

actualité

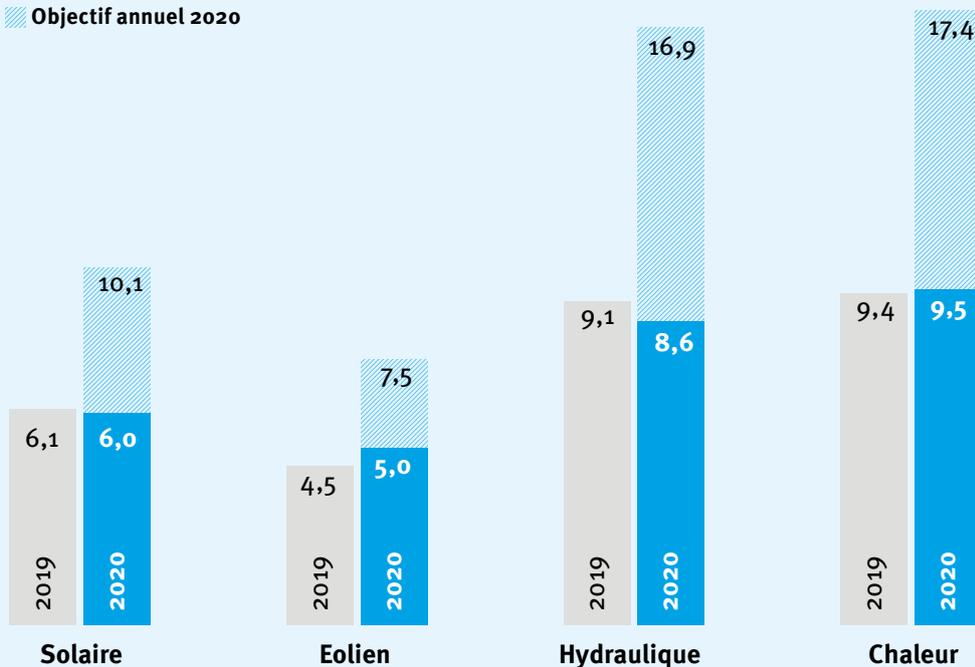
Acteur du changement énergétique | www.adev.ch

ADEV

Comparaison de la production semestrielle de janvier à fin juin

Chiffres en millions de kWh

▨ Objectif annuel 2020



Des chiffres réjouissants

ADEV présente ses chiffres semestriels : la production d'électricité et de chaleur est sur la bonne voie, en particulier pour l'énergie éolienne. Après un mois d'avril sec, les centrales hydroélectriques ont cependant un peu de retard à rattraper.

Lorsque nous repenserons au premier semestre de 2020, ce ne sont sans doute pas les énergies renouvelables qui nous viendront à l'esprit en premier. La pandémie de covid 19 a éclipsé la plupart des autres nouvelles de ces derniers mois. Les centrales d'ADEV ont néanmoins bien fonctionné, que soit pour l'électricité ou la chaleur.

L'éolien a de nouveau le vent en poupe

Depuis quelque temps, la production d'énergie éolienne des centrales d'ADEV ne cesse d'augmenter. C'est particulièrement le cas de nos deux installations de Saint-Brais, qui ont efficacement transformé en électricité, l'hiver dernier, des vents supérieurs à

... suite en page 2

EDITORIAL



Il coulera encore de l'eau sous les ponts

Ces dernières années, nous avons évoqué à maintes reprises nos soucis avec l'hydraulique. Mais même si les chiffres sont souvent inférieurs à nos attentes, nos centrales hydroélectriques fournissent toujours la plus grande part de l'électricité produite par ADEV (voir les chiffres semestriels).

Si la Suisse veut produire son électricité sans combustibles fossiles ni nucléaires, elle peut compter sur la force hydraulique, appelée à jouer encore un rôle essentiel.

Cela fait des siècles que l'être humain utilise la force de l'eau : d'abord sur un plan purement mécanique puis, depuis le début du siècle dernier, pour produire de l'électricité. Au tout début, c'était déjà de petites centrales hydroélectriques qui la produisaient à l'endroit même où elle était consommée. ADEV est restée fidèle à ce modèle éprouvé d'approvisionnement énergétique renouvelable et décentralisé.

Nos petites centrales hydroélectriques fonctionnent bien et demandent peu d'entretien. Malgré cela, certaines d'entre elles subissent les affres du temps, raison pour laquelle nous investissons régulièrement dans la maintenance. Dans la présente édition d'ADEV Actualités, nous vous informons au sujet de deux installations remises en service après rénovation.

