilisée par la ferme ou injectée dans le réseau.

Pour ce qui est de la gestion intelligente des flux d'électricité, ADEV a choisi de tester le système de gestion de l'énergie « SmartGridOne » du fabricant belge ENIRIS pour coordonner la production, la consommation, le stockage et l'injection du courant.

Grâce au stockage et à la gestion intelligente du courant, la ferme devrait atteindre un taux d'autonomie de plus de 90 pour cent. Plus de 30 pour cent de l'électricité solaire produite sera consommée directement sur place. À l'avenir, la constitution d'une communauté électrique locale (CEL) intégrant d'autres consommateurs du village pourrait augmenter le volume d'électricité consommé directement et accroître encore la rentabilité de l'installation. ■



« À l'avenir, la ferme pourra être alimentée avec notre propre installation pendant une grande partie de l'année. Nous n'aurons encore besoin de quantités notables d'électricité du réseau que pendant le semestre d'hiver. »

Hanspeter Käppeli,
fermier de la ferme Oberland



Module après module, l'installation solaire prend forme sur le toit du nouveau bâtiment rural.



Au centre de la photo, le site d'implantation prévu (à gauche de l'éolienne de CKW).

[ADEV WINDKRAFT AG](#)

Bientôt également des éoliennes d'ADEV dans l'Entlebuch ?

Après plus de dix ans de planification, le projet éolien d'Alpiliegg, dans l'Entlebuch, entre dans une phase décisive. Quatre éoliennes devraient à l'avenir produire de l'électricité renouvelable pour la région, principalement en hiver.

Le projet du parc éolien d'Alpiliegg, à l'est d'Entlebuch, avance. Après plus de dix ans de travaux préparatoires, il prend une tournure concrète et pourrait bientôt venir enrichir le portefeuille des installations éoliennes d'ADEV. « Nous abordons la phase concrète », déclare Christian Mittelholzer, responsable du projet chez ADEV.

Le projet, présenté fin 2025, est le premier à passer par la nouvelle procédure d'approbation des plans du canton de Lucerne (voir actualité ADEV 01/2025). « Nous sommes en train de peaufiner le dossier en fonction

des premiers retours reçus dans le cadre de l'examen préliminaire, dans l'idée d'un dépôt définitif au début de l'année prochaine », explique Christian Mittelholzer. La nouvelle procédure regroupe plusieurs étapes jusqu'alors distinctes et successives, notamment la révision du plan de zone ainsi que les autorisations de construire et de déboiser.

Outre ADEV Windkraft AG, Greenwatt SA, filiale de Groupe E, et la société Windmess GmbH, implantée à Entlebuch, sont parties prenantes du projet.

Quatre éoliennes dans une zone particulièrement propice

Le parc éolien doit voir le jour sur la crête d'Alpiliegg-Wissenegg, à environ 1200 mètres d'altitude, dans une zone à potentiel éolien délimitée par le canton. Il se trouvera à proximité d'une éolienne de la société CKW, qui y produit de l'électricité depuis 2013. Le site est facilement accessible, bien qu'il soit éloigné des zones habitées.

La planification a respecté au mieux la nature et le paysage. Des études préliminaires ont évalué l'impact du projet sur la flore et la faune. Par ailleurs, comme mesures de protection possibles pour les oiseaux, des systèmes radars et d'arrêt d'urgence sont à l'étude.

Le parc sera pourvu de quatre éoliennes de dernière génération. La hauteur du moyeu sera vraisemblablement de 137 mètres, pour une puissance nominale de 3,45 ou de 3,6 mégawatts selon la machine. Elles produiront normalement en tout environ 24 gigawattheures d'électricité par an, soit plus que la consommation cumulée des trois communes d'Entlebuch, d'Hasle et de Doppleschwand. « L'apport de l'énergie éolienne est particulièrement important en hiver et contribue ainsi de manière significative à un approvisionnement sûr en électricité renouvelable », souligne Christian Mittelholzer.

