

RAPPORT D'ACTIVITÉ 2022

PARTIE A | RAPPORT ANNUEL

Table des matières

05 Éditorial

06 Rapport sur l'exercice 2022

06 Évolution du marché

20 Rétrospective des projets en 2022

24 Contracting chaleur

28 Production décentralisée d'électricité

34 Communautés d'autoconsommation

35 Services énergétiques

40 Organisation

44 Comptes annuels des sociétés du Groupe ADEV

46 Groupe ADEV, chiffres consolidés

48 ADEV Energiegenossenschaft

49 ADEV Wasserkraftwerk Gruppe, chiffres consolidés

50 ADEV Solarstrom Gruppe, chiffres consolidés

51 ADEV Windkraft AG

52 ADEV Ökowärme AG

54 Corporate Governance

58 Liste des installations

Le rapport annuel se compose de deux parties :

Partie A : rapport annuel (le présent document)

Partie B : comptes annuels du Groupe ADEV

Nous vous envoyons volontiers la partie B sur demande.

Les deux parties sont disponibles sur www.adev.ch



Installation de la turbine de la centrale de Moosbrunnen 3 : la plus moderne de nos centrales hydroélectriques a été mise en service en mai 2022.

Éditorial



Eric Nussbaumer



Thomas Tribelhorn

Chères coopératrices, chers coopérateurs, chères et chers actionnaires,

Nous avons à nouveau vécu une année très mouvementée. À peine estompée la menace du coronavirus, la Russie attaqua l'Ukraine en mars 2022. Corollaire, les coûts de l'énergie, déjà en forte hausse les mois précédents, ont littéralement explosé en raison de l'insécurité de l'approvisionnement en Europe.

Poutine a progressivement fermé le robinet du gaz afin de diviser l'Occident. Le fauteur de guerre espérait assurément que les citoyens frigorifiés – et de plus excédés par leurs factures d'énergie – descendraient dans la rue et saperaient ainsi le soutien à la lutte pour la liberté de l'Ukraine. Fort heureusement, son calcul a fait long feu. Et nous avons passé l'hiver sans souffrir du froid ni subir de restrictions.

Toutefois, les plans d'urgence ont fait prendre conscience à une grande partie de la population qu'un approvisionnement à la fois sûr, fondé sur une énergie importée et à des prix modérés n'est pas garanti. La chaleur record de l'été et de l'automne a également fait comprendre à de nombreuses personnes qu'il était vraiment grand temps de nous libérer de notre dépendance aux énergies fossiles.

Bien que ces phénomènes aient été peu réjouissants, ils ont toutefois aussi déclenché des évolutions positives : en l'espace de quelques mois, les conditions-cadres politiques pour la production d'énergie renouvelable en Suisse se sont améliorées dans une mesure inimaginable il y a encore peu. Lors de la session d'automne 2022, les Chambres fédérales ont repoussé de manière mémorable les limites du possible dans le secteur de l'énergie.

Les prix parfois exorbitants de l'énergie, en particulier pour l'industrie, ainsi que le risque accru de pénurie ont davantage pesé sur les décisions du Parlement que tous les scénarios climatiques des 30 dernières années. Même des projets bloqués pendant des années ont vu soudain leurs perspectives s'améliorer, avec la possibilité d'être réalisés prochainement.

L'exercice 2022 a été réjouissant pour ADEV : nos installations ont continué de produire de l'énergie de manière fiable. La production d'électricité éolienne et solaire ainsi que la fourniture de chaleur ont une fois de plus atteint des niveaux élevés. Et nos centrales hydroélectriques ont également bien fonctionné.

Grâce à la hausse des tarifs de rétribution et des prix de vente directs, les bons chiffres en termes de production ne sont pas restés sans effet sur les comptes annuels : pour la deuxième année consécutive, tant ADEV Energiegenossenschaft que ses filiales affichent un résultat positif, ce qui leur permet de financer la poursuite de leurs projets actuels en grande partie avec leurs fonds propres.

2022 est une année réjouissante également pour ce qui est du développement de nos projets, notamment dans le domaine de la fourniture de chaleur, avec la mise en service de la première étape du réseau de chauffage Lehenmatt Birs – une entreprise menée en collaboration avec les services industriels bâlois. Ce projet intercantonal utilise la chaleur résiduelle de la station d'épuration des eaux usées de Birsfelden, dans le canton de Bâle-Campagne, pour chauffer tout un quartier de la ville de Bâle.

Le photovoltaïque progresse également, avec quatre nouvelles installations d'une puissance totale de plus de 500 kilowatts. Et dans le domaine de l'énergie hydraulique, nous avons à nouveau mis en service une nouvelle installation, la petite centrale hydroélectrique de Moosbrunnen 3 à Gerlafingen, en mai 2022. Par ailleurs, le barrage rénové de l'Emme, à Biberist, n'a pas connu de grandes perturbations au cours de sa première année d'exploitation.

Eric Nussbaumer
Président du conseil
d'administration
ADEV Energiegenossenschaft

Thomas Tribelhorn
Président
de la direction

Évolution du marché

De nombreuses personnes et entreprises ont certes subi de plein fouet les prix élevés de l'énergie, l'année dernière. Mais la situation a aussi offert de nouvelles possibilités à la production décentralisée d'énergie renouvelable, étant donné que les conditions-cadres politiques se sont considérablement améliorées en l'espace de quelques mois seulement.

Un tournant dans le secteur de l'énergie

L'année 2022 a été marquée par la guerre d'agression de la Russie contre l'Ukraine. L'approvisionnement énergétique s'est ainsi retrouvé placé au centre du débat public comme il ne l'avait sans doute plus été depuis la crise pétrolière des années 1970.

Changement d'époque, voilà une expression qui pourrait caractériser l'année 2022. Elle décrit parfaitement ce que l'ensemble du secteur de l'énergie a vécu au cours des douze derniers mois. La Russie a stoppé ses livraisons gaz et les prix de l'énergie ont explosé, ce fut un nouveau coup dur pour la population et l'économie, qui se remettaient à peine des effets de la pandémie de coronavirus.

Dans de nombreux domaines, la pénurie prévisible de gaz a favorisé le retour à des combustibles émettant plus d'émissions. Par mesure de précaution, l'Allemagne a relancé l'activité de ses centrales à charbon, repoussé sa sortie du nucléaire et construit à toute vitesse des terminaux pour l'importation de gaz naturel liquéfié (GNL).

En Suisse, le Conseil fédéral a recommandé la commutation des installations bicom bustibles du gaz au mazout, dans la mesure où les exploitants de ces installations peuvent contribuer à garantir ainsi la sécurité d'approvisionnement. Le développement de l'infrastructure gazière pour le GNL a également été envisagé. Cette évolution remet en question la mise en œuvre de la Stratégie climatique 2050 de la Suisse et de l'Accord de Paris.

Par ailleurs, plus de la moitié des 56 réacteurs nucléaires français étaient hors service pour une durée indéterminée, ce qui a contribué à la flambée des prix de l'électricité. Les prix de négoce de l'électricité et du gaz ont atteint des niveaux vertigineux, ce qui a ébranlé l'ensemble des liens entre fournisseurs et clients.

Selon le mécanisme dit du merit order, le prix payé à la bourse par les fournisseurs pour l'électricité à court terme est toujours fonction du type de production (souvent des centrales à gaz) le plus cher nécessaire pour répondre à la demande.

Cette électricité à court terme a elle aussi nettement renchéri tout au long de 2022 pour atteindre des sommets inégalés au troisième trimestre. Le prix payé par les fournisseurs sur le marché dit du jour d'avant (day ahead trading) a été jusqu'à dix fois plus élevé, voire plus, que quelques trimestres auparavant. Ce phénomène apparaît clairement dans le prix de marché de référence trimestriel pour le photovoltaïque publié par l'Office fédéral de l'énergie (OFEN) : le prix du kilowattheure d'origine hydroélectrique a ainsi passé de 2,11 centimes au deuxième trimestre 2020 à la valeur record de 41,39 centimes au troisième trimestre 2022.

Mais les facteurs à court terme ne sont pas les seuls à peser sur la formation des prix de l'électricité : la sortie à moyen terme du nucléaire pousse elle aussi les coûts vers le haut, et les grands gestionnaires de réseau invoquent par ailleurs régulièrement l'extension du réseau de transport, qui exige un volume d'investissement de plusieurs milliards.

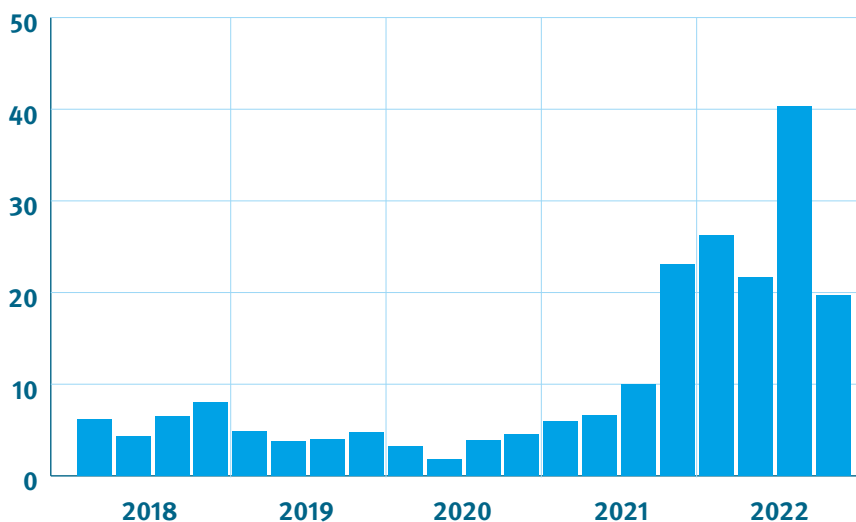
Le passage assumé à une production d'énergie décentralisée basée entièrement sur les énergies renouvelables réduirait les besoins en matière de transports suprarégionaux : car si l'énergie est produite là où elle est consommée, la nécessité d'en transporter de grandes quantités sur de longues distances disparaît en grande partie.

Amélioration des conditions-cadres au niveau fédéral

Face à la situation extrêmement tendue sur le marché de l'énergie, la Confédération, les cantons, la Commission de l'électricité (ElCom) ainsi que les branches de l'électricité et du gaz ont pris des mesures pour améliorer le plus rapidement possible la sécurité de l'approvisionnement et constituer des réserves (voir encadré). La nécessité de ces mesures révèle l'ampleur de la dépendance de la Suisse aux énergies fossiles et l'urgence d'accélérer massivement le développement des énergies renouvelables.

Prix de marché de référence par trimestre, photovoltaïque

en centimes par kilowattheure



Source :
Office fédéral de l'énergie OFEN

Lors de la session d'automne 2022, les Chambres fédérales ont repoussé de manière mémorable les limites du possible dans le domaine de l'énergie. Les prix exorbitants de l'énergie et le risque tangible de pénurie ont donné des ailes au Parlement. Même des projets au point mort depuis des années bénéficient soudain de bonnes conditions-cadres et de la perspective d'une réalisation dans un avenir proche.

L'initiative pour les glaciers a été l'un des sujets les plus importants. Elle entend ancrer dans la Constitution les objectifs de l'Accord de Paris sur le climat et mettre fin à l'ère des énergies fossiles en Suisse. Le Parlement a choisi de lui opposer un contre-projet indirect sous la forme d'une loi au titre à rallonge de « loi fédérale sur les objectifs en matière de protection du climat, sur l'innovation et sur le renforcement de la sécurité énergétique ».

Ce projet de loi fixe en premier lieu des objectifs et des buts intermédiaires. La manière dont ils seront atteints devra être ensuite précisée par d'autres textes législatifs. Concrètement, le contre-projet prévoit un important paquet d'encouragement sur une durée de 10 ans, à savoir 2 milliards de francs pour le remplacement des chauffages à énergies fossiles et 1,2 milliard pour la réduction des émissions des entreprises.

Les montants prévus paraissent énormes, mais ils restent bien inférieurs aux 10–12 milliards de francs annuels en moyenne que la Suisse a déboursés au cours de ces dernières années pour s'approvisionner en énergies fossiles à l'étranger, une facture qui gonflera encore nettement en 2022 en raison des prix élevés sur les marchés mondiaux. De plus, le programme d'efficacité énergétique et de remplacement des chauffages créera de la valeur en Suisse.

Le contre-projet indirect satisfaisant en grande partie aux objectifs du comité d'initiative, ce dernier a choisi de retirer son initiative. Mais, comme l'UDC a annoncé un référendum contre le paquet d'encouragement prévu, le peuple devra trancher dans le courant de 2023. S'il refuse le projet de loi, il devra ensuite se prononcer sur l'initiative pour les glaciers lors d'une autre votation.

Offensive de la Confédération dans le domaine du photovoltaïque

Dans le cadre des débats sur l'initiative pour les glaciers, le Conseil des États a également pris des mesures urgentes afin d'augmenter le plus rapidement possible la production d'électricité en hiver. D'une part, les nouvelles constructions d'une surface de toit supérieure à 300 mètres carrés devront être équipées d'installations solaires. Pour ADEV, c'est évidemment un signal positif. Nous espérons que les cantons s'appuieront sur la loi fédérale pour étendre l'obligation d'installations solaires à des toits plus petits.

D'autre part, les procédures d'autorisation pour les grandes installations photovoltaïques alpines seront simplifiées : celles qui produisent au moins 10 gigawatts par an, dont 45 pour cent au moins durant le semestre d'hiver, et dont l'implantation est imposée par leur destination, ne seront temporairement pas soumises aux obligations d'aménagement du territoire et de compatibilité environnementale jusqu'à ce qu'une production annuelle totale supplémentaire de 2 térawatts soit assurée en Suisse. L'opportunité est belle, pour ADEV, de prendre part à la construction de ces grandes installations alpines et de faire valoir son savoir-faire. De premières discussions informelles ont déjà été menées avec des équipes chargées de développer de tels projets.

Mesures prises par la Suisse pour assurer la sécurité de l'approvisionnement

Réserve hydraulique : en février 2022, le Conseil fédéral a décidé de mettre en place une réserve hydraulique pour l'hiver 2022/2023. Les exploitants de lacs de barrage s'engageront à conserver contre rémunération une quantité d'énergie qui pourrait être utilisée en cas de pénurie à la fin de l'hiver.

Centrales de réserve : le Conseil fédéral a réglementé l'exploitation de trois centrales de réserve d'une puissance totale de 326 mégawatts. Des contrats ont été conclus pour une centrale de réserve temporaire à Birr (AG), la remise en service de la centrale thermique existante de Cornaux (NE) ainsi que pour une centrale à gaz à cycle combiné fonctionnant au gaz naturel à Monthey (VS).

Groupes électrogènes de secours : le Conseil fédéral veut en outre utiliser des groupes électrogènes de secours, qui peuvent également se montrer précieux en tant que centrales de réserve.

Abaissement des débits résiduels : en septembre, le Conseil fédéral a décidé d'autoriser certaines centrales hydroélectriques à exploiter temporairement davantage d'eau pour la production d'électricité.

Relèvement du niveau de tension : afin de réduire les congestions du réseau de transport, le Conseil fédéral a en outre décidé de porter temporairement la tension de deux lignes importantes du réseau de transport, Bickingen-Chippis (ligne de la Gemmi) et Bassecourt-Mühleberg de 220 kV à 380 kV.

Approvisionnement en gaz supplémentaire : comme la Suisse est totalement dépendante des importations de gaz, le Conseil fédéral a décidé le 4 mars 2022 que la branche peut réaliser des acquisitions en commun afin de garantir rapidement des capacités de gaz et de stockage sans devoir craindre des conséquences ultérieures découlant du droit des cartels.