Cordialement
Andreas Miescher
Président du conseil d'administration
d'ADEV Wasserkraftwerk AG

Editeur

ADEV Energiegenossenschaft
Kasernenstrasse 63
Postfach 550, CH-4410 Liestal
T +41 61 927 20 30
info@adev.ch, www.adev.ch

la moyenne. Cette année encore, les quatre éoliennes d'ADEV ont déjà produit les deux tiers de leur objectif de 7500 mégawattheures pour 2020, qui devrait s'avérer à son tour un excellent millésime. Dans le meilleur des cas, la production dépassera même le volume record de 9329 mégawattheures de l'année dernière – pour autant que les dieux du vent restent dans de bonnes dispositions.

Les installations solaires retrouvent leur pleine capacité

La production d'énergie solaire est également sur la bonne voie. Par rapport au premier semestre de 2019, le rendement énergétique moyen a augmenté de 9 % pour atteindre 546 kilowattheures par kilowatt de puissance installée. Le fait que notre plus grande centrale, Ferrowohlen, soit de nouveau pleinement opérationnelle depuis février a eu un effet particulièrement positif. La centrale a été partiellement déconnectée du réseau l'année dernière en raison d'une rénovation. La nouvelle installation s'avère même plus efficace que l'ancienne. En outre, ADEV met continuellement en service d'autres centrales solaires. Une installation, cependant, celle du toit de Xaver Meyer AG, a été revendue au propriétaire de l'immeuble conformément au contrat et à sa demande.

L'hydroélectricité souffre de la sécheresse

Les centrales hydroélectriques n'ont pas encore vraiment démarré. Même si elles ont atteint 50 % de leur production annuelle prévue au cours du premier semestre 2020, on peut craindre une nouvelle fois des résultats inférieurs à la moyenne. Cela s'explique par le fait qu'il pleut généralement moins de juillet à décembre, comme l'a montré un mois de septembre extrêmement sec. Même l'objectif à long terme, qui a récemment été révisé à la baisse, ne sera probablement pas atteint.

Avril 2020 restera dans les annales comme un mois particulièrement sec. Dans certaines régions du nord des Alpes, il n'est pas tombé une seule goutte de pluie pendant plus de 40 jours. De plus, l'une de nos centrales hydroélectriques est restée déconnectée jusqu'au milieu de l'année en raison de travaux de rénovation (voir l'article sur la centrale hydroélectrique Dünneren en page 4).

Les nouveaux réseaux de chauffage font leur part

Au cours du premier semestre, les systèmes de chauffage combinés d'ADEV Energiegenossenschaft et d'ADEV Ökowärme AG ont fourni une plus grande quantité de chaleur que pendant la même période de l'année précédente. Bien que l'hiver ait été relativement doux, nos installations ont produit une bonne centaine de mégawattheures d'énergie en plus : 9513 MWh contre 9390 l'année précédente. Cette croissance s'explique par la mise en service de deux installations d'Ökowärme AG construites l'année dernière à Liestal et à Muttenz. ■

Rénovation d'installations historiques

À la centrale hydroélectrique du Couvent, à Munster, une ancienne conduite a été rénovée en deux étapes. La longue histoire de l'installation pose un défi particulier.

La centrale du Couvent à Munster, dans les Vosges alsaciennes, utilise l'eau de deux rivières, la Fecht et la Petite Fecht. L'eau prise dans la Petite Fecht s'écoule d'abord dans un canal qui traverse la ville avant de rejoindre la Fecht au château d'eau et d'être turbinée. Le canal est un vestige d'un réseau sophistiqué qui faisait tourner plusieurs moulins au 16^e siècle déjà.

En 1898, les «Manufactures Hartmann» ont construit la première centrale électrique de la ville, la centrale du Couvent. C'est elle qui amena la première l'électricité à Munster. L'entreprise textile, florissante, offrit même à la petite ville son premier éclairage public. Cette usine électrique historique est la troisième remise en service par ADEV à Munster à la fin de 2013, après deux ans de travaux. On peut encore voir, à proximité immédiate, les restes classés monument historique de l'ancienne abbaye bénédictine Saint-Grégoire, dont la fondation remonte au 7^e siècle.

S'il n'est pas si vieux, le canal actuel, souterrain sur une soixantaine de mètres, s'écoule sous une voute en grès très bien conservée et dans un ancien tuyau en fer. Il a fallu remplacer ce dernier, atteint par la corrosion, en deux étapes. Durant la première, ADEV a pu profiter de circonstances favorables : un propriétaire d'immeuble privé a entrepris à la même période d'importants travaux de rénovation qui ont également exigé des fouilles sur la place du 11 Novembre. ADEV a ainsi pu remplacer le tuyau en s'épargnant le coût des travaux de creusage. La deuxième étape a nécessité d'éventrer la cour intérieure d'un autre immeuble afin de monter le nouveau tuyau en fibre de verre d'1 mètre de diamètre.

Grâce au soutien de la ville de Munster, nous avons pu remettre en service la centrale du Couvent fin septembre, juste à temps pour le début d'une période riche en précipitations. ■



La vieille conduite rouillée a été remplacée par un tuyau en fibre de verre.