Large soutien dans l'Entlebuch

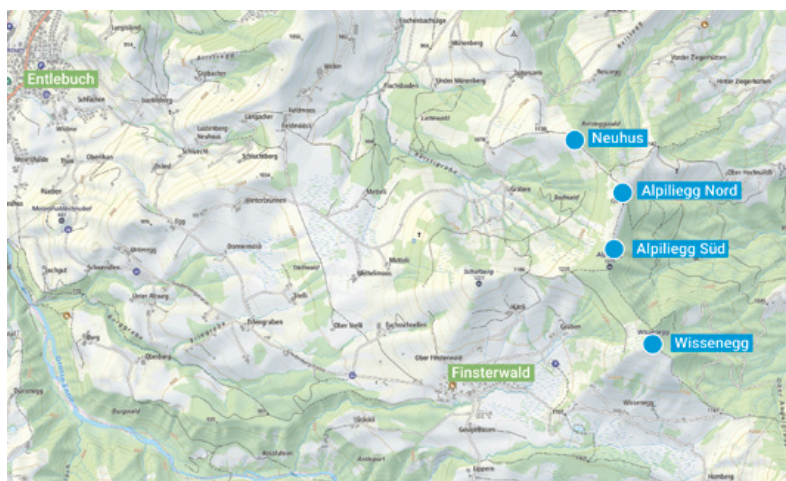
La population se montre ouverte au projet. Il est vrai que cela fait plus de 20 ans qu'une installation est déjà présente dans la région. Le projet bénéficie également du soutien de la commune d'Entlebuch, qui accueillera le parc, de l'association « Biosphère UNESCO Entlebuch » et du canton de Lucerne. Pour Christian Mittelholzer, il est primordial d'impliquer la population : « Les gens doivent pouvoir exprimer leurs préoccupations, et nous nous efforçons d'y répondre. » Les habitants doivent en outre avoir la possibilité de prendre des participations au parc éolien.

Nouveau projet à Doppleschwand également

Christian Mittelholzer se rend actuellement souvent dans l'Entlebuch. À Doppleschwand et à Hasle, à seulement quelques kilomètres d'Alpiliegg, deux promoteurs locaux cherchent à développer un projet éolien qui pourrait compter jusqu'à cinq éoliennes avec, pour l'heure, ADEV Windkraft AG comme unique partenaire professionnel pour la réalisation. Le projet en est encore à un stade précoce. Les premiers contrats de réservation de site ont toutefois été conclus, et les propriétaires fonciers ont déjà été informés du projet lors d'une réunion d'information. De plus, le projet a été brièvement présenté lors d'une assemblée communale. ■



Visualisation des quatre éoliennes prévues (l'échelle n'est pas respectée). Au premier plan, le village de Finsterwald.



La carte montre où le parc éolien doit voir le jour.



Site internet du parc éolien d'Alpiliegg, avec de nombreuses informations supplémentaires sur le projet : www.alpiliegg.ch

Apprentissage couronné de succès

En décidant de former un apprenti en 2023, ADEV se lançait en terre inconnue. Avant les vacances d'été, Manuel Jenni a achevé avec succès sa formation d'employé de commerce CFC. Avec Noemi Bürgin, sa maîtresse d'apprentissage, il revient sur ces trois dernières années.

Quand tu repenses au début de ton apprentissage : qu'est-ce qui t'a paru difficile à l'époque, et qu'est-ce qui a changé depuis ?

Le passage de l'école au monde du travail représente un changement énorme. J'avais alors 16 ans. Au début, la marche était presque trop haute. J'ai perdu ma motivation et j'ai même songé à abandonner. Mais Noemi et ses collègues de l'administration ont été super et m'ont confié des tâches qui me plaisaient. C'est ainsi que j'ai repris goût au travail, et je ne l'ai plus perdu. J'étais également très vite dépassé lorsqu'il me fallait traiter plusieurs choses à la fois. Aujourd'hui, je sais mieux gérer les priorités et je ne me laisse plus déstabiliser aussi facilement.

Noemi : Nous savions que Manuel disposait des compétences nécessaires. C'est pourquoi nous l'avons soutenu lorsqu'il s'est découragé et avons cherché avec lui une solution. Aujourd'hui, tout le monde se retrouve gagnant. L'adolescent de 16 ans est devenu un jeune homme responsable qui a tout son avenir devant lui.

Qu'est-ce qui t'a particulièrement marqué ?