Capacités de stockage de gaz : en mai 2022, le Conseil fédéral a en outre obligé le secteur gazier à garantir des capacités de stockage dans les pays voisins ainsi que des options pour des livraisons de gaz supplémentaires en plus des achats ordinaires.

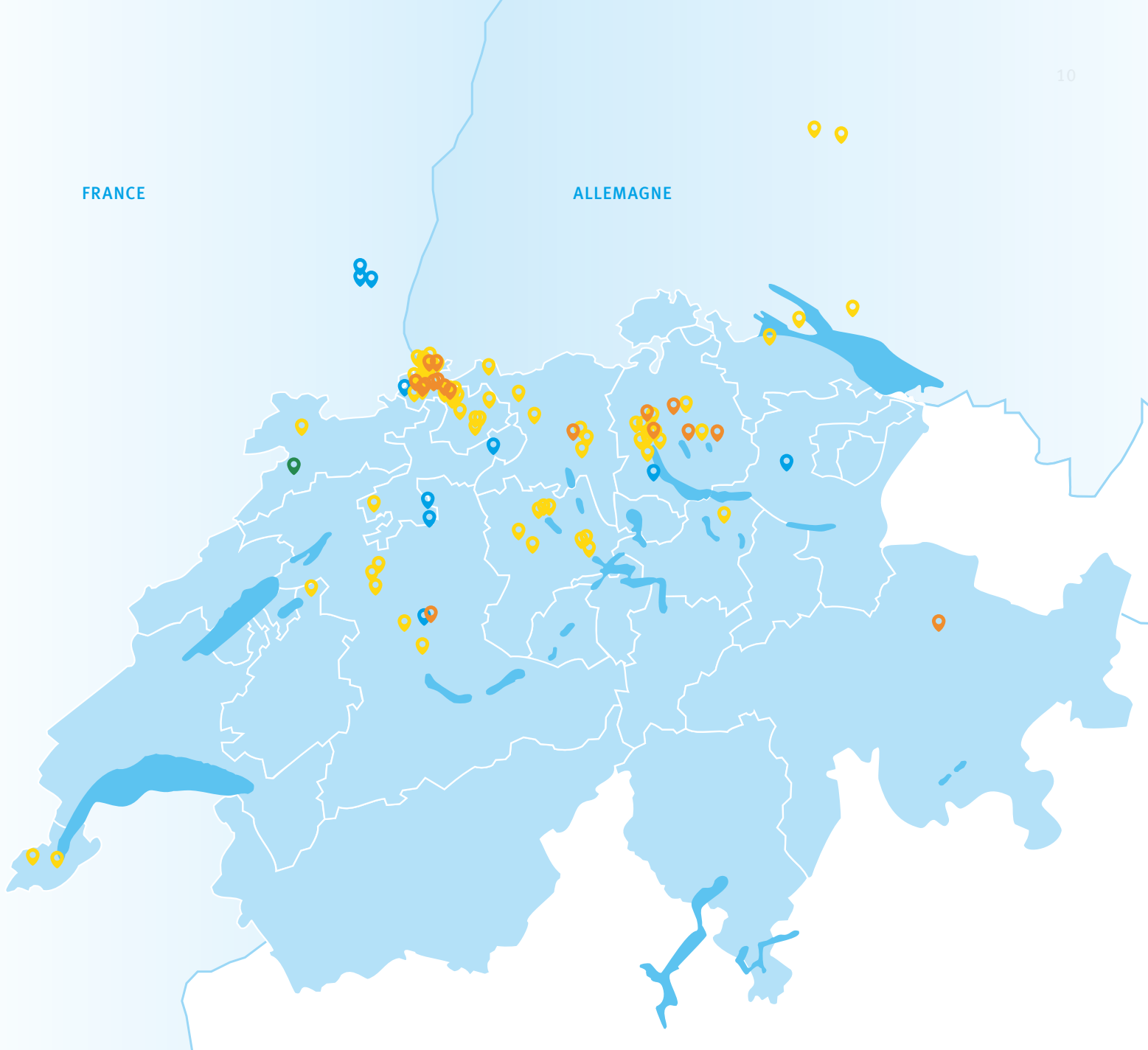
Accord de solidarité avec les pays voisins : le Conseil fédéral a mené des discussions sur la collaboration entre la Suisse et l'Allemagne dans le domaine de l'énergie. Les deux pays sont convenus qu'un accord trilatéral de solidarité avec l'Italie est désormais souhaitable. En parallèle, les discussions techniques sur la gestion de la crise du gaz se poursuivent entre les responsables suisses et allemands.

Objectif volontaire de réduction : en août 2022, le Conseil fédéral a déclaré un objectif volontaire de réduction de la demande de gaz de 15 pour cent pour le semestre d'hiver, rejoignant ainsi les pays de l'UE. La Suisse doit, comme d'autres pays, contribuer par des mesures volontaires à éviter une situation de pénurie.





Campagne d'économies d'énergie : la Confédération a lancé fin août une campagne d'économies élaborée en collaboration avec les milieux économiques sous le slogan « L'énergie est rare. Ne la gaspillons pas ». Elle comprend des mesures simples, facilement applicables par la population et l'économie, pour une utilisation efficace et économe de l'électricité et du gaz. La deuxième phase de la campagne d'économies a été lancée mi-octobre. Plus de 180 entreprises, associations et autorités se sont regroupées au sein de l'Alliance pour les économies d'énergie.

FRANCE

ALLEMAGNE



Nos installations

-  Réseaux de chauffage
-  Centrales hydroélectriques
-  Installations solaires
-  Éoliennes

ADEV exploite en tout 122 installations situées en France, en Allemagne et en Suisse. Vous trouverez une liste détaillée des installations à la page 58.

Le Parlement s'est en outre prononcé en faveur du rehaussement de 23 mètres du barrage du Grimsel. Cette décision est importante sur le plan systémique, étant donné que la Suisse doit absolument augmenter les capacités de stockage pour l'électricité solaire. La décision a été précédée de vifs débats sur la sécurité de l'approvisionnement et la protection de la nature et du paysage. Le Parlement a finalement assoupli les dispositions existantes en matière de protection de la nature.

Nouvelle loi fédérale sur les rails

L'année dernière, le Parlement fédéral s'est également penché sur un projet législatif visant à mieux garantir notre approvisionnement en électricité à l'avenir. Cet acte modificateur unique (LEne et LApEl) prévoit des mesures pour la sécurité d'approvisionnement et le développement des énergies renouvelables, l'achèvement de l'ouverture du marché de l'électricité et diverses modifications en matière de régulation du réseau.

L'acte modificateur unique a pour objectif d'augmenter la production d'énergie renouvelable indigène, de disposer d'une réserve hydroélectrique en cas de situation d'urgence et de davantage de moyens pour les centrales à accumulation – notamment pour éviter une pénurie d'électricité en hiver. Parmi les autres nouveautés prévues, citons l'exonération des installations de stockage avec consommateur final de l'obligation de verser la rémunération pour l'utilisation du réseau ainsi que l'amélioration des conditions-cadres pour les communautés d'électricité locales (CEL).

L'objectif est de permettre que les membres d'une CEL soient reliés entre eux par le réseau de distribution. La question de l'étendue géographique maximale d'une CEL doit encore être réglée au niveau de l'ordonnance. Rappelons que, selon le droit en vigueur, les participants à un regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP) ou à une CEL doivent être connectés physiquement entre eux en dehors du réseau de distribution. De ce fait, des RCP et des CEL ne sont généralement créés que dans le cadre de nouvelles constructions individuelles ou de lotissements.

Mécanisme de sauvetage pour les grandes entreprises électriques

Suite à l'explosion des prix sur les marchés, les entreprises électriques doivent actuellement garantir leurs transactions relatives au commerce de l'électricité par des sommes d'argent colossales. De ce fait, elles peuvent avoir rapidement besoin de davantage de liquidités qu'elles n'en disposent. Le Parlement a donc décidé de mettre en place un mécanisme de sauvetage d'un montant de 10 milliards de francs au maximum dans le but de fournir si nécessaire aux entreprises électriques d'importance systémique des liquidités à court terme.

ADEV ne négociant pas d'électricité à grande échelle en bourse, elle n'est concernée ni par l'augmentation des garanties à fournir ni candidate au mécanisme de sauvetage. Il n'empêche, les aides fédérales protégeraient la société FlecoPower, dans laquelle ADEV détient une participation, d'éventuels défauts de paiement de la part des grandes entreprises d'approvisionnement en énergie comme Axpo ou les FMB.

En ce qui concerne l'exemption de l'obligation de verser la rémunération pour l'utilisation du réseau, les exploitants d'installations de stockage avec consommateur final ne devront plus verser cette rémunération pour l'électricité réinjectée dans le réseau après y avoir été prélevée. Cette mesure pourrait par exemple profiter aux propriétaires de voitures électriques ou à la technologie « vehicle-to-grid » (du véhicule au réseau).

Accélérer les procédures d'autorisation

Le Conseil fédéral veut en outre accélérer les procédures d'autorisation. Aujourd'hui, il faut juste souvent jusqu'à 20 ans pour qu'un projet d'éolienne ou de centrale hydroélectrique se réalise. ADEV souffre elle aussi de cette situation. Les différentes procédures d'autorisation existantes pouvant à chaque fois faire l'objet d'un recours au Tribunal fédéral, la mise en œuvre des projets s'en trouve notablement retardée.

Le Conseil fédéral propose de regrouper les différentes procédures d'autorisation de sorte à n'offrir qu'une seule procédure de recours. Cela permettrait de raccourcir les procédures pour les grandes installations éoliennes et hydroélectriques. La réglementation bénéficierait également aux 15 projets sur lesquels la branche de l'énergie hydraulique et les organisations environnementales se sont accordées lors d'une table ronde.

Les cantons et les communes suivent le mouvement

Si la situation a énormément évolué au niveau fédéral, les cantons et les communes ne sont pas restés en reste l'année passée. Voici quelques exemples importants :

Dans le canton d'Appenzell Rhodes-Extérieures, la population a approuvé en septembre 2022 une loi stricte sur l'énergie et s'est prononcée en faveur d'une promotion accrue des énergies renouvelables. D'ici 2035, 40 pour cent de l'électricité consommée devra provenir de sources renouvelables. Davantage de subventions, mais aussi de nouvelles dispositions sont prévues pour le remplacement des installations de chauffage : 20 pour cent de l'énergie thermique des nouvelles installations devront désormais provenir de sources renouvelables, ce qui rend presque impossible de continuer à se chauffer au mazout ou au gaz.

Dans le canton de Bâle-Campagne, le Conseil d'État a soumis début 2022 au législatif (Landrat) le rapport sur la planification énergétique 2022, qui présente ses priorités et les nouvelles mesures jugées prioritaires dans l'optique de la transformation du système énergétique. Le Conseil d'État a déjà adopté un premier train de mesures relevant de sa seule compétence, comme l'encouragement de conseils d'incitation pour les grands immeubles d'habitation et d'études de faisabilité pour les réseaux de chauffage, un bonus incitatif pour les rénovations de toitures et de façades prévoyant une installation PV et l'accélération du développement du photovoltaïque sur les bâtiments appartenant au canton.

Par ailleurs, à la fin de 2022, le Conseil d'État a, sur la base du rapport sur la planification énergétique, présenté au législatif un projet de révision de la loi cantonale sur l'énergie. Il y propose, entre autres, des prescriptions sur différents sujets : les nouvelles installations de chauffage fondées sur les énergies renouvelables, la régénération thermique des sondes géothermiques, la domotique des nouvelles constructions non résidentielles, l'autoproduction d'électricité photovoltaïque et l'infrastructure de recharge des nouveaux bâtiments, les plans d'énergie communaux, ou encore la promotion d'infrastructures de recharge dans les bâtiments existants de plusieurs occupants.

En septembre 2022, les citoyens de **la ville de Lucerne** ont approuvé une stratégie climatique et énergétique comprenant au total 32 mesures de protection du climat. Sont prévus entre autres davantage de réseaux de chauffage, de pompes à chaleur et d'installations solaires, l'interdiction de nouveaux chauffages au mazout ou au gaz, des assainissements de bâtiments, la réaffectation de 3600 places de stationnement publiques et la réduction du trafic. En outre, les bâtiments municipaux devront être équipés de panneaux photovoltaïques et la production d'énergie à partir de l'eau du lac sera encouragée.

Ces exemples témoignent de manière impressionnante de la dynamique désormais instaurée dans les processus politiques. De même, la prise de conscience qu'un passage à des chauffages climatiquement neutres réduit la dépendance aux importations d'énergie et crée de nouveaux emplois en Suisse semble faire son chemin. Enfin, le modèle de prescriptions énergétiques des cantons introduit en 2014 (MoPEC 2014) est largement appliqué !

Ces améliorations des conditions-cadres pour la production décentralisée d'énergie, tant au niveau fédéral qu'au niveau cantonal, ouvrent de nouvelles possibilités pour la construction de petites centrales hydroélectriques, d'éoliennes, d'installations d'autoconsommation d'électricité solaire ainsi que de réseaux thermiques (chaleur et froid). Même si des ajustements restent nécessaires dans certains domaines, la Suisse semble désormais engagée sur la bonne voie.

Relâchement interdit

L'initiative populaire « De l'électricité pour tous en tout temps (Stop au blackout) » lancée fin 2022 par le lobby nucléaire montre que nous ne devons pas nous reposer sur nos lauriers. Les auteurs de l'initiative avancent que la Suisse ne peut assurer son approvisionnement en électricité qu'avec de nouvelles centrales nucléaires.

Des exigences de ce type finiront par s'imposer si l'on ne parvient pas à accroître massivement l'apport en énergies renouvelables. D'où l'importance pour ADEV, née, rappelons-le, de l'opposition à la construction de la centrale nucléaire de Kaiseraugst, de contribuer au développement aussi rapide que possible du renouvelable.

À cette fin, il convient, selon nous, de développer l'énergie hydraulique, de couvrir le plus de toits et de parkings possibles avec des panneaux photovoltaïques et de miser sur l'agrivoltaïsme et des technologies à même de fournir de l'électricité en hiver à l'instar des éoliennes ou des installations PV sur les façades et dans les Alpes.

La transition énergétique nécessite des compromis en matière de protection du paysage et de la nature. Il est important de savoir que les installations photovoltaïques et éoliennes, contrairement aux centrales nucléaires et aux barrages, peuvent être démontées très rapidement à la fin de leur durée de vie, comme nous l'avons démontré en démantelant en quelques semaines seulement les éoliennes de la montagne de Granges et d'Ettenheim pour restaurer les sites dans leur état initial.

Hausse marquée de la production photovoltaïque

Dans le domaine du renouvelable des progrès sont enregistrés non seulement sur le plan politique, mais aussi sur le plan technique. Les coûts d'acquisition des modules solaires, produits en quantités de plus en plus importantes, diminuent à vue d'œil à long terme, ce qui se répercute sur le prix des installations d'électricité renouvelable, en forte baisse pour de nombreuses applications.

Il y a quelques années, l'électricité photovoltaïque était dix fois plus chère que celle du réseau. Aujourd'hui, un kilowattheure produit sur son toit revient moins cher que celui du fournisseur d'énergie. Toutefois, les prix ont quelque peu augmenté entre-temps en raison des problèmes des chaînes d'approvisionnement liés à la situation due au coronavirus et à la guerre en Ukraine.

S'ajoute à cela une disponibilité restreinte des équipements, ces derniers temps. On découvre le revers de la médaille pour ce qui est de notre dépendance vis-à-vis de la Chine en matière de composants d'installations solaires tels que les wafers, les modules PV et les onduleurs. Pour certaines de ces pièces, la part des entreprises chinoises au marché mondial dépasse même nettement 90 pour cent.