[ADEV WASSERKRAFTWERK AG](#)

La centrale de Dünneren remise en service

Le système d'amortissement des vibrations de la petite centrale hydroélectrique de Dünneren à Olten est tombé en panne au bout d'un an de fonctionnement. L'installation a été remise en service au mois de juin après d'importants travaux de réparation.

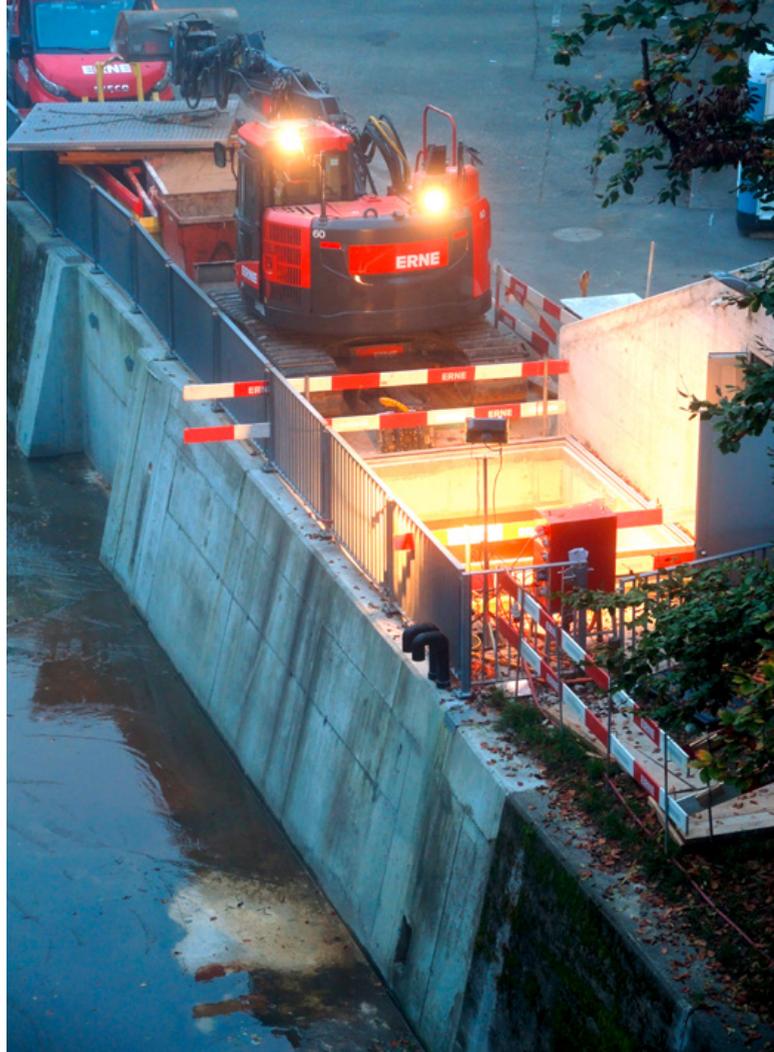
Fin 2015, ADEV Wasserkraftwerk AG a mis en service la petite centrale hydroélectrique de Dünneren, au cœur de la ville d'Olten. Elle turbine l'eau de la rivière Dünneren, qui jusqu'alors s'écoulait sans être utilisée par un canal en béton. Dans le cadre d'un projet de rénovation des canaux, ADEV a installé une petite centrale de 375 kilowatts appelée à fournir environ 1,6 million de kilowattheures d'électricité par an.

Afin d'épargner au voisinage les vibrations de la turbine, la partie centrale du bâtiment a été intégrée dans une enveloppe élastique. Mais un an seulement après la mise en service, des riverains se sont plaints des vibrations. ADEV a réagi immédiatement en commandant un rapport d'expertise. L'enquête a montré que les eaux souterraines ont pénétré la couche élastique et l'ont endommagée, en raison de trous non scellés dans le béton de la coque extérieure.

Petite cause, grand effet : pour remédier au défaut de construction conformément aux normes SIA, il a fallu démonter tout l'intérieur du centre de contrôle et le démolir partiellement. Ce vaste travail de démantèlement a pris plusieurs mois et a duré jusqu'en janvier de cette année.

Ensuite, les trous ont été scellés par des professionnels et la couche d'amortissement des vibrations a été restaurée. Ensuite, il a fallu réinstaller toute la technologie. En juin, la petite centrale hydroélectrique était à nouveau raccordée au réseau.

Le coût total de la rénovation s'est élevé à environ un million de francs, largement couvert par les assurances des entreprises de construction. Néanmoins, l'incident a été extrêmement ennuyeux pour ADEV. Cependant, grâce à une gestion professionnelle des erreurs, les dommages ont été limités et la confiance des riverains a été regagnée. ■



Les travaux de réparation de la centrale électrique de Dünneren sont maintenant terminés.