Surtout au début, j'ai eu l'occasion d'accompagner Kevin Flum lorsqu'il se rendait aux centrales hydroélectriques d'ADEV. J'ai pu ainsi découvrir une partie des aspects techniques d'ADEV. Mais ce dont je suis le plus fier, c'est le projet « Sichtbarkeit », développé en collaboration avec Philippe Egli, qui avait pour objectif de donner une identité visuelle au siège d'ADEV. J'ai eu carte blanche et j'ai géré de manière autonome le lettrage de la façade et les drapeaux qui se trouvent aujourd'hui dans la Kasernenstrasse. J'ai adoré prendre autant de responsabilités !

Comment se sont déroulés les examens finaux et comment as-tu fêté ton diplôme ?

La préparation a été intense. Nous étions la première volée à terminer après la réforme de l'apprentissage commercial. Jusqu'au dernier moment, personne ne savait exactement ce qui serait évalué ni comment les notes seraient attribuées. Au lieu d'examens dans des

2023 : Dès le début, Noemi a su parfaitement guider Manuel.



branches distinctes, ce sont nos compétences en situation qui ont été jugées, par exemple en matière de gestion des relations avec les clients ou les fournisseurs. Parmi les tâches à accomplir, il fallait entre autres établir un agenda ou répondre aux courriels des clients et des fournisseurs.

Heureusement, le résultat a été à la hauteur des efforts, avec une note globale de 5,1 et même un 6 à l'épreuve pratique ! Après la remise des diplômes à Lausen, je suis allé manger une pizza avec ma famille.

Noemi : Pour nous aussi, cette période a été stressante. Comme beaucoup de choses restaient floues concernant le nouveau système d'examen, nous ne savions pas trop comment aider Manuel et nous n'avons guère pu le mettre en confiance. Cependant, nous n'avons jamais douté qu'il obtiendrait son diplôme. Nous nous réjouissons d'autant plus de son excellent résultat et sommes très fiers de lui.

Qu'as-tu particulièrement apprécié chez ADEV en tant qu'entreprise formatrice ?

J'ai surtout apprécié l'ambiance familiale. Tout le monde est ouvert et serviable, et je n'ai jamais eu l'impression de déranger avec mes questions. Au fil du temps, j'ai pu assumer de plus en plus de responsabilités. Ainsi, aujourd'hui, j'envoie par exemple de manière autonome les factures d'acompte et je m'occupe du suivi des impayés.

Quel conseil donnerais-tu à un nouvel apprenti ?

Il faut poser autant de questions que possible et chercher à apprendre des autres ; oser aller vers les gens et ne pas se cacher ; de plus, s'intéresser dès le début à l'intelligence artificielle. Aujourd'hui déjà, l'IA est un outil de travail important, et il va continuer à gagner en importance.

Noemi : En matière d'IA, Manuel est sans doute celui d'entre nous qui s'y connaît le mieux. Nous avons pu bénéficier de ses connaissances et de ses idées. Cela montre combien les jeunes, avec leur regard neuf, peuvent être précieux pour une entreprise.

Et quelle va être la suite, pour toi ?

Je reste encore quelques mois chez ADEV. J'ai un contrat à durée déterminée jusqu'au début de mon école de recrues dans les transmissions, en février 2027. Je ne sais pas encore exactement ce que je ferai après mon service militaire. J'aimerais acquérir de l'expérience et peut-être entamerai-je une formation continue. Sur le site internet de kv pro, j'ai découvert plusieurs offres de cours intéressantes, par exemple une spécialisation en comptabilité.

Noemi : Manuel a été le premier apprenti que j'ai accompagné. Cette période a donc été pour moi aussi un processus d'apprentissage, avec son lot de nouveaux défis, mais qui m'a apporté aussi beaucoup de plaisir dans le quotidien professionnel. J'ai particulièrement apprécié de voir Manuel gagner progressivement en autonomie. Si un nouvel apprenti commence chez nous dans une année, je serais ravie de pouvoir m'en occuper ! ■

2026 : Aujourd'hui, Manuel travaille de manière totalement autonome.