Du côté des nouvelles positives, on notera que les conditions d'encouragement se sont fortement améliorées : au début 2023, la Confédération a introduit la rétribution unique élevée (RUE) pour les installations photovoltaïques sans consommation propre. Il est donc désormais possible d'exploiter de manière rentable également de grandes et très grandes installations en toiture sans consommation propre.

Une rétribution forfaitaire de 450 francs par kilowatt de puissance installée est octroyée aux installations jusqu'à 150 kilowatts. Pour les installations d'une puissance supérieure, la rétribution est attribuée par vente aux enchères. La RUE peut se monter au maximum à 60 pour cent des coûts d'investissement des installations de référence. Les enchères sont menées

par Pronovo AG. Aussi ADEV est-elle en train de procéder à l'évaluation de toits appropriés pour participer à ces enchères.

Ce contexte favorise le développement du photovoltaïque : la puissance ajoutée en 2022 est estimée à environ 950 mégawatts par Swissolar. Il n'empêche, un grand coup d'accélérateur doit absolument être donné si la Suisse veut atteindre les objectifs ambitieux de ses stratégies climatique et énergétique.

Nouvelle puissance PV installée (en MW)

Année	Puissance installée	Évolution par rapport à l'année précédente
2017	243 MW	
2018	268 MW	+10,3 %
2019	326 MW	+21,6 %
2020	477 MW	+46,3 %
2021	683 MW	+43,2 %
2022*	950 MW	+39,1 %

Source: Swissolar, *estimation

ADEV sur la bonne voie

Dans ce contexte globalement réjouissant, ADEV est sur la bonne voie et a réalisé de nombreux projets innovants l'année dernière, en particulier dans le domaine du photovoltaïque.

En 2022, la production d'électricité solaire a augmenté de 14,5 pour cent par rapport à l'année précédente pour atteindre 12,9 millions de kilowattheures. La progression est due non seulement à l'augmentation de l'ensoleillement, mais aussi à nos nouvelles installations.

Au total, ADEV a mis en service l'année dernière quatre installations photovoltaïques d'une puissance totale de 537 kilowatts. La plus puissante, qu'ADEV a acquise sur la plateforme de vente en ligne eBay – une première ! – se trouve sur le toit d'une halle industrielle à Widalmi, à Ried, près de Chiètres (FR) ; les autres se trouvent à Bâle, à Bettingen et à Seltisberg.

Les communautés d'autoconsommation, également appelées « regroupement dans le cadre de la consommation propre » (RCP), suscitent beaucoup d'intérêt, notamment auprès des investisseurs et des propriétaires de biens immobiliers du fait de réglementations avantageuses. Ainsi, ADEV a poursuivi en 2022 le développement d'un grand projet de RCP à Bâle, où un écoquartier est en train de voir le jour sur le site de Lysbüchel sous la houlette de la fondation Habitat.

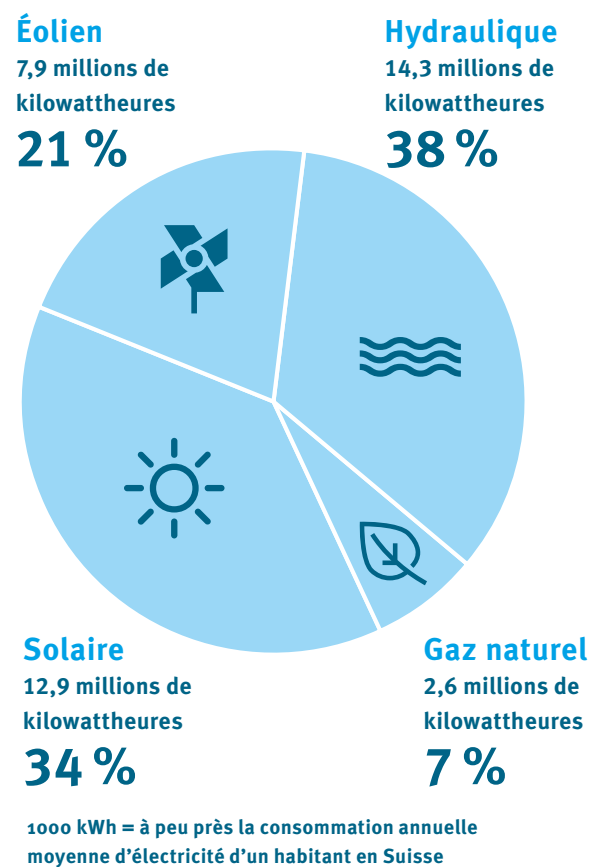
Un cap franchi en matière de production de chaleur

Les réseaux de chauffage constituent une pièce importante du puzzle de la transition énergétique. Ils peuvent être exploités efficacement et offrent beaucoup de confort aux utilisateurs. L'année dernière, ADEV a pu faire avancer et réaliser de nombreux projets, généralement de grande envergure et dont la planification et la construction se sont étendues sur plusieurs années. Combinés à des communautés d'autoconsommation, ils offrent des possibilités innovantes d'approvisionnement en énergie pour des sites entiers.

L'année 2022 a été douce : 2503 degrés-jours de chauffage ont été mesurés à Bâle Binningen (2021 : 3058, 2020 : 2508). Avec un mois d'octobre très chaud, de nombreuses personnes ont allumé leur chauffage plus tard ou à une puissance moindre. Cela n'a pas empêché nos installations d'enregistrer un nouveau record avec la fourniture de 20,5 millions de kilowattheures contre 19,8 millions l'année précédente, déjà une année record. Ce résultat est dû entre autres aux nouveaux réseaux d'Oberhasli, du Zanggerweg et de Chrischona, qui ont fonctionné pour la première fois toute l'année, ainsi qu'aux nouveaux raccordements aux réseaux de chauffage de Margelacker (à Muttenz, BL) et de Widnacher (à Oberhasli, ZH).

La production du réseau de chauffage Lehenmatt Birs, dont la première partie a été mise en service fin 2022, contribue également à la quantité croissante de chaleur que nous fournissons chaque année. Ce projet près de Bâle est actuellement le plus grand de ceux que nous

Production d'électricité du Groupe ADEV en 2022



développons. Il fait l'objet d'une exploitation en commun avec les services industriels bâlois (IWB) et alimentera à terme tout le quartier en chaleur renouvelable. C'est la première fois que nous participons à un projet à parts égales avec un grand fournisseur d'énergie. La prochaine étape est déjà en cours, et les nouveaux clients seront raccordés au fur et à mesure.

En outre, deux autres grands projets se trouvent au stade d'avant-projet :

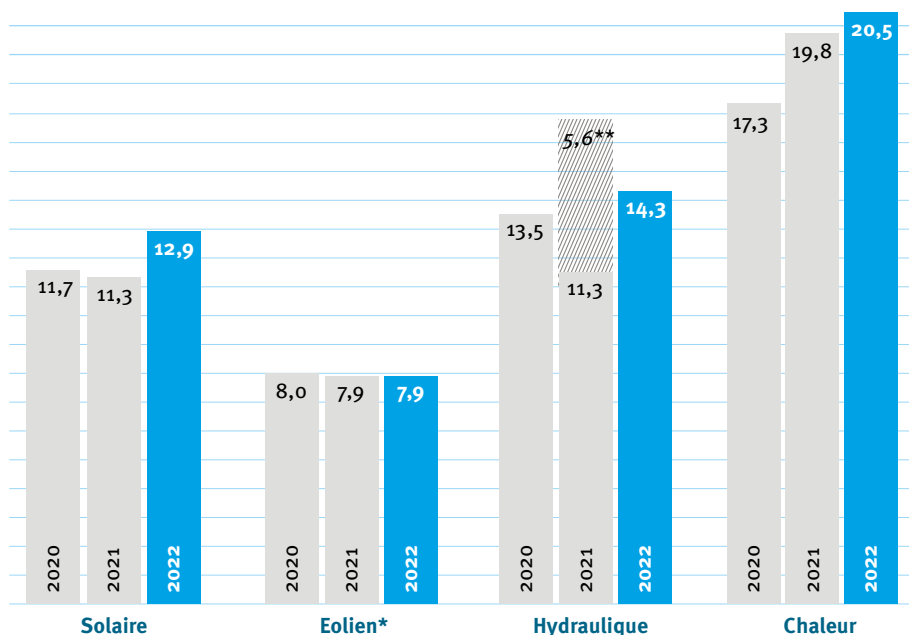
- Il s'agit d'une part de l'extension du réseau de chauffage de Laufenburg (AG). Le renouvellement des conduites et du revêtement des rues offre l'opportunité de chauffer à distance certaines parties de la vieille ville. Le cœur du nouveau réseau de chauffage sera constitué par la fusion et l'extension de deux réseaux de chauffage existants. Les travaux de raccordement de la vieille ville ont dû être repoussés de l'automne 2022 à 2023. La ville de Laufenburg préfinan-

cera l'extension du réseau. Des efforts sont en cours pour acquérir de nouveaux clients et négocier avec la ville l'exploitation et la responsabilité du réseau de chauffage.

- Il s'agit d'autre part de la réalisation d'un réseau de chauffage à Allschwil (BL). La commune veut réaliser un réseau autour de la Lindenplatz en utilisant un puits d'eau souterraine comme source de chaleur. Seront raccordés en particulier plusieurs grands immeubles d'habitation. En 2022, ADEV a fait réaliser des forages exploratoires dans la zone afin d'établir si d'autres puits pourraient servir de source de chaleur. En outre, des discussions ont eu lieu avec les services cantonaux en vue de l'obtention d'une concession d'exploitation des eaux souterraines. Des essais de pompage permanents, une analyse complète de l'eau et une simulation de température sont prévus pour l'année en cours. Le démarchage de nouveaux clients s'est poursuivi, l'objectif étant de conclure les contrats de fourniture de chaleur d'ici à la fin de l'hiver 2023/2024.

Production annuelle comparée

en millions de kilowattheures



* uniquement les installations de Saint Brais
 ** production hypothétique sans assainissements ni arrêts de centrales

Vent d'espoir pour l'énergie éolienne

Nos deux éoliennes de Saint-Brais sont restées toujours aussi fiables. Avec quelque 7,9 millions de kilowattheures, leur production d'électricité en 2022 a égalé le niveau de l'année précédente, déjà supérieur à la moyenne (112 pour cent de l'objectif attendu, soit bien plus que ce qui était planifié). Ces dernières années, la production réelle des deux installations a régulièrement dépassé les valeurs théoriques, en particulier pendant les si importants mois d'hiver.

En 2022, l'énergie éolienne en Suisse a entrevu une lueur d'espoir (voir encadré). Néanmoins, malgré des développements encourageants, l'éolien progresse encore trop lentement pour que les objectifs de la Stratégie énergétique 2050 puissent être atteints. Selon l'association de la branche Suisse Eole, quelque 310 installations sont en attente d'une décision des juges ou en cours de planification et d'autorisation. Dans la perspective de la menace d'une pénurie d'électricité hivernale, la Suisse ne peut pas continuer à tergiverser de cette manière.

ADEV a poursuivi l'an dernier les travaux entamés en 2020 en vue de la création d'un parc éolien à Entlebuch (LU), au développement duquel elle participe à hauteur de 50 pour cent. La délivrance du permis de construire est attendue au plus tôt pour 2024.

Dans le canton de Bâle-Campagne, ADEV a en outre initié une table ronde sur le développement possible de l'énergie éolienne, qui a réuni les fournisseurs d'énergie, les représentants du canton et l'association Suisse Eole. Vu l'évolution du contexte économique et politique, ADEV envisage de relancer les travaux pour le projet éolien du Schleifenberg en collaboration avec le fournisseur d'énergie EBL. En outre, d'autres projets et idées de projets intéressants sont apparus l'année dernière dans le nord, le centre et l'est de la Suisse ; ADEV les étudie actuellement de manière approfondie.

Des décisions majeures concernant l'éolien

- En janvier, le Tribunal fédéral a entièrement rejeté le recours contre le plan directeur du parc éolien Sur Grati près de Vallorbe (VD). Le plan prévoit l'installation de six éoliennes qui produiront 49 millions de kilowattheures d'électricité par an, ce qui correspond à la consommation d'environ 45 000 personnes.
- En mars, le Tribunal fédéral a donné son feu vert au projet de huit éoliennes près de Lausanne. Le parc éolien EolJorat Sud pourrait produire de 55 à 70 millions de kilowattheures d'électricité par an à partir de 2026.
- En mars également, le Tribunal fédéral a rejeté tous les recours contre l'extension du parc éolien de Charrat (VS). L'éolienne Adonis, qui produit environ 6,8 millions de kilowattheures d'électricité par an depuis 2013, va désormais être flanquée de deux nouvelles installations qui feront passer la production du site de Charrat à plus de 20 millions de kilowattheures par an, ce qui couvrira les besoins en électricité de quelque 18 000 personnes, soit pratiquement l'ensemble de la population de la commune de Martigny.
- En novembre, le Tribunal fédéral a rejeté tous les recours contre l'autorisation du plan directeur du parc éolien du Mollendruz (VD). Douze éoliennes doivent y produire entre 100 et 112 millions de kilowattheures par an, ce qui correspond à la consommation annuelle des ménages d'une population d'environ 100 000 habitants.
- Enfin, l'assemblée communale de MuttENZ, près de Bâle, s'est clairement prononcée en faveur de la construction d'une éolienne au Hardwald, entre le champ des voies CFF et l'autoroute.
- Lors de la votation de juin 2022, la commune de Mauborget (VD) a approuvé le parc éolien de Grandsonnaz. Avec 15 grandes éoliennes, ce projet sur les crêtes du Jura est l'un des plus grands de Suisse et devrait à terme fournir environ 90 millions de kilowattheures par an, soit environ 60 pour cent de la consommation de Lausanne.

Davantage d'énergie hydraulique

Avec 14,3 millions de kilowattheures en 2022, nos centrales hydroélectriques ont produit 3 millions de kilowattheures de plus que l'année précédente. Cette hausse importante est due principalement au fait qu'en 2021, plusieurs centrales avaient fait l'objet de travaux de rénovation et de réparation et n'avaient donc pas pu fonctionner en continu.

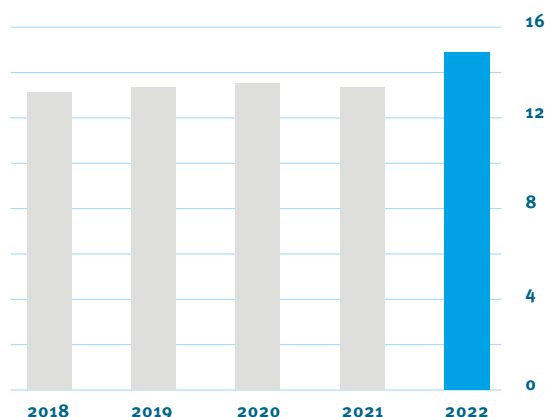
Toutefois, en raison du temps sec, la production des centrales hydroélectriques d'ADEV en 2022 est restée inférieure d'environ 15 pour cent aux valeurs d'une année moyenne. Notre chiffre d'affaires a malgré tout progressé grâce aux prix élevés de l'électricité sur le marché. Les deux centrales de Moosbrunnen 1 et 2, qui sont sur le marché libre, ont grandement contribué à ce résultat.

Par rapport à l'année précédente, la production a augmenté de 2,5 millions de kilowattheures, principalement en raison du fonctionnement pendant toute l'année de la centrale d'Untere Emmengasse après l'assainissement du barrage de l'Emme, et de celle du Hammer, à Munster (F), temporairement à l'arrêt en 2021 en raison d'un dégât à la turbine. Par ailleurs, notre nouvelle centrale de Moosbrunnen 3 a été mise en service en mai 2022 et contribue depuis lors au plus grand volume d'électricité produit.