[ADEV ENERGIEGENOSSENSCHAFT](#)

Changement de génération en douceur

Andreas Appenzeller est le directeur général d'ADEV depuis 2008. Avec sa formation d'ingénieur en mécanique, il aimerait se consacrer davantage à sa passion, le développement de projets, au service d'ADEV. Il reprendra un poste nouvellement créé pour les projets spéciaux au début de 2021 ou au plus tard à l'assemblée générale de l'année prochaine.

Le conseil d'administration d'ADEV se prépare actuellement à un changement de génération sans heurt et se cherche un nouveau président. Il est soutenu dans ce processus par une agence de recrutement professionnelle. De nombreux candidats qualifiés ont déjà postulé.

Nous informerons les actionnaires en temps utile sur les modalités de succession. ■

Utiliser le solaire de manière optimale : ADEV sait le faire

Il existe différentes façons d'exploiter une installation photovoltaïque de manière économique. Selon les conditions préalables et la complexité, les développeurs de projets sont confrontés à des exigences différentes. ADEV dispose d'une recette adaptée à chaque cas.

Quiconque veut aujourd'hui exploiter une installation photovoltaïque (PV) de manière économique doit utiliser lui-même une grande partie de l'électricité produite localement. Il vaut mieux, et de loin, consommer un kilowattheure produit sur son propre toit que l'injecter dans le réseau.

Pour toutes les centrales qu'elle construit et exploite, ADEV veille donc à pouvoir vendre sur place, sous une forme ou une autre, la plus grande partie possible de l'électricité solaire qu'elle produit. Les utilisateurs bénéficient de prix plus bas et d'une électricité renouvelable et produite localement.

Même si l'objectif – une rentabilité adéquate de l'installation – est toujours le même, il existe différentes manières d'y parvenir. Toutes les approches prennent en compte à la fois la production et l'utilisation, ou la consommation d'énergie solaire dans le calcul.

En fonction de la complexité d'un projet, ADEV applique différents modèles. Bien sûr, une installation photovoltaïque avec un seul utilisateur est plus facile à mettre en œuvre qu'une communauté d'autoconsommation avec plusieurs installations et de nombreux clients finaux.

La carte illustre l'éventail des modèles mis en œuvre par ADEV pour la seule année en cours. ■

Le site **d'Erlenmatt Ost** à Bâle prospère et avec lui la communauté d'autoconsommation s'agrandit. Au cours du premier semestre, elle a été complétée par un système de 60 kilowatts sur le toit incliné du bâtiment du silo.

Dans le **quartier de Lysbüchel**, une zone de développement de la ville de Bâle, une autre grande communauté d'autoconsommation s'étendant sur plusieurs parcelles adjacentes est en cours de constitution. Ici, ADEV réalise toutes les installations PV, la connexion partagée au réseau, le réseau électrique et l'infrastructure de données. La coopération avec les 13 différents détenteurs de baux est parfois compliquée. Là aussi, ADEV poursuit l'objectif d'alimenter de manière fiable et rentable les quelque 200 logements en électricité renouvelable produite localement.

L'électricité de la centrale de 30 kilowatts de l'aéroport de **Granges (SO)** est largement utilisée localement. L'exploitant paie sa propre consommation et le distributeur local prend en charge le reste de l'électricité injectée dans le réseau.

Sur le toit de l'entrepôt central de Digitec à **Wohlen (AG)** se trouve une installation de 70 kilowatts. Le fonctionnement de l'entrepôt nécessite beaucoup d'électricité. Par conséquent, la société de vente par correspondance utilise 100 % de l'électricité produite par elle-même et la paie en conséquence.

À **Gelterkinden (BL)**, la piscine couverte et la halle de tennis se sont réunies au sein d'une communauté d'autoconsommation. Une installation photovoltaïque est en place sur la piscine depuis l'année dernière, alors que celle de la halle de tennis, d'une capacité de 160 kilowatts, est toujours en construction. La fusion signifie que l'électricité produite sur les deux toits peut être utilisée là où elle est le plus nécessaire.

La municipalité de **Steinmaur (ZH)** reprend la totalité de l'énergie solaire produite par l'installation de 140 kilowatts de la nouvelle halle de sport et s'occupe du toit végétalisé. En contrepartie de ces bonnes conditions, la commune bénéficie d'un prix très bas pour l'énergie solaire.

L'énergie solaire produite par l'installation de 70 kilowatts du centre artisanal et commercial de **Schlieren (ZH)** est principalement utilisée par les entreprises logées dans ce grand bâtiment. L'électricité solaire est facturée sur la base du modèle des services industriels zurichois (EKZ), qui exploitent le réseau local.