ADEV SOLARSTROM AG

Les gens d'ADEV

Lors de la dernière assemblée générale, Léa Herzig et Nick Bänninger ont été élus au conseil d'administration d'ADEV Solarstrom AG. Issus d'horizons différents, ils partagent toutefois le même enthousiasme pour les énergies renouvelables. Nous vous les présentons ci-après.



Léa Herzig

Ingénieure diplômée EPFL, membre du conseil d'administration d'ADEV Solarstrom AG

Après avoir grandi à Zurich, Léa Herzig a étudié, il y a une vingtaine d'années, l'ingénierie environnementale à l'EPFL. Elle avait alors délibérément opté pour des études axées sur la pratique, car elle souhaitait œuvrer concrètement à faire bouger les choses. Son parcours professionnel l'a d'abord conduite au Canada, où elle s'est lancée un peu par hasard dans le développement de parcs éoliens. De retour en Europe, elle est restée dans le secteur de l'énergie, devenant codirectrice d'une entreprise de fourniture de pellets. Il y a un peu moins de deux ans, elle s'est mise à son compte en mettant à profit sa vaste expérience technique. Sa société, EP3 Partner AG, développe des concepts d'installations solaires et des solutions de recharge dans le domaine de l'électromobilité.

Léa vit avec sa famille à Zurich et a deux enfants adolescents. Elle apprécie le grand air, aime se déplacer en vélo et pratique la randonnée et la voile. Elle a aussi deux ruches, qui donnent environ 20 kilos de miel par an, et le fait de s'occuper de ses abeilles tout au long de l'année contribue aussi à son équilibre intérieur.

Quelle est ta première impression d'ADEV ?

Cela fait longtemps déjà que j'ai une bonne opinion d'ADEV. Mon idée est qu'on y trouve des personnes désireuses de faire bouger les choses et d'aller de l'avant, qui tentent des choses, cherchent des solutions et ont de la suite dans les idées. La première assemblée générale à laquelle j'ai assisté, en juin, m'a confortée dans mon impression : les coopérateurs et actionnaires, les collaborateurs, la direction et le conseil d'administration travaillent main dans la main, car ils sont convaincus de ce qu'ils entreprennent. Je suis fière de faire désormais partie de cette équipe.

Que vas-tu pouvoir apporter au conseil d'administration ?

Grâce à mon expérience professionnelle quotidienne, je connais très bien les conditions techniques et réglementaires nécessaires à la réussite d'un projet photovoltaïque. De plus, j'ai découvert tout au long de ma carrière des entreprises et des formes d'organisation très diverses. Je sais l'importance du rôle d'un conseil d'administration quant à l'accompagnement et au soutien constructif de la direction. Je me réjouis tout particulièrement de cet échange. Je suis convaincue que nous pourrions apprendre les uns des autres et développer ensemble de bonnes solutions.

Où vois-tu des opportunités pour ADEV ?

Son histoire de plus de 40 ans et la richesse d'expérience qui en découle rendent ADEV unique. Son modèle offre par ailleurs des possibilités très variées de participer à la transition énergétique. Quiconque dispose d'une surface de toiture ou de façade adaptée peut la mettre à disposition sans avoir à investir soi-même dans une installation solaire. À l'inverse, il est aussi possible de s'engager, par exemple par le biais de prêts, en devenant coopérateur ou actionnaire, sans devoir être pour autant propriétaire. Le potentiel est énorme, car il existe encore en Suisse de très nombreuses toitures et façades susceptibles d'être exploitées.



Nick Bänninger

Entrepreneur, membre du conseil d'administration d'ADEV Solarstrom AG

Nick Bänninger a débuté sa carrière professionnelle par une formation commerciale à la Banque cantonale de Zurich avant d'étudier la banque et la finance à la Haute école des sciences appliquées de Zurich (ZHAW). La révision totale de la loi sur l'énergie en 2018 l'a motivé à s'orienter vers le secteur des énergies renouvelables. Parallèlement à son activité dans le secteur financier, il a commencé à créer des entreprises sur le marché décentralisé de l'énergie. En 2022, il a fondé avec un associé Mieterstrom GmbH, une société qui a développé une infrastructure numérique pour la facturation des regroupements dans le cadre de la consommation propre, puis, en 2024, UpGrid AG, une plateforme qui met en relation producteurs et consommateurs et permet ainsi au plus grand nombre de personnes possible de bénéficier d'une énergie solaire produite localement.