Cette année réussie ne devrait pas occulter la détérioration des conditions-cadres pour les petites centrales hydroélectriques après que la RPC a été remplacée fin 2022 par le nouveau système de rétribution de l'injection (SRI), qui ne couvre pas les coûts. Qui plus est, la Confédération a ramené la période d'encouragement à 15 ans et cessé de subventionner les petites centrales hydroélectriques d'une puissance installée inférieure à 1 mégawatt.

Toutefois, les conditions se sont de nouveau quelque peu améliorées récemment pour la petite hydraulique, avec l'entrée en vigueur début 2023 de l'ordonnance sur l'encouragement de la production d'électricité issue d'énergies renouvelables (OEnER) née de l'initiative parlementaire Girod. L'ordonnance dispose entre autres que les nouvelles centrales hydroélectriques bénéficient d'une contribution d'investissement unique à partir d'une puissance de 1 mégawatt au lieu de 10 selon l'ancien droit, tandis que les agrandissements ou les rénovations notables d'installations d'une puissance d'au moins 300 kilowatts continuent d'être soutenues. De ce fait, la petite hydroélectricité est quelque peu moins désavantagée qu'auparavant par rapport à la grande.

Chiffre d'affaires consolidé du groupe ADEV en millions de francs



Un financement solide, la réussite au rendez-vous

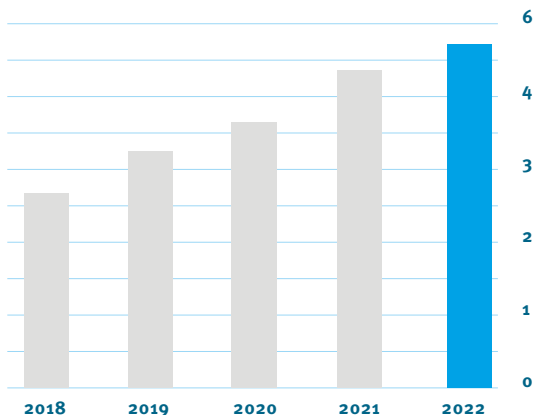
Avec un chiffre d'affaires consolidé de 14,99 millions de francs (2021 : 13,1 mio), le groupe ADEV a réalisé l'an dernier un bénéfice net de 0,93 million (0,77 mio). Les ventes d'énergie, d'un montant total de 12,6 millions de francs (11,2 millions), ont représenté de loin la plus grande part des recettes. La rentabilité globale est de 2,1 pour cent (2,3 %). Une fois de plus, et c'est réjouissant, le taux d'amortissement, de 7,8 pour cent (10,3 %), a été élevé. Cela montre que le groupe est sur la voie de la durabilité sur le plan financier également, et qu'il parvient à mettre en œuvre ses nombreux projets de manière extrêmement saine.

Le capital de la coopérative ADEV Energiegenossenschaft s'élevait à 5,4 millions de francs fin 2022 (4,7 mio). Il est possible à tout moment de souscrire au capital de la coopérative par l'achat d'une part. Les membres de la coopérative peuvent également accor-

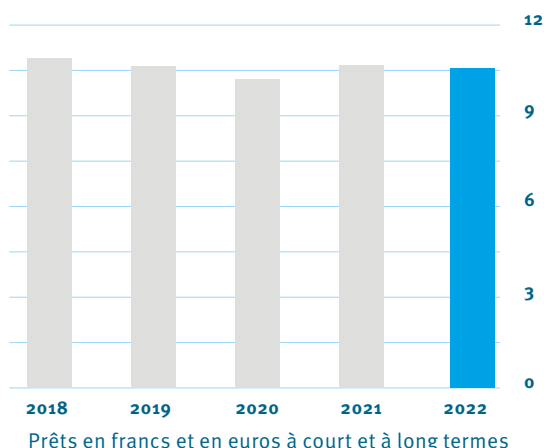
der des prêts directs à ADEV Energiegenossenschaft, à un taux d'intérêt conforme au marché. La durée des prêts va de 3 à 10 ans. Les taux d'intérêt sont réexaminés régulièrement et, au besoin, adaptés. Le montant de ces prêts directs s'élevait à 10,7 millions de francs (10,7 mio) fin 2022 (voir graphiques).

Les actions nominatives des filiales ADEV peuvent être négociées sur la plateforme de négoce électronique OTC-X de la Banque cantonale bernoise et, depuis fin 2021, sur la plateforme de négoce de Lienhardt & Partner Privatbank Zürich. Le volume d'échanges des actions ADEV continue de croître, de quelque 29 pour cent en 2022 par rapport à l'année précédente. Toutefois, le volume des transactions reste faible comparé aux autres actions du marché secondaire et, surtout, au marché régulier.

Capital coopératif ADEV Energiegenossenschaft en millions de francs



Prêts directs à ADEV Energiegenossenschaft en millions de francs



Rétrospective des projets en 2022



Halle de gymnastique du Gartenhof, Allschwil

Depuis 2017, ADEV exploite une installation photovoltaïque d'une puissance de 70 kilowatts sur le toit de la halle de gymnastique triple de l'école du Gartenhof, à Allschwil (BL). Depuis lors, en l'espace de seulement cinq ans, les tarifs de restitution pour l'électricité injectée dans le réseau public ont triplé, ce qui justifiait une extension de l'installation. Fort heureusement, ADEV avait conclu un contrat pour l'exploitation de l'ensemble du toit. Les nouveaux modules de 410 watts, légèrement plus grands et orientés est-ouest, produisent 45 pour cent d'électricité de plus que les modules existants. Si la surface totale n'a qu'un peu plus que doublé, la nouvelle partie de l'installation fournit environ 150 kilowatts, ce qui permet de tripler la production totale.

Extension du réseau de chauffage de Margelacker, Muttenz

Le réseau de chauffage de Margelacker, à Muttenz (BL), a connu cet été sa plus grande extension depuis sa mise en service en 2019 avec le raccordement du lotissement Käppeli 1, soit sept immeubles d'habitation comptant plusieurs centaines de logements, et du centre de congrès COOP. Le volume de chaleur fourni par le chauffage central aux copeaux de bois de l'école de Margelacker a ainsi plus que doublé, passant d'environ 2500 à quelque 5500 mégawattheures par an. Le succès rencontré par ce réseau de chauffage entraînera probablement l'agrandissement de la centrale de chauffage l'été prochain. ADEV disposera ainsi de capacités supplémentaires pour raccorder de nouveaux utilisateurs.





Extension du réseau de chauffage d'Oberhasli

« Loft4Work », un nouveau centre d'activité de quatorze locaux multifonctionnels de deux à trois étages, a été construit dans la zone desservie par le réseau de chauffage d'Oberhasli (ZH). Les locaux, prêts en janvier 2023, sont déjà tous loués. ADEV s'était approchée très tôt du maître d'ouvrage et il a été convenu de raccorder le bâtiment au réseau de chauffage d'ADEV au moyen d'une conduite de 110 mètres de long. La centrale de chauffage, largement dimensionnée, a été en mesure de gérer sans problème le raccordement de ce nouvel utilisateur, qui consomme 65 kilowatts de chaleur.



« Heime auf Berg », Seltisberg

Le Katholischer Fürsorgeverein Baselland gère depuis des décennies à Seltisberg un foyer d'accueil et d'accompagnement d'enfants en bas âge, d'enfants, de jeunes, de femmes et de familles dans une situation difficile. Dans le cadre de l'assainissement complet des bâtiments, il était également prévu de renouveler l'alimentation en énergie et d'abandonner les sources d'énergie fossiles. ADEV a financé une installation PV de 80 kilowatts, et fournira au foyer de l'électricité à un prix fixe pendant 30 ans au lieu de lui verser un loyer pour l'utilisation du toit. L'institution consomme directement environ 45 pour cent de l'électricité produite. Lors de la prochaine étape, le chauffage au mazout sera remplacé cette année par un chauffage à pellets, un projet également réalisé par ADEV.



Réseau de chauffage Lehenmatt Birs, Bâle

Dans le quartier bâlois de Lehenmatt, le réseau de chauffage Lehenmatt Birs, fruit de la collaboration entre ADEV et les services industriels bâlois (IWB), est destiné à alimenter tout un quartier avec la chaleur résiduelle de la station d'épuration (STEP) de Birsfelden. En août 2022, les deux pompes à chaleur d'une puissance de 4,6 mégawatts ont été mises progressivement en service parallèlement à la réalisation de la première des trois étapes d'extension du réseau de conduites. Les quatre premiers utilisateurs, à savoir deux grands immeubles d'habitation du quartier de Lehenmatt, des bâtiments d'exploitation de la piscine de Saint-Jacques ainsi que les bâtiments de la STEP de Birsfelden, ont été raccordés. Un échangeur de chaleur a été installé dans le local de chauffage de neuf clients supplémentaires, qui bénéficient désormais de la chaleur du réseau, nettement plus écologique, pour chauffer leurs locaux et produire de l'eau chaude. De nouveaux immeubles suivront au fur et à mesure.



Bäumlhof, Buus

L'installation photovoltaïque de la grande étable du Bäumlhof, à Buus (BL), a été la première qu'ADEV a intégrée dans le toit même, en 2013. Malheureusement, après quelques années, des problèmes d'étanchéité ont été constatés. Les travaux de réparation ont mis à jour d'autres défauts cachés, de sorte qu'ADEV a décidé en 2021 d'assainir totalement l'installation. L'été dernier, cette dernière a été entièrement démontée. Une nouvelle sous-toiture a été mise en place, la sous-structure des panneaux a été posée sur le nouveau toit de tôle nervuré, et les modules PV existants ont été remontés dessus. Depuis la mi-août 2022, l'installation de 160 kilowatts, désormais sur le toit, produit à nouveau de l'électricité. Dans la foulée, le contrat d'utilisation du toit a été prolongé de 30 ans jusqu'en 2051.



Halle industrielle de Widalmi, Ried, près de Chiètres

C'est de manière inhabituelle, par le biais d'une vente aux enchères sur la plateforme Internet eBay, qu'ADEV a acquis une installation de 314 kilowatts sur le toit d'une halle industrielle à Ried, près de Chiètres (FR). Pour l'instant, l'électricité produite – environ 300 000 kilowattheures par an – est intégralement injectée dans le réseau. Les tarifs de restitution actuels permettent une exploitation viable de l'installation. En prévision de l'avenir, ADEV a toutefois pris d'office toutes les dispositions techniques et juridiques nécessaires en vue d'une solution d'autoconsommation, dont la part pourrait être augmentée à tout moment si une entreprise de production devait à nouveau s'installer dans la halle. Par ailleurs, les autres entreprises présentes dans la zone industrielle ont déjà manifesté leur intérêt, de sorte qu'il serait envisageable de créer un regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP).

Maison individuelle, Schupfart

Willy Gysin AG, une entreprise d'installation électrique spécialisée dans les installations photovoltaïques de petite et moyenne taille, appartient à ADEV. L'installation de 17 kilowatts que Willy Gysin AG a montée en 2022 sur le toit d'une maison individuelle à Schupfart est un exemple typique de ce qu'elle réalise. L'électricité produite est destinée en premier lieu à l'autoconsommation, le surplus étant injecté dans le réseau.



RCP du Sichternhof, Liestal

Le domaine du Sichternhof, au-dessus de Liestal (BL), appartient à la bourgeoisie de Liestal et comprend une exploitation agricole ainsi qu'un restaurant qui constitue un but d'excursion très apprécié. Depuis octobre 2022, l'installation photovoltaïque construite par Willy Gysin AG sur le toit du hangar des machines fournit de l'électricité dans le cadre d'un RCP. La majeure partie de l'électricité produite par l'installation de 84 kilowatts est consommée sur place. Le RCP alimente en effet d'une part le restaurant et, d'autre part, l'exploitation agricole, qui couvrent ainsi environ la moitié de leur consommation grâce à l'électricité fournie par les 400 mètres carrés de modules électriques.



Contracting chaleur

Les prescriptions en matière de remplacement des chauffages fossiles deviennent de plus en plus strictes, ce qui augmente la demande de production de chaleur renouvelable et, par conséquent, l'intérêt pour des solutions innovantes telles que les réseaux de chauffage.

Avec le contracting chaleur, ADEV prend en charge la réalisation, le financement et l'exploitation de systèmes décentralisés de fourniture de chaleur. Pour ses nouvelles installations, elle s'appuie sur des centrales à bois et des systèmes de pompes à chaleur – combinés à des installations solaires thermiques et/ou à des installations photovoltaïques, selon la situation. Certains réseaux sont également équipés de chaudières à mazout d'appoint pour couvrir les pics de consommation par grand froid.

Pour les grands projets et, surtout, les réseaux de chauffage, la tendance est clairement à la combinaison de différentes technologies. Les réseaux de chauffage que nous réalisons actuellement à Bâle sont représentatifs de cette évolution. Ainsi, le réseau en cours de construction dans le quartier de Lehenmatt sera alimenté dans un premier temps par la chaleur résiduelle d'une station d'épuration et d'une centrale CCF au gaz d'épuration avant d'être complété, lors de la prochaine phase, par un système de combustion de copeaux de bois.

Chauffages au bois

Fin 2022, ADEV exploitait 12 réseaux de chauffage au bois d'une puissance thermique totale de 7,8 mégawatts (année précédente : 6,7) dans le cadre d'un contracting chaleur. La quantité d'énergie produite a atteint 11,5 millions de kilowattheures (année précédente : 11,2) et a chauffé plus de 450 unités d'habitation, six unités commerciales et administratives, deux entreprises industrielles, un centre commercial ainsi que divers bâtiments scolaires et un centre de séminaires. Les ventes de chaleur ont augmenté par rapport à l'année précédente grâce à nos deux nouveaux réseaux de chauffage de Widenacher (Oberhasli, ZH) et de Chrischona (Bettingen, BS), qui ont fonctionné pour la première fois pendant une année entière, ainsi qu'aux raccordements supplémentaires au réseau de chauffage de Margelacker (MuttENZ, BL).

L'énergie du bois joue un rôle important dans la réalisation des objectifs de la Stratégie énergétique 2050 et le remplacement des énergies fossiles. Se chauffer au bois, c'est respecter le cycle naturel du CO₂. En effet, la combustion du bois libère la même quantité de CO₂ que les arbres absorbent lors de leur croissance et qu'ils rejettent dans l'environnement lorsque le bois inutilisé se décompose dans la forêt. Le chauffage au bois est donc climatiquement neutre. Chaque kilogramme de mazout remplacé par du bois déleste notre atmosphère de plus de trois kilogrammes de CO₂.

Ces dernières années, la technologie de la pyrolyse est de plus en plus utilisée. Elle permet d'utiliser proprement du bois forestier difficilement exploitable. La production d'électricité et de chaleur par pyrolyse du bois est considérée comme une solution énergétique prometteuse. Le résidu du processus est ce que l'on appelle le charbon végétal, qui permet à la fois de capturer du CO₂ et d'améliorer la fertilité du sol.

La pyrolyse diffère en cela de la combustion que le bois séché est chauffé à des températures supérieures à 500 degrés sans apport d'oxygène. Le bois ne brûle pas, mais se décompose en différents composés. Il en résulte d'une part le précieux charbon et d'autre part du gaz de bois, qui permet de produire de l'électricité grâce à des moteurs spéciaux (centrales de cogénération). La chaleur résiduelle générée au cours du processus peut être valorisée dans le cadre d'un réseau de chauffage.

Le passage des combustibles fossiles au bois est rentable : il n'y a pas de dépendance en termes d'importations, car le bois combustible est disponible localement en quantités suffisantes. Le prix est dans une grande mesure stable. Dans nos réseaux de chauffage, nous travaillons toujours avec des fournisseurs locaux de copeaux de bois, principalement des entreprises forestières ou des agriculteurs, et nous sommes approvisionnés par des forêts proches. Cela permet de préserver l'environnement grâce à des distances de transport courtes et de maintenir ou de créer des emplois dans la région.