Nick vit avec sa compagne à Wädenswil, dans une maison qu'il a rénovée en y investissant beaucoup de temps et d'énergie. Il aime les activités de plein air, en particulier le kitesurf et le snowboard. Il passe également beaucoup de temps dans son potager et son jardin d'herbes aromatiques, où poussent salades, tomates, concombres et menthe poivrée. Son souci de la perfection l'a même poussé à construire un minigarage pour sa tondeuse robot.

Qu'est-ce qui t'a séduit dans ce mandat au conseil d'administration d'ADEV ?

En y regardant de plus près, je me suis vite rendu compte que nous partageons de nombreuses thématiques : comment faire face à de nouvelles exigences légales ? Comment faire évoluer son modèle économique lorsque les règles du jeu changent sans cesse ? J'ai été impressionné par la manière dont ADEV gère avec succès de tels bouleversements depuis quatre décennies. Je pense pouvoir faire bénéficier ADEV de mon expérience et l'accompagner dans ses prochaines étapes de développement.

Selon toi, quel est le principal défi entrepreneurial lié aux projets solaires ?

Le fil conducteur de mon parcours professionnel est le suivant : comment transformer les kilowattheures produits en un modèle économiquement viable ? Dans ce contexte, je pourrai avant tout faire valoir mon expérience dans le domaine commercial. J'ai appris à numériser les processus et à les développer, de sorte que des projets séparés au départ se sont mués en une activité fonctionnelle et évolutive. Mais je ne suis pas seulement un spécialiste des chiffres qui reste en coulisses : lors de la mise en place de nos premières installations solaires, je n'ai pas hésité à monter sur les toits pour poser les câbles.

Comment le marché de l'énergie évolue-t-il pour des entreprises comme ADEV ?

Auparavant, il s'agissait avant tout de construire des installations et de les exploiter de manière fiable. Aujourd'hui, il est devenu tout aussi important de savoir quand, où et par qui l'électricité produite est utilisée. Avec la poursuite de l'ouverture du marché de l'électricité, les clients disposent d'un choix plus large, tandis que la concurrence s'intensifie pour des entreprises comme ADEV en raison de l'arrivée sur le marché de grands fournisseurs d'énergie. ADEV est toutefois très bien positionnée. Pour moi, l'essentiel est qu'elle connaisse une croissance durable sans pour autant renier ses valeurs originelles ni son orientation coopérative. ■

Postes vacants chez ADEV

Spécialiste maintenance, 80–100 %

Spécialiste technico-gestionnaire
avec brevet fédéral chargé/e de tâches de gestion de projets, 80–100 %

WILLY GYSIN AG

La plus grande autonomie possible

Tel est le but de cette installation solaire avec stockage par batterie et alimentation de secours réalisée à Füllinsdorf par notre filiale. Même en cas de black-out, son propriétaire pourrait continuer à utiliser son électricité.



Avec cette installation de 72 mètres carrés, le propriétaire couvre environ 80 pour cent de ses besoins en électricité.



Le système de stockage prend le relais lorsque le soleil ne brille pas ou en cas de panne générale du réseau.

Le propriétaire d'une maison individuelle à Füllinsdorf (BL) s'est adressé à Willy Gysin AG avec une idée précise en tête : produire autant que possible son électricité soi-même et continuer à être alimenté même en cas de panne de réseau. La solution ? Une installation de 36 panneaux solaires pour une puissance totale de 15,8 kilowatts et un système de stockage par batterie d'une capacité de 13,8 kilowattheures installés par Willy Gysin AG, qui lui permet de couvrir environ 80 pour cent de ses besoins annuels en électricité. Avec une économie d'environ 3000 francs par an à la clé grâce à la diminution de l'électricité achetée et à la rémunération de celle qu'il injecte dans le réseau.

En cas de défaillance du réseau, l'installation pourra continuer de fournir de l'énergie pendant environ huit heures. Pour cela, il a fallu modifier sa conception par rapport à une installation domestique classique. « Nous avons prévu un boîtier de commutation. Celui-ci détectera une éventuelle coupure de courant et déconnectera automatiquement l'installation du réseau électrique public », explique Sebastiano Rossi. « Sans ce dispositif, les onduleurs s'arrêteraient tout simplement. » Après la commutation, l'installation fonctionne en mode îloté. La maison est alors alimentée par l'énergie stockée dans la batterie. Parallèlement, les onduleurs restent en service et les panneaux solaires peuvent continuer à produire de l'électricité. ■

Postes vacants chez Willy Gysin AG

Électricien/ne CFC

de préférence avec expérience en matière d'installations PV, 80–100 %

Électricien/ne avec dipl. fédéral avec le potentiel de devenir directeur, 80–100 %

Installateur/trice solaire CFC, 80–100 %

BRÈVES

Assainissement et extension de l'installation de l'école cantonale de Hottingen



Des modules défectueux de la marque Trina ont également dû être remplacés sur l'installation ADEV de l'école cantonale de Hottingen, à Zurich. Cette installation de 100 kilowatts est en service depuis 2013 et est rémunérée dans le cadre de la rétribution à prix coûtant du courant injecté (RPC).

Les nouveaux modules étant nettement plus performants, l'installation assainie de 100 kilowatts occupe moins de place. Du coup, la surface libérée a permis d'accueillir une deuxième installation, de 46,5 kilowatts. L'école peut ainsi désormais consommer directement l'électricité produite sur son toit, une première. ADEV et le canton de Zurich ont par ailleurs prolongé le contrat d'utilisation du toit jusqu'à la rénovation complète de l'école, prévue dans 15 ans. En raison des nuisances sonores, les travaux ont été réalisés pendant les vacances d'été. ■

Première étape d'extension à MuttENZ Est



ADEV a achevé l'avant-projet du nouveau réseau de chauffage dans la partie orientale de MuttENZ (voir actualité ADEV 01/2026). Les premières conduites ayant été posées cet été, ADEV fournira dès la prochaine période de chauffage les 320 kilowatts de chaleur nécessaires pour le chauffage et l'eau chaude sanitaire de trois immeubles, à savoir deux immeubles d'habitation et un bâtiment industriel. La chaleur proviendra du réseau de chauffage Primeo qui alimente le site de Polyfeld d'ici à ce qu'elle puisse être livrée, comme il est prévu, par le parc industriel GETEC de Schweizerhalle. ■

Traditionnelle rencontre estivale chez ADEV



Environ 70 invités ont pris part au traditionnel apéritif estival d'ADEV à son siège de la Kasernenstrasse, à Liestal. Collaborateurs, partenaires commerciaux, membres du conseil d'administration et sympathisants se sont retrouvés dans une ambiance détendue. Parmi eux figuraient plusieurs visages connus, parmi lesquels Eric Nussbaumer, Markus Stokar et Karl Viridén, ainsi qu'une délégation de Läfelfingen qui accompagnait Michael Dinter, le président de cette commune.

Le président du conseil d'administration d'ADEV, Timotheus Zehnder, a prononcé quelques mots. Il a notamment explicité le nom de la coopérative (ADEV = Arbeitsgemeinschaft für dezentrale Energieversorgung, soit « communauté de travail pour un approvisionnement énergétique décentralisé ») en insistant sur l'importance de cette idée de décentralisation au cœur de l'approche développée par ADEV et s'est réjoui des progrès réalisés l'année passée. Thomas Tribelhorn, CEO d'ADEV, a, quant à lui, souligné l'importance, dans le contexte mondial actuel, d'un approvisionnement en énergie indépendant, local et renouvelable.