Pompes à chaleur

Fin 2022, ADEV exploitait en contracting trois réseaux de pompes à chaleur d'une puissance thermique totale de 3744 kilowatts (année précédente : 744 kilowatts). La puissance a énormément augmenté, tout comme les volumes de chaleur fournis, qui ont bondi de 1,6 à 2,8 millions de kilowattheures.

La cause principale de cette forte progression est la mise en service de la première étape du réseau de chauffage Lehenmatt Birs. ADEV étant partie prenante au projet à hauteur de 50 pour cent, elle enregistre la moitié de la production dans son bilan. Depuis l'automne, le nouveau réseau de chauffage approvisionne notamment plusieurs grands immeubles d'habitation du quartier de Lehenmatt en énergie de chauffage provenant de la station d'épuration (STEP) de Birsfelden.

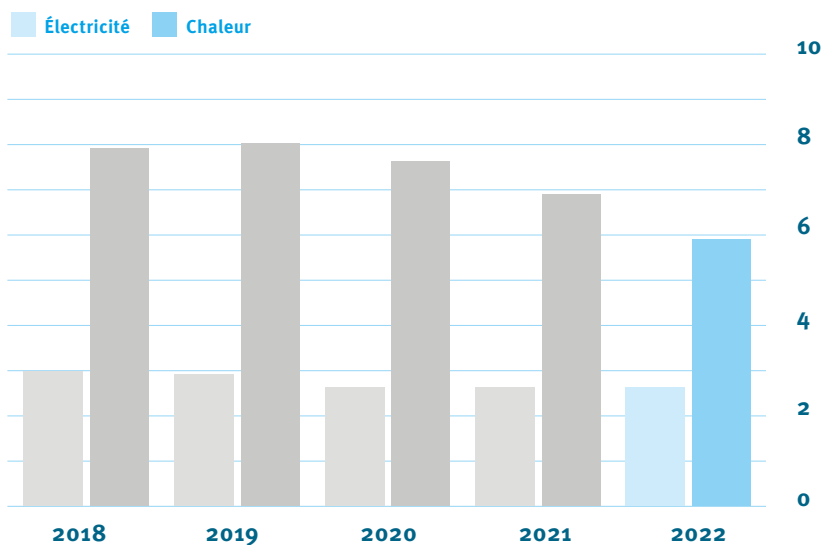
Deux pompes à chaleur d'une puissance totale impressionnante de 4,6 mégawatts fonctionnent dans la STEP. Les pompes à chaleur industrielles atteignent des températures si élevées qu'elles permettent même de chauffer des bâtiments anciens avec de hauts plafonds.

De plus, une centrale de cogénération complète le travail des pompes à chaleur. Elle transforme en électricité le gaz d'épuration produit par la STEP et injecte la chaleur ainsi produite dans le réseau de chauffage.

Les installations de pompes à chaleur de nos autres projets atteignent toutes des coefficients de performance annuels supérieurs à 5, ce qui signifie qu'un seul kilowattheure d'électricité permet de produire plus de 5 kilowattheures de chaleur, à la condition toutefois que les températures de départ vers les bâtiments puissent être maintenues à environ 40 degrés Celsius. L'eau chaude sanitaire est ensuite chauffée à la température habituelle de 55 degrés au moyen d'un chauffe-eau pompe à chaleur, d'une installation solaire thermique ou d'une installation solaire photovoltaïque.

Outre la fourniture de chaleur, la fourniture de froid basée sur des énergies renouvelables gagne en importance en tant qu'alternative écologique et économique pour la climatisation des bâtiments. Des machines frigorifiques à absorption transforment la chaleur en froid. On recourt de plus en plus au *free cooling* en tirant parti des eaux souterraines, de sondes géothermiques, etc.

Production de chaleur et d'électricité des centrales de cogénération en millions de kilowattheures



et au refroidissement actif au moyen de machines frigorifiques à compresseur. L'essentiel, en termes de bilan environnemental, est que la chaleur et l'électricité nécessaires proviennent de sources d'énergie renouvelable. ADEV estime que le segment des solutions de refroidissement est porteur et souhaite réaliser prochainement un ou plusieurs projets de refroidissement.

Centrales de cogénération

À la fin de l'année dernière, ADEV disposait de huit installations de cogénération d'une puissance électrique totale de 728 kilowatts, qui ont produit en 2022 un total de 2,6 millions de kilowattheures d'électricité (2021 : 2,6) et 5,9 millions de kilowattheures de chaleur (6,9). ADEV couvre ainsi, dans le cadre d'un contracting chaleur, les besoins d'environ 350 unités d'habitation, de plus de 30 bâtiments commerciaux et administratifs et d'un EMS.

Le recul de la production de chaleur est dû à une année plus douce que la moyenne. Ainsi, 2503 degrés-jours de chauffage ont été mesurés à Binningen (2021 : 3058). Un mois d'octobre très chaud, principalement, a poussé de nombreuses personnes à allumer leur chauffage plus tard ou à une puissance moindre.

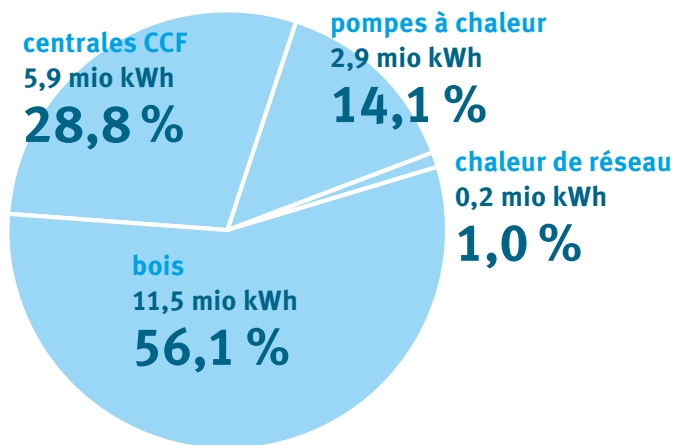
Une centrale de cogénération, également appelée centrales à couplage chaleur-force (CCF), est une centrale à gaz qui produit à la fois de l'électricité et de la chaleur pour le chauffage des bâtiments, avec un rendement global de plus de 90 pour cent. Cela fait de la cogénération la plus efficace des technologies conventionnelles. Elle est installée de manière décentralisée chez le consommateur et déleste le réseau électrique. Si l'électricité produite alimente une pompe à chaleur, le rendement global du gaz naturel utilisé dépasse même les 150 pour cent.

En raison de leur efficacité exceptionnelle, les centrales de cogénération étaient considérées jusqu'à il y a quelques années comme une importante technologie de transition entre l'ère du fossile et l'ère du renouvelable. Sous certaines conditions, elles restent utiles aujourd'hui encore, mais subissent une concurrence de plus en plus forte : en effet, à côté des centrales à bois, les pompes à chaleur alimentées par l'énergie solaire représentent l'avenir dans le secteur du chauffage. En conséquence, les installations CCF vieillissantes sont progressivement mises hors service.

Actuellement, les centrales de cogénération produisent chaque année environ 2 milliards de kilowattheures d'électricité en Suisse. Cependant, le potentiel technique est bien plus important puisqu'il s'élève à environ 30 milliards de kilowattheures par an. C'est plus du double de la production d'électricité en hiver des quatre centrales nucléaires suisses encore en exploitation (Leibstadt, Gösgen et Beznau 1+2). Par rapport à la production d'électricité pure dans les grandes centrales à gaz, la production combinée de chaleur et d'électricité génère environ un million de tonnes de moins d'émissions de CO₂ par an. Grâce à leur efficacité, les centrales CCF ont besoin de 40 pour cent d'énergie primaire en moins que les systèmes de chauffage à mazout ou l'électricité du réseau.

À l'avenir, cette technologie pourrait reprendre de l'importance si le réseau de gaz servait d'installation de stockage saisonnier pour l'électricité renouvelable. À cette fin, la technologie de conversion de l'énergie électrique en gaz (*power to gas*) est utilisée pour l'électricité renouvelable provenant des centrales éoliennes et solaires. Diverses installations pilotes sont en service en Suisse. Le gaz renouvelable ainsi obtenu peut être reconverti en chaleur et en électricité à l'aide d'une unité de cogénération.

Réseaux de chauffage d'ADEV : source de la chaleur produite (2022)





L'installation du Sichternhof que nous avons réalisée en 2022 couvre une bonne part des besoins sur place. Les 400 m² de panneaux solaires s'intègrent harmonieusement au toit.

Production décentralisée d'électricité

En 2022, ADEV a produit douze pour cent d'électricité de plus que l'année précédente. Le résultat est dû à une année bien ensoleillée, aux nouvelles installations photovoltaïques et à la mise en service de centrales hydro-électriques rénovées ou nouvelles.

En 2022, les installations d'ADEV ont produit au total 37,7 millions de kilowattheures d'électricité (2021 : 33,5). Cela représente une augmentation de quelque douze pour cent par rapport à l'année précédente et correspond à peu près au niveau de 2020. La progression est due au très bon ensoleillement et, avant tout, à la construction d'installations photovoltaïques supplémentaires (+ 1,6 million kWh), à la mise en service de deux centrales hydroélectriques rénovées pour l'une, réparées pour l'autre, et à la mise en service d'une nouvelle centrale hydroélectrique (+ 2,5 millions de kilowattheures).

Des centrales hydroélectriques qui tournent rond

Le premier semestre 2022, très pluvieux, a été suivi d'une période de sécheresse persistante pendant l'été, avec des niveaux d'eau bas et un faible débit dans nos lacs et rivières. De ce fait la production des centrales hydroélectriques d'ADEV a été, avec un total de 14,2 millions de kilowattheures, au final inférieure d'environ 15 pour cent à la moyenne.

Bien que la production annuelle ait été moins importante qu'espéré en raison des conditions météorologiques, le chiffre d'affaires a progressé, notamment grâce aux deux centrales de Moosbrunnen 1 et 2, qui se trouvent sur le marché libre et ont profité des prix élevés de l'électricité. Le revers de la médaille est que ces installations ne bénéficient pas d'une rémunération stable à long terme.

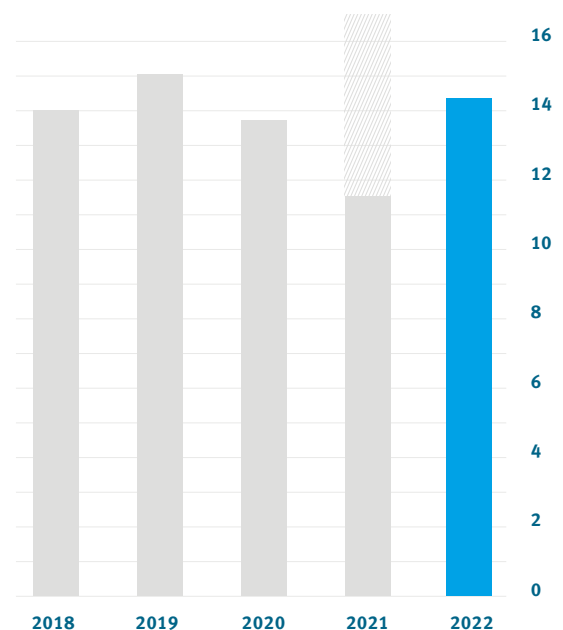
Par rapport à l'année précédente, nos usines ont produit en 2022 2,5 millions de kilowattheures d'électricité supplémentaires en tout. Il y a plusieurs raisons à cela :

Après l'assainissement du barrage de l'Emme à Biberist en vue d'améliorer le passage des poissons, la centrale d'Untere Emmengasse a été remise en service en 2021 et a fonctionné toute l'année.

La centrale du Hammer, à Munster (F), qui a elle aussi connu une longue période d'arrêt en 2021 en raison d'un dégât à la turbine, a fonctionné à nouveau sans interruption en 2022.

Si la construction de la centrale de Moosbrunnen 3 a nécessité l'assèchement du canal de Gerlafingen à plusieurs reprises, ce qui a entraîné une baisse de la production des centrales en amont de Moosbrunnen 1 et 2 au cours des trois premiers mois de 2022, sa mise en service au 1^{er} mai 2022 a contribué à l'augmentation de la production d'électricité.

Production d'électricité des centrales hydroélectriques* en millions de kilowattheures



* y compris la centrale électrique de Guggenloch à Lütisburg, qui appartient à la coopérative pro Guggenloch, dans laquelle ADEV détient une participation de 23%.

■ production hypothétique sans assainissements ni arrêts de centrales

Suite à la plainte d'une riveraine pour nuisances sonores, le tribunal administratif du canton de Soleure a ordonné en 2022 un abaissement nocturne provisoire de l'activité de la centrale de Dünner à Olten, avec pour corollaire une baisse de production de l'ordre de 15 pour cent. Des mesures sont actuellement en cours afin de déterminer si les émissions sonores de la centrale sont excessives. Nous sommes convaincus que la centrale respecte les valeurs limites légales et que l'on reviendra sur la décision de diminuer l'activité nocturne de la centrale.

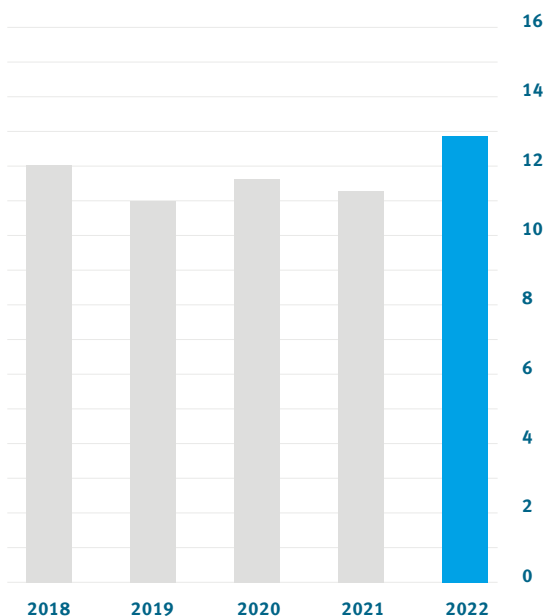
En 2021, ADEV Wasserkraftwerk AG a déposé une plainte auprès de la Commission fédérale de l'électricité (Elcom), estimant que le faible tarif de rachat de 2,3 centimes par kilowattheure pour le courant injecté par les centrales de Moosbrunnen 1 et 2 était contraire à la loi.

L'Elcom a confirmé notre point de vue et a contraint la partie adverse – la filiale d'un important fournisseur d'énergie – à publier ses coûts de revient pour des centrales comparables pour qu'ils servent de base au calcul du tarif de restitution. L'entreprise défenderesse a porté la procédure devant le Tribunal administratif fédéral de Saint-Gall. La décision finale n'a pas encore été rendue à ce jour.

Grâce à notre coopération avec le négociant en électricité indépendant FlecoPower AG, nous pouvons désormais acheminer une partie de la production des usines de Moosbrunnen 1 et 2 directement à notre RCP d'Erlenmatt Ost et la proposer aux abonnés à des prix attractifs. Le reste de l'électricité produite a été vendu l'année dernière sur le marché spot à de très bonnes conditions.

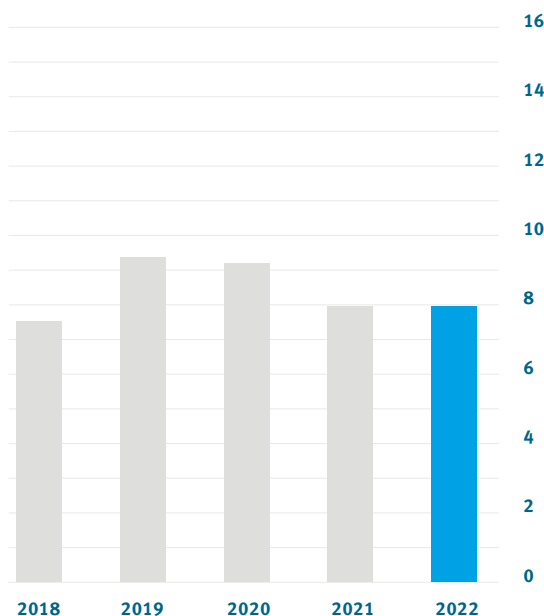
Production d'électricité des installations solaires d'ADEV

en millions de kilowattheures



Production d'électricité des installations éoliennes d'ADEV

en millions de kilowattheures



Une année bien ensoleillée

L'ensoleillement a été supérieur à la moyenne en 2022, ce qui s'est traduit par une hausse de la production de nos installations solaires de 1,6 million de kilowattheures par rapport aux années précédentes. La production totale de 12,9 millions de kilowattheures résulte non seulement de la hausse de l'ensoleillement d'environ 10 pour cent, mais aussi de nos nouvelles installations, qui y ont contribué à hauteur d'environ 4 points de pourcentage.

Malgré cette progression, la part du solaire dans la production totale d'électricité d'ADEV est restée à 34 pour cent en raison d'une production d'énergie hydraulique également en hausse.

Les prix élevés de l'énergie sur le marché et notre coopération avec le négociant en électricité FlecoPower AG nous ont permis de tirer des revenus plus élevés de onze installations PV pour lesquelles nous ne recevons que des tarifs de restitution minimaux de la part de l'exploitant du réseau concerné, l'électricité non consommée sur place ayant pu être vendue avec bénéfice sur le marché spot.

En 2022, ADEV a mis en service quatre installations d'une puissance totale de 537 kilowatts (voir tableau p. 34). La plus puissante se trouve sur le toit d'une halle industrielle à Widalmi, à Ried, près de Chiètres (FR). C'est la première fois qu'ADEV a acquis une installation sur Internet, plus précisément sur la plateforme eBay. Le potentiel d'autoconsommation de la zone industrielle environnante a été déterminant dans la décision d'achat.

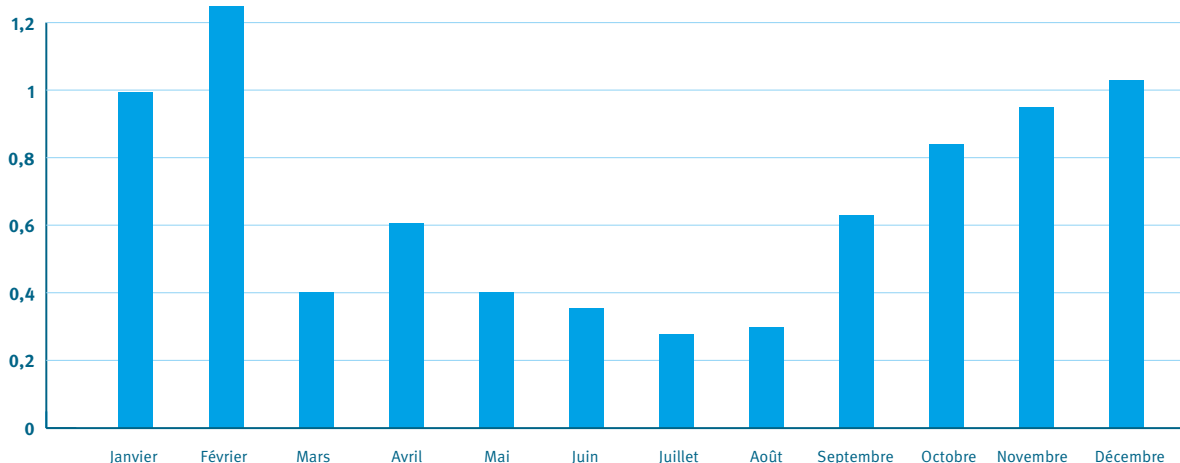
De nouvelles installations à Bâle, à Bettingen et à Seltisberg sont venues enrichir notre portefeuille. Celle des « Heime Auf Berg », à Seltisberg, a été réalisée par la filiale d'ADEV Willy Gysin AG.

Production éolienne fiable

Nos deux éoliennes ADEV de Saint-Brais restent toujours aussi fiables et ont produit en 2022 la même quantité d'énergie que l'année précédente, soit environ 7,9 millions de kilowattheures au total. La production, qui a atteint 112 pour cent de l'objectif attendu, conti-

Production mensuelle d'électricité des éoliennes de Saint-Brais 2022

en millions de kilowattheures



nue ainsi d'être supérieure à la moyenne. Ces dernières années, les résultats des deux installations de Saint-Brais ont régulièrement dépassé les valeurs cibles, en particulier pendant les mois d'hiver.

L'apport de l'éolien est précieux dans l'optique de la sécurité de l'approvisionnement énergétique en hiver : les deux tiers de la production des installations éoliennes sont réalisés au cours de la saison froide, une période où les centrales hydrauliques et les installations solaires produisent moins. La complémentarité sur l'ensemble de l'année des trois énergies renouvelables décentralisées que sont le soleil, le vent et l'eau apparaît clairement dans les chiffres de la production des centrales d'ADEV (voir graphique).

Le rôle clé de l'électricité hivernale

En Suisse, la consommation et la production d'électricité varient selon la saison. En été, notre pays exporte plus d'électricité qu'elle n'en importe. En hiver, c'est l'inverse, car la consommation due à l'éclairage

et au chauffage est alors particulièrement élevée et, en parallèle, les centrales hydrauliques et solaires sont moins productives.

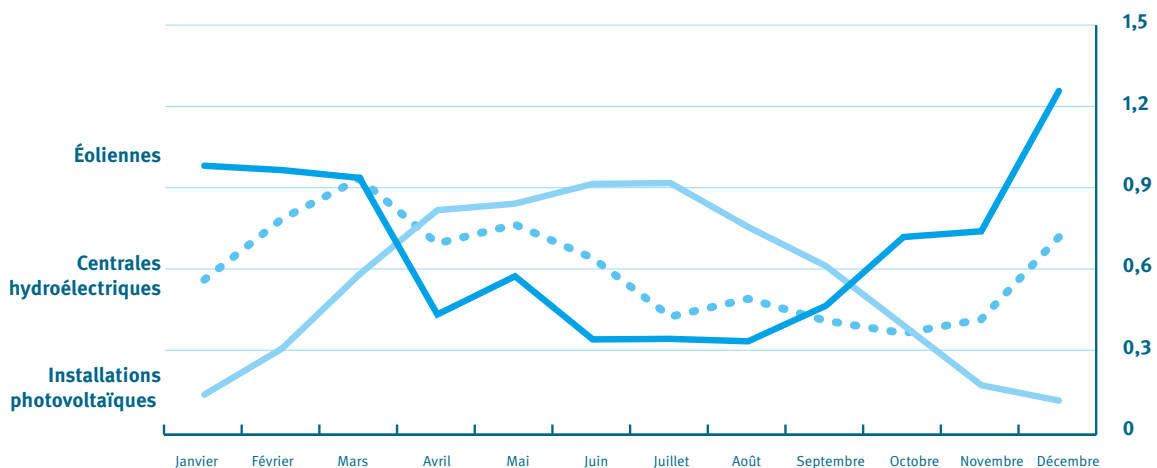
Pour réussir le tournant énergétique et moins dépendre de l'étranger, la Suisse doit produire davantage d'électricité en hiver. Cela passe par un recours accru à l'énergie éolienne, mais aussi par le développement de centrales à accumulation et d'énergie solaire optimisées pour l'hiver. Il ne suffira sans doute pas d'équiper tous les toits d'installations solaires, car cela se fait beaucoup trop lentement dans les zones d'habitation.

Des projections* montrent en effet que la construction d'installations PV conventionnelles sur le Plateau devrait être trois à cinq fois plus rapide qu'aujourd'hui pour compenser l'arrêt des centrales nucléaires suisses. De plus, 95 pour cent des surfaces de toitures existantes devraient être couvertes de panneaux d'ici à 2035. Seule une obligation légale de construire des installations PV sur les bâtiments neufs et existants permettrait sans doute d'y arriver.

*source : prof. Rohrer : Exposé « Alpine Solaranlagen – macht dies Sinn ? » au 2e congrès sur le tournant énergétique à Oberburg/BE, le 11.06.22 et exposé « Les centrales PV dans les Alpes : engouement médiatique ou solution aux problèmes d'énergie ? » au 21e Congrès photovoltaïque suisse à Berne, le 20.03.23

Production mensuelle comparée

Moyenne sur 5 ans (2018–2022), en millions de kilowattheures



L'alternative la plus rapide et la plus avantageuse serait de développer des installations photovoltaïques de grande taille sur les bâtiments industriels, les parkings et les surfaces libres. Dans ce contexte, deux domaines d'application sont particulièrement prometteurs :

L'agrivoltaïsme : comme le montrent les installations pilotes, les installations PV en zone agricole peuvent constituer une source importante d'approvisionnement en électricité, qui plus est de manière compatible avec la production agricole. Des synergies peuvent même être développées pour protéger les cultures contre la chaleur et les phénomènes météorologiques extrêmes, réduire l'irrigation ou encore diminuer l'emploi des pesticides.

Surfaces libres dans les Alpes : en raison de la réflexion de la lumière sur la neige, des températures basses et du ciel dégagé, les installations PV dans les Alpes produisent davantage d'électricité sur une année entière et, en particulier, en hiver. De ce fait, le rapport entre électricité solaire et électricité hivernale est équilibré. Les installations bifaciales dans les Alpes (voir graphique) produisent même 50 pour cent d'électricité en plus en hiver qu'en été.

Les grandes installations photovoltaïques ne contribuent certes pas à la beauté du paysage. Cependant, il est malgré tout possible de prendre en compte les exi-

gences de la protection de la nature et de l'environnement. De plus, contrairement aux barrages et aux centrales nucléaires, le démantèlement et la remise à l'état initial sont réalisables en peu de temps. L'octroi d'une autorisation pour des installations photovoltaïques de haute altitude requiert d'ailleurs un concept et un financement garanti du démantèlement.

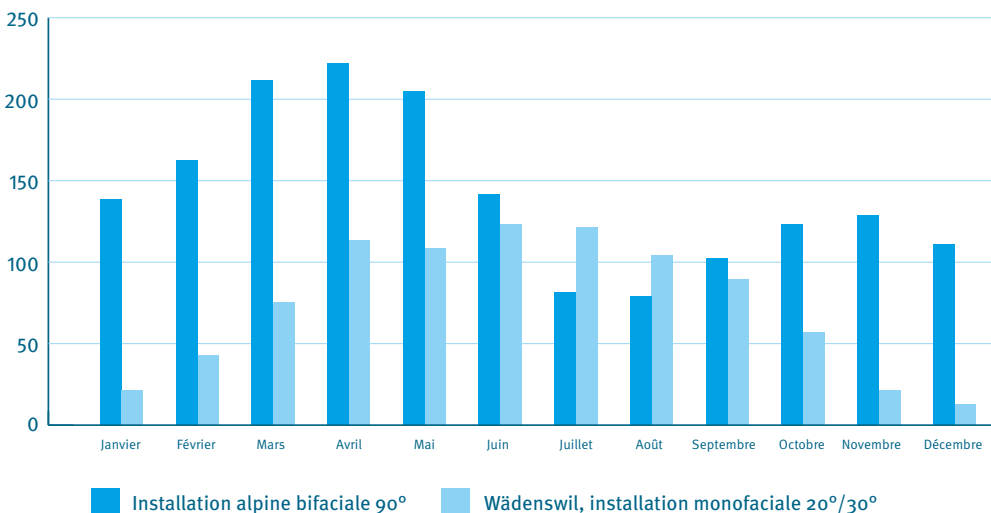
Les installations éoliennes se heurtent à une résistance du même ordre. Mais comme le montrent les chiffres de production mensuels de nos deux éoliennes de Saint-Brais (JU), l'énergie éolienne fournit justement l'électricité hivernale dont nous avons tant besoin (voir graphique p. 30).

L'exigence parfois formulée de construire les éoliennes sur des sites plus adaptés, par exemple en mer du Nord, contrevient au principe du pollueur-payeur : d'autres devraient supporter les charges à notre place, et l'électricité ne serait pas produite là où elle est consommée.

Il n'y a pas d'autre solution : la mise en œuvre de la Stratégie énergétique 2050 – tout en maintenant notre niveau de vie, en assurant une meilleure sécurité d'approvisionnement et en sortant du nucléaire – nécessite des compromis. Nous ne pouvons pas renoncer aux éoliennes ni aux installations photovoltaïques de haute montagne.

Rendement mensuel mesuré photovoltaïque dans les Alpes et sur le Plateau suisse

entrée spécifique AC en kilowattheures et kilowatt-crête



Source : prof. Rohrer (ZHAW)



Le site de Lysbüchel, à Bâle, se développe pas à pas. Désormais, la plupart des bâtiments sont occupés et nos installations solaires approvisionnent de manière fiable les habitants en électricité.

Communautés d'autoconsommation

Les communautés d'autoconsommation sont dans l'air du temps, car elles permettent une exploitation rationnelle des installations renouvelables. En 2022, ADEV a mis en service quatre nouvelles installations d'électricité solaire.

Les installations d'autoconsommation et les regroupements dans le cadre de la consommation propre (RCP) permettent une exploitation efficace des installations de production d'énergie renouvelable et délestent les réseaux de distribution. La réalisation de RCP dans de nouveaux bâtiments est généralement rentable. La réglementation sur l'autoconsommation permet aux propriétaires d'immeubles de vendre directement à leurs locataires l'électricité solaire produite sur le toit. Comme il n'y a plus de redevances d'utilisation du réseau dans un tel cas, la démarche est financièrement intéressante pour les deux parties.

ADEV peut s'appuyer sur de nombreuses années d'expérience dans ce domaine. Nous avons créé notre première communauté d'autoconsommation il y a plus de trente ans, et elle est toujours en activité. Pour les projets de grande envergure, ADEV s'appuie désormais principalement sur des installations d'énergie solaire associée à une pompe à chaleur. En 2022, ADEV a réalisé quatre nouvelles installations photovoltaïques dans le cadre d'une RCP.

ADEV propose aux propriétaires d'immeubles de créer avec eux une communauté d'autoconsommation. Grâce à notre savoir-faire, nous aidons nos clients à concrétiser leur projet. En fonction de leurs besoins, nous leur apportons notre soutien par le biais de différents services, qu'il s'agisse de la planification, du financement, de la construction ou de l'exploitation du système.

Souvent, nous assumons également toutes les démarches, y compris la facturation des coûts énergétiques aux locataires. La collecte et la gestion des données sont effectuées via le portail EGON (voir également le chapitre « Services énergétiques »). Ce dernier sert d'interface avec la gérance pour le transfert des données que nous avons vérifiées en vue du décompte des frais accessoires. Les locataires peuvent accéder en ligne en tout temps aux données de consommation actuelles.

Les discussions sur l'acte modificateur unique (loi fédérale relative à un approvisionnement en électricité sûr reposant sur des énergies renouvelables) laissent augurer des développements réjouissants pour les installations d'autoconsommation : les conditions-cadres pour les communautés électriques locales (CEL) seront normalement nettement améliorées puisqu'il devrait désormais être possible pour les membres d'une CEL d'être reliés entre eux par le biais du réseau de distribution.

La question de savoir jusqu'où une CEL peut s'étendre géographiquement doit encore être réglée au niveau de l'ordonnance. Selon le droit en vigueur, les communautés d'autoconsommation doivent être constituées par des conduites physiques en dehors du réseau de distribution, ce qui explique pourquoi on n'en voit guère que dans le cadre de nouvelles constructions ou de sites.