Pour la première fois, des stands de nourriture avaient été prévus. Les participants ont ainsi eu le choix entre les pizzas de Vito, les spécialités suisses de Tuck-tuck et celles, asiatiques, de Oys, et ont pu ainsi profiter de cette agréable soirée pour passer un moment de convivialité et d'échanges très apprécié. ■

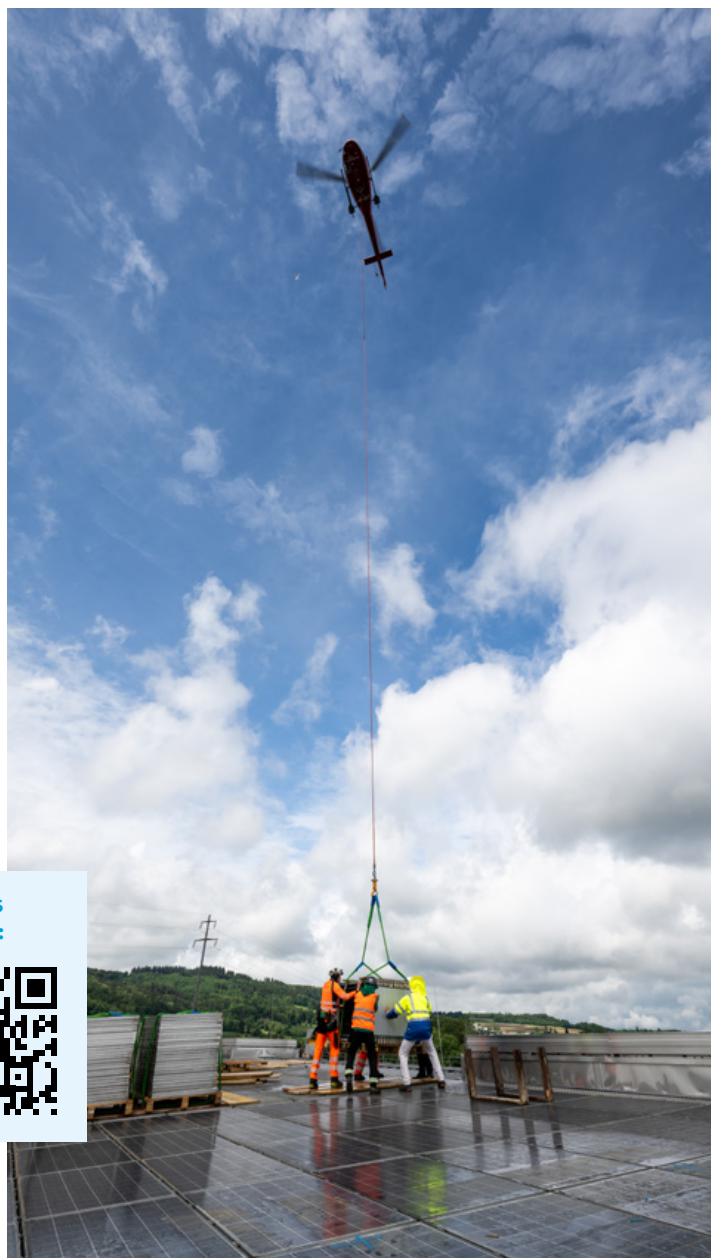
Travail de précision

Un hélicoptère a été utilisé pour les travaux d'assainissement de la centrale solaire de Farrowohlen (voir actualité ADEV 01/2026). Comme les voies d'accès au centre de distribution de Digitec Galaxus devaient rester dégagées en tout temps, plus de 6000 panneaux solaires ont été amenés par les airs plutôt qu'au moyen d'une grue sur le toit de l'entrepôt.

Notre photographe Lukas Pitsch a été présent lors d'une des quatre interventions d'une demi-journée. La vidéo qu'il a tournée montre la précision avec laquelle les modules ont été acheminés par les airs jusqu'à leur destination. ■



Lien vers
la vidéo :



ADEV soutient le Congrès national de l'énergie éolienne



Baptisé « Courant éolien – notre assurance risques énergétiques », l'édition 2026 du Congrès national de l'énergie éolienne a été organisée par l'association professionnelle Suisse Éole à Berne le 25 août dernier. Des experts issus de la politique, de l'administration et de la branche ont discuté des développements actuels et du rôle de l'énergie éolienne dans la stratégie énergétique de la Suisse. Parmi les intervenants figurait notamment Benoît Revaz, directeur de l'Office fédéral de l'énergie. Thomas Tribelhorn, CEO d'ADEV, a lui aussi adressé quelques mots aux participants. ADEV Windkraft AG a soutenu le congrès en tant que l'un de ses sponsors principaux et a offert le dîner aux participants. ■