Nouvelles installations d'autoconsommation en 2022

		Puissance électrique en kWp	Part d'auto-consommation %	Nombre d'unités desservies	Type de client
Widalmi, Ried, près de Chiètres FR	Photovoltaïque	313	*		Halle industrielle
Heime auf Berg, Seltisberg BL	Photovoltaïque	84	50	5	Home (plusieurs unités)
Lysbüchel Süd, Bâle, BS	Photovoltaïque 105 (extension 64)		60	8	Immeubles d'habitation
Chrischona, Bettingen BS	Photovoltaïque 100 (extension 76)		60	8	Immeubles d'habitation
Total nouvelles installations		537			

* sans autoconsommation, étant donné qu'actuellement l'ensemble des quelque 300 000 kilowattheures d'électricité produits sont injectés dans le réseau. Pour davantage d'informations, voir page 23.

Services énergétiques

ADEV est en mesure de proposer à ses clients des solutions complètes de fourniture d'énergie grâce à des prestations de qualité et à des participations stratégiques dans d'autres entreprises.

Commerce d'électricité verte

La vente de courant vert fait partie du cœur de métier d'ADEV. L'ouverture progressive du marché génère de plus en plus de modèles, d'options et d'acteurs. Cette évolution ne touche pas que les grands opérateurs, mais aussi ADEV en tant que producteur privé.

Depuis sa création, ADEV vend l'électricité produite par ses installations aux opérateurs de réseau et aux fournisseurs d'énergie par le biais de contrats à long terme. Dans l'intervalle, ADEV s'est engagée en permanence dans de nouvelles activités sur le marché de l'électricité, comme la vente avec garantie d'origine (GO).

Le système des GO permet au consommateur d'électricité conscient des enjeux écologiques d'acheter de manière ciblée de l'électricité renouvelable produite dans son environnement immédiat, par exemple du courant « authentic » d'ADEV, et d'encourager véritablement la production d'énergie durable et locale. Nos clients peuvent même décider de la source d'énergie qu'ils souhaitent soutenir (voir encadré).

En 2022, ADEV a vendu plus de 95 pour cent des GO qu'elle a produites (courant vert certifié « authentic » et vente aux revendeurs) pour un montant de 160 000 francs (2021 : 59 000), dont 37 000 francs pour le courant « authentic » (2021 : 41 000). Cela représente moins d'un pour cent de ses recettes totales d'électricité (voir tableau ci-dessous).

Cinq pour cent du chiffre d'affaires sont en outre consacrés à un projet d'énergie durable dans un pays en développement. En 2022, nous avons versé, au nom de nos clients, un don de 1100 francs à l'association Sundance, certifiée ZEWO. Cette ONG, qui a son siège à Frenkendorf (BL) s'engage depuis de nombreuses années pour l'approvisionnement en eau potable et en électricité des régions rurales du Mali. L'année dernière, une installation d'approvisionnement en eau a été installée pour une école de N'Tjiba, dans le district de Kati. La pompe, qui fonctionne à l'énergie solaire, permet de pomper la nappe phréatique à 50 m de profondeur jusqu'à un réservoir construit à 6 m au-dessus du sol. Les modules solaires ont été installés sur le toit d'une aile du complexe scolaire. Pour en savoir plus sur le projet : www.sundance.ch

Produit net de la vente d'électricité	2019	2020	2021	2022
Contrats à long terme	87 %	87 %	82 %	68 %
Vente au prix du marché	5 %	3 %	6 %	17 %
RCP	7 %	9 %	11 %	13 %
Courant vert certifié « authentic »	1 %	1 %	1 %	2 %
Total	100 %	100 %	100 %	100 %

Un courant vert crédible

Notre gamme de courant vert se décline en « authentic eau », « authentic solaire », « authentic éolien » et « authentic global ». « authentic » est le produit idéal pour les consommateurs qui ne sont pas en mesure de construire eux-mêmes une installation d'énergie renouvelable, mais qui souhaitent néanmoins contribuer efficacement à la transition énergétique de notre région. Le courant « authentic global » est composé à 50 pour cent d'énergie solaire, 38 pour cent d'énergie hydroélectrique et 12 pour cent d'énergie éolienne.

Le courant vert « authentic » est certifié par le label suisse « naturemade star ». Les consommateurs peuvent se fournir auprès de leur distributeur habituel, auquel ils payent le prix du mélange normal, et acheter une plus-value écologique à ADEV. Cela leur permet de couvrir leur consommation d'électricité de manière durable. Et nous met en position d'exploiter et de développer nos installations régionales et écologiques.

Toute personne qui nous achète une garantie d'origine peut être sûre que nous injectons dans le réseau la quantité correspondante de kilowattheures produite de manière durable. Cela fait de nous un fournisseur d'électricité régional crédible et nous distingue clairement des autres fournisseurs qui produisent du courant vert à très bas prix à l'étranger et ne revendent en Suisse qu'un écobilan purement technique.

Depuis 2019, dans le cadre du modèle RCP, ADEV vend l'électricité des installations directement aux habitants et achète en outre de l'électricité auprès d'autres fournisseurs pour assurer un approvisionnement sans faille de la communauté d'autoconsommation.

À terme, le modèle commercial orienté RCP va gagner encore en importance, tandis que la vente de GO deviendra de moins en moins rentable en raison de l'érosion constante des prix, à moins que les politiques ne prennent enfin des mesures propices à la création de conditions durables.

Gestion de l'entreprise et des installations

ADEV assure le bon fonctionnement de ses installations 24 heures sur 24. En plus, elle assume également un large éventail de tâches de gestion opérationnelle au niveau technique ou administratif pour des tiers. Par exemple, l'exploitation de systèmes d'approvisionnement en chaleur techniquement complexes avec permanence 24 heures sur 24 ou la gestion d'installations photovoltaïques.

L'étendue des mandats de gestion opérationnelle externe varie : ADEV propose aussi bien de simples services de surveillance et d'alarme qu'une gestion opérationnelle technique et administrative complète. Les installations sont automatiquement contrôlées 24 heures sur 24 par des systèmes de télésurveillance, les messages de fonctionnement et d'erreur étant immédiatement transmis aux téléphones portables de notre personnel de maintenance.

Un système de gestion numérique enregistre toutes les données de fonctionnement importantes, que notre personnel spécialisé évalue dans le but d'optimiser la consommation d'énergie et l'exploitation. Pour des services d'entretien et de réparation plus étendus, ADEV travaille en collaboration avec des entreprises spécialisées et mandatées sur place.

ADEV propose une « formule confort » aux propriétaires de bâtiments qui souhaitent réaliser eux-mêmes une installation solaire : dans ce cas, nous jouons le rôle d'une entreprise générale et prenons en charge l'ensemble du projet, de la conception à la réalisation, en passant par toutes les tâches administratives et la négociation des contrats d'indemnisation et de raccordement au réseau.

Nous concluons également des contrats de gestion opérationnelle avec les propriétaires d'installations. ADEV assure l'entretien et la maintenance de ces dernières pendant toute la phase d'exploitation moyennant une indemnisation en fonction de la production. Ainsi, chaque partie y trouve son compte.

Participation FlecoPower AG

L'instrument de promotion éprouvé de la Confédération qu'est la rétribution à prix coûtant du courant injecté (RPC) n'existe plus. Les producteurs doivent commercialiser eux-mêmes leur électricité depuis le début de 2020, ce qui dépasse la capacité organisationnelle de nombreux petits producteurs.

Dans ce contexte, ADEV a décidé l'année dernière de prendre une participation à Fleco Power AG. Cette société basée à Winterthur est spécialisée dans la commercialisation d'électricité durable et propose des solutions innovantes qui contribuent à la mise en oeuvre de la Stratégie énergétique 2050. Ses actions et bons de participation sont entièrement détenus par des producteurs ou des organisations proches des producteurs. Fin 2021, ADEV a acquis 17 pour cent des actions de l'entreprise et Thomas Tribelhorn est entré à son conseil d'administration.

La collaboration étroite avec Fleco Power a déjà fait ses preuves, par exemple pour l'acheminement direct de l'électricité des centrales de Moosbrunnen d'ADEV vers Erlenmatt Ost à Bâle. Elle contribue ainsi directement à la compétitivité d'ADEV, qui est en mesure d'offrir à ses clients des services sur mesure qui la distinguent de la concurrence.

Les opérateurs de réseau sont légalement tenus de reprendre l'électricité produite dans leur zone à partir d'énergies renouvelables et de la rétribuer de manière appropriée. Dans ce contexte, le prix payé doit être basé uniquement sur les coûts d'acquisition internes. Dans un contexte de hausse des prix, ce tarif de restitution peut être nettement inférieur au prix du marché.

Afin de permettre aux exploitants d'installations d'énergie renouvelable de profiter des prix élevés de l'électricité, Fleco Power a créé une possibilité de commercialisation au prix de marché de référence. Dans ce cadre, Fleco Power prend en charge toutes les tâches de commercialisation (prévision, placement sur le marché de l'électricité, traitement de l'énergie d'ajustement), sans frais administratifs supplémentaires pour l'exploitant.

L'énergie fournie est rémunérée au prix de marché de référence calculé et publié par l'Office fédéral de l'énergie (OFEN). Ce prix correspond à la moyenne des prix obtenus sur la bourse de l'électricité pendant la période considérée.

Participation dans la société Egon AG

En juin 2022, ADEV a acquis 18 pour cent du capital et est entrée au conseil d'administration de la société Egon AG, à Feldmeilen (ZH). Cette jeune entreprise suisse propose un outil de facturation innovant conçu pour les regroupements dans le cadre de la consommation propre (RCP), qui jouent un rôle important en matière d'approvisionnement en énergie solaire. Grâce à cette participation, ADEV est à même de proposer à ses clients des solutions complètes d'approvisionnement en énergie.

Fondée en 2009, Egon AG propose principalement « egonline », un système de mesure en ligne de la production photovoltaïque et de tous les flux d'énergie dans les bâtiments. Le portail « egonline » permet aux

gérances de facturer très facilement l'électricité (solaire), la chaleur, l'eau, l'électromobilité et les frais accessoires de petits immeubles d'habitation, mais aussi de grands sites industriels.

Les décomptes sont effectués conformément au modèle de décompte individuel des frais d'énergie et d'eau (DIFEE) et permettent aussi bien l'édition directe des factures adressées au consommateur final que l'exportation des données vers des systèmes de gestion immobilière. Il s'agit donc d'un outil idéal pour organiser et gérer les décomptes d'un RCP.

Grâce à egonline, ADEV peut proposer à ses clientes et clients des solutions complètes d'approvisionnement en énergie. L'offre s'adresse aux gros clients dont la consommation dépasse 100 000 kilowattheures, notamment aux entreprises industrielles, aux grands ensembles d'habitation, voire à des quartiers entiers. ADEV utilise « egonline » par exemple pour établir les décomptes énergétiques complets des plus de 500 habitants du quartier bâlois d'Erlenmatt Ost.

Willy Gysin AG

Depuis 2012, ADEV est actionnaire majoritaire de Willy Gysin AG, une entreprise d'électricité de Liestal avec laquelle elle travaille en étroite collaboration. Cette entreprise bien établie est spécialisée dans les installations électriques classiques et les services de télécommunication, mais aussi dans la planification et la construction d'installations photovoltaïques. De plus, elle propose un service de piquet fiable et capable de régler rapidement les pannes d'installations électriques. Willy Gysin AG complète l'offre d'ADEV, notamment dans le domaine des petites et moyennes installations photovoltaïques, tout en prenant en charge également des installations plus importantes.

Actuellement, Willy Gysin AG se trouve dans une phase de transformation. Les affaires ont évolué de manière prometteuse en 2022 grâce à une promotion ciblée des clients susceptibles d'être intéressés par l'installation d'équipements photovoltaïques. Il est donc prévu de mettre à profit les perspectives réjouissantes du marché pour développer les secteurs « Service et entretien » et, surtout, « Photovoltaïque et stations de recharge électrique ». Avec un chiffre d'affaires de 1,4 million de francs (2021 : 1,0 mio), l'entreprise a réalisé un bénéfice d'environ 42 000 francs (2021 : 5000).



Depuis le printemps 2022, les panneaux PV installés sur les toits des « Heime auf Berg », à Seltisberg, fournissent de l'électricité propre. Notre filiale Willy Gysin AG a réalisé cette installation de 80 kilowatts.

Organisation

ADEV est une entreprise organisée en coopérative. Une vingtaine de collaborateurs travaillent au siège, à Liestal. Le groupe bénéficie du soutien de quelque 2200 coopérateurs, coopératrices et actionnaires.

Structure

Le groupe ADEV est formé d'une maison mère, la coopérative énergétique proprement dite, et de quatre filiales dans lesquelles cette dernière détient au moins 34 pour cent des actions : ADEV Wasserkraftwerk AG, ADEV Solarstrom AG, ADEV Windkraft AG et ADEV Ökowärme AG, qui sont toutes ouvertes au public. En outre, ADEV détient encore des participations dans d'autres sociétés (voir structure organisationnelle).

Le conseil d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft est l'organe suprême du groupe. Deux membres du conseil d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft sont nommés au conseil d'administration de chaque filiale, l'un en qualité de président, l'autre en tant que membre. Les membres des conseils d'administration de la maison mère et des filiales reçoivent une rémunération modérée correspondant à la charge de travail liée à leurs tâches de direction (voir « Corporate Governance », page 54).

Conseil d'administration

Le conseil d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft se compose de neuf membres. Les tâches sont réglées par le droit des obligations, les statuts et le règlement d'organisation. Les membres du conseil d'administration d'ADEV n'assument pas de fonctions de direction ni de fonctions opérationnelles au sein des filiales. Il n'y a pas de commissions permanentes au sein du conseil d'administration.

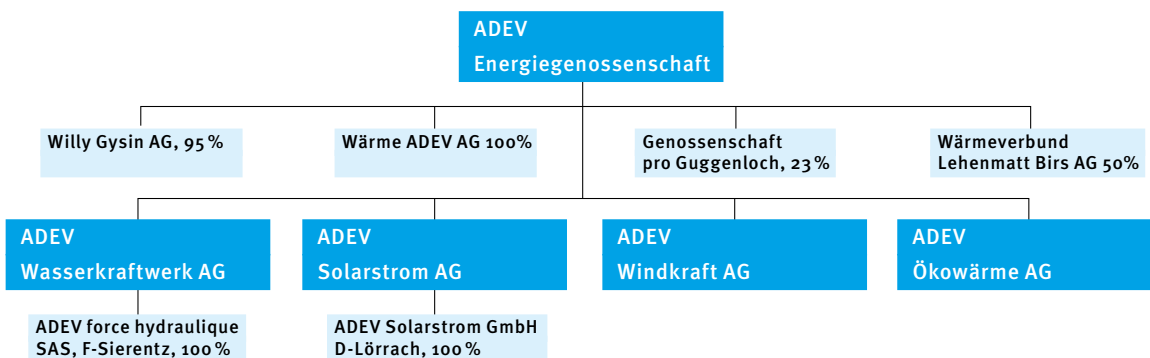
Comité de direction

Le conseil d'administration a nommé un comité de direction de trois personnes et lui a délégué la gestion de l'entreprise, sous réserve de décisions de l'assemblée générale ou du conseil d'administration, conformément à la loi, aux statuts et au règlement.

Fin 2022, le comité de direction était formé des personnes suivantes :

- Thomas Tribelhorn, président du comité de direction
- Arno Günzl, responsable de l'exploitation, membre du comité de direction
- Bernhard Schmocker, responsable de la planification et de la construction, membre du comité de direction

Groupe ADEV | Les pourcentages représentent la participation au capital



Personnel

Fin 2022, l'effectif du groupe ADEV se montait à 20 collaboratrices et collaborateurs au siège de Liestal. Par ailleurs, 28 personnes sont mandatées pour assurer la maintenance de nos centrales électriques ou effectuent cette tâche à titre accessoire. En outre, ADEV Energiegenossenschaft donne la possibilité à des jeunes en formation d'effectuer des stages d'une durée d'au moins six mois, une offre qui suscite toujours beaucoup d'intérêt.

ADEV encourage la participation du personnel aux processus de décision. La sécurité et la protection de la santé au travail ont une grande importance. Les collaboratrices et collaborateurs touchent des salaires correspondant au marché, bénéficient de prestations sociales avancées et de bonnes possibilités de formation continue.

Les filiales d'ADEV n'emploient pas de personnel propre, à l'exception de Willy Gysin AG, qui comptait 10 salariés en 2022, et un directeur en la personne de Sebastiano Rossi. La direction et les mandats de gestion de toutes les autres filiales sont confiés à ADEV Energiegenossenschaft, conformément aux différents règlements d'exploitation.

Personnel d'ADEV en décembre 2022



1. Eric Nussbaumer, *Délégué du conseil d'administration*
2. Thomas Tribelhorn, *président de la direction*
3. Arno Günzl, *responsable de l'exploitation, membre du comité de direction*
4. Bernhard Schmocker, *responsable de la planification et de la construction, membre du comité de direction*
5. Andreas Appenzeller, *Unité projets spéciaux*
6. Marion Ranft, *responsable de l'administration*
7. Noemi Bürgin
8. Philippe Egli
9. Claude Etique
10. Kevin Flum
11. Andrina Gehring
12. Miranda Graf
13. Beat Greber
14. Christian Huber
15. Thomas Kramer
16. Pascal Moser
17. Franziska Senn
18. Brigitta Spiess
19. Werner Thommen
20. Peter Zawlo

Principes de la politique d'entreprise d'ADEV

ADEV veut :

- Augmenter la proportion d'énergie renouvelable et écologique dans l'approvisionnement global.
- Exploiter efficacement, sans défaillance et de manière écologique, des installations décentralisées de production d'énergie.
- Exploiter les potentiels d'économie d'énergie ou rendre leur exploitation possible.
- Fournir des services énergétiques complets à la clientèle.
- Approvisionner de manière fiable les acheteurs de prestations de chauffage.
- Approvisionner de manière fiable les acheteurs d'électricité avec du courant produit sur place de manière décentralisée et, le cas échéant, accumulé.
- Favoriser des investissements écologiques et les gérer de manière crédible.
- Travailler de manière transparente, fiable et équitable, et renforcer ainsi la confiance de la clientèle.
- Contribuer activement à la réduction des risques liés au nucléaire et à la diminution des émissions de gaz à effet de serre.

Zones géographiques d'activité

Le domaine d'activité du groupe ADEV est principalement la Suisse et les régions frontalières voisines.

Participation citoyenne

Le Groupe ADEV veut offrir au grand public des possibilités d'investissement dans les énergies renouvelables et augmenter ainsi l'adhésion à ces technologies. Un investisseur ne peut pas posséder plus de 10 pour cent du capital d'une filiale. Les actionnaires importants doivent partager la vision d'ADEV, dont l'indépendance doit être garantie. Nous voulons être fiables à long terme pour nos investisseurs.

Participations et partenariats

ADEV peut prendre des participations dans des sociétés en Suisse et dans l'Espace économique européen. Des participations minoritaires sont possibles en cas de partenariat stratégique ou pour promouvoir l'idée de participation citoyenne. Dans les autres cas, on visera une participation majoritaire.

Nous collaborons avec les distributeurs d'électricité pour autant qu'ils assurent des conditions équitables aux producteurs décentralisés.

Politique d'achats

Dans nos rapports avec nos fournisseurs, nous appliquons les lois du marché tout en tenant compte des aspects régionaux, écologiques et sociaux.

Rentabilité

Les activités du groupe ADEV doivent couvrir leurs coûts. Les bénéfices sont affectés prioritairement à la réalisation des objectifs entrepreneuriaux à long terme. Les détentrices et détenteurs de parts (actionnaires, coopératrices et coopérateurs) doivent recevoir un dividende provenant du rendement d'investissements peu risqués.

Objectifs sociopolitiques

ADEV soutient le développement d'un approvisionnement énergétique durable et la transition énergétique pour la société dans son ensemble. Nous recherchons des partenariats et encourageons les efforts allant prioritairement dans le sens de cet objectif.

Engagement

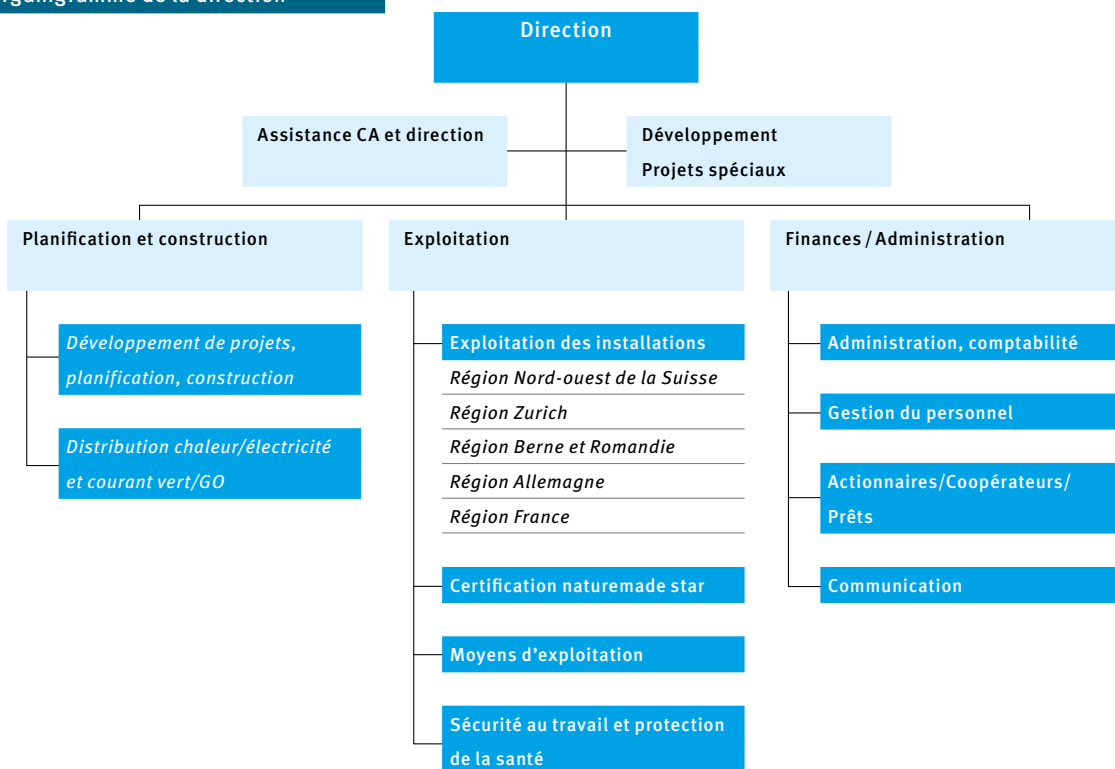
Depuis sa fondation, ADEV poursuit en tant que coopérative des objectifs qui vont au-delà de la seule réussite financière. Nous nous considérons comme des pionniers d'un approvisionnement énergétique durable et comme des entrepreneurs sociaux, et tenons toujours compte des conséquences de nos activités sur le plan sociétal. Afin de promouvoir les aspects sociaux dans le monde des affaires, ADEV est membre soutien de l'organisation SENS (Entrepreneuriat social Suisse).

ADEV fait valoir son savoir-faire dans le domaine de la production d'énergie renouvelable aussi en faveur de l'amélioration des conditions-cadres politiques, de l'efficacité énergétique et des énergies renouvelables. ADEV prend régulièrement position dans le cadre des consultations menées dans le secteur de l'énergie. Des collaborateurs d'ADEV font partie du conseil des entreprises de Suisse Eole et d'une commission technique de Swissolar, l'association professionnelle suisse de l'énergie solaire.

Plusieurs membres du conseil d'administration d'ADEV s'engagent en faveur de l'efficacité énergétique et des énergies renouvelables, tant sur le plan professionnel que politique. Thomas Tribelhorn, président de la direction du groupe ADEV, est engagé dans la politique cantonale en tant que président du Parti vert/libéral de Bâle-Campagne et a été élu en février 2022 à l'exécutif de Läuelfingen (BL). Il est également membre du comité de la section des deux Bâle d'Age Suisse, l'organisation faîtière de l'économie des énergies renouvelables et de l'efficacité énergétique.

Eric Nussbaumer, président du conseil d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft, s'engage en faveur des énergies renouvelables en sa qualité de conseiller national et assume en outre la présidence de SENS. Barbara Schaffner, membre du conseil d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft et d'ADEV Solarstrom AG, est aussi conseillère nationale et présidente de la commune zurichoise d'Otelfingen.

Organigramme de la direction



Clôture des comptes des sociétés du groupe ADEV

(informations détaillées, voir partie B)

Groupe ADEV, chiffres consolidés

Chiffre d'affaires (CHF)
14 990 705

Bénéfice net (CHF)
930 106

Taux de capital propre
54,0 %

Taux d'amortissement
7,8 %

Résultat avant intérêts et impôts (EBIT en CHF)
1 433 790

Rendement du capital
2,1 %

	ADEV Energie- genossenschaft	ADEV Wasserkraft- werk Gruppe, chiffres consolidés	ADEV Solarstrom Gruppe, hiffres consolidés	ADEV Windkraft AG	ADEV Ökowärme AG
Chiffre d'affaires (CHF)	4 831 761	2 506 398	4 519 123	1 022 307	2 340 455
Bénéfice net (CHF)	221 220	87 704	396 300	360 518	72 842
Taux de capital propre	27,5%	40,1%	71,8%	86,8%	45,1%
Taux d'amortissement	20,2%	7,1%	10,8%	0 ¹	6,5%
Résultat avant intérêts et impôts (EBIT en CHF)	185 135	348 861	573 496	395 845	132 285
Rendement du capital	1,8%	1,4%	2,6%	6,2%	1,6%

¹ en 2021, toutes les centrales éoliennes ont été complètement amorties

On trouvera dans les pages suivantes les comptes annuels des différentes filiales sous forme consolidée et en résumé. Les différents comptes sont présentés de manière détaillée dans la partie B du rapport annuel du Groupe ADEV.

Principes de la présentation des comptes

La présentation des comptes annuels des différentes sociétés du Groupe ADEV est fondée sur le droit suisse des obligations. La clôture des comptes de toutes les sociétés est révisée de manière restreinte. Les résultats consolidés des filiales ADEV Solarstrom AG et ADEV Wasserkraftwerk AG ainsi que le résultat consolidé du Groupe ADEV ne sont pas révisés et ne sont fournis qu'à titre d'information. Ils ont été établis sur la base des résultats des exercices individuels.

Tous les comptes sont établis selon des critères uniformes. Le capital est consolidé pour chacune des valeurs indiquées dans les différents boucléments.

Capitaux empruntés

Tous les engagements sont répertoriés à leur valeur nominale à la rubrique « Passifs » dans les différents bilans. Les prêts bancaires arrivant à échéance dans les 12 prochains mois et les prêts directs sont inscrits sous « Engagements à court terme ». Les engagements à long terme figurent à la rubrique correspondante.

Intérêts passifs

Les intérêts sur les prêts directs, les crédits ordinaires et les crédits de construction sont inscrits au compte de résultat. Les emprunts sont liés à des projets dont ils représentent au maximum 70 % du montant total.

Provisions

Les provisions sont des obligations basées sur des événements passés dont le montant et/ou les échéances sont incertains, mais qui peuvent être estimés.

Actions propres

ADEV Energiegenossenschaft possède les droits de vote et les actions nominales de ses filiales, qui ne possèdent pas d'actions propres.

Amortissements

Toutes les installations, rénovations effectuées comprises, sont inscrites au bilan à leur valeur d'acquisition. Elles sont amorties de façon linéaire à partir du mois de leur mise en service. Les durées d'amortissement suivantes sont appliquées :

Réseau de chauffage :	15–25 ans
Installations solaires :	5–23 ans
Éoliennes :	13–20 ans
Centrales hydroélectriques :	15–35 ans
Les terrains ne sont pas amortis.	

Risques de change

A la fin 2022, les positions ont été corrigées en fonction du cours effectif à la fin de l'année figurant dans l'annexe. Les éventuelles pertes de change dues aux fluctuations du cours de l'euro subies par les filiales étrangères sont compensées par les gains de change réalisés par les sociétés mères et réciproquement. L'exposition aux risques de change a été limitée durant l'année sous revue de sorte que même de fortes fluctuations futures n'auraient que peu d'effets sur la société correspondante.

Installations en construction

Les installations en construction et les projets en cours de développement sont inscrits à l'actif avec leurs coûts effectifs à la rubrique « Installations en construction ». Les installations en construction ne sont pas amorties, alors que les projets en cours de développement qui ne sont pas garantis par contrat le sont complètement.

Institution de prévoyance

ADEV Energiegenossenschaft est affiliée à la fondation Abendrot. Le taux de cotisation est défini réglementairement en pourcentage du salaire (en fonction de l'âge/selon la primauté des prestations). ADEV n'a pas l'obligation d'effectuer de versements supplémentaires en cas de sous-couverture de la fondation Abendrot.

Gestion des risques

La direction procède chaque année à une identification des risques pour chaque société et évalue leur probabilité d'occurrence ainsi que leurs effets potentiels. Elle prend ensuite des mesures pour éviter, atténuer ou transférer ces risques.

Événements postérieurs à la date du bilan

Aucun événement notable susceptible de remettre en cause la pertinence du présent rapport ne s'est produit entre la date du bilan et l'acceptation des comptes annuels par les différents conseils d'administration entre le 3 et le 22 mars 2023.

Groupe ADEV, chiffres consolidés

Bilan consolidé du groupe ADEV au 31.12		2022	2021
ACTIFS		CHF	CHF
Actifs circulants		19 467 579	16 308 358
Immobilisations financières		409 058	500 044
Participations		430 250	280 250
Immobilisations corporelles		52 689 232	50 839 821
TOTAL ACTIFS		72 996 118	67 928 472
PASSIFS		CHF	CHF
Engagements à court terme		6 776 542	6 544 320
Engagements à long terme		26 817 806	23 046 943
Capital propre		39 401 770	38 337 209
TOTAL PASSIFS		72 996 118	67 928 472
Résultat consolidé du groupe ADEV		2022	2021
		CHF	CHF
Vente d'énergie		12 568 189	11 247 233
Autres recettes d'exploitation		1 911 815	1 417 798
Activation de prestations propres		510 701	472 850
Chiffre d'affaires		14 990 705	13 137 881
Achat d'énergie		-2 911 906	-2 250 063
Frais d'énergie, de matériel et prestations de tiers		-2 404 660	-1 724 230
Résultat brut après frais énergie, de matériel et d'entretien		9 674 139	9 163 588
Frais de personnel		-3 117 092	-2 871 915
Autres frais et loyers		-275 069	-251 350
Assurances, licences et taxes		-188 709	-165 767
Frais administratifs et publicitaires		-711 104	-589 110
Amortissements		-3 948 376	-4 051 455
EBIT (résultat avant intérêts et impôts)		1 433 789	1 233 991
Frais financiers		-341 461	-353 152
Revenus financiers		37 311	23 758
Pertes de change		-110 972	-104 224
Gains de change		236 675	196 723
EBT (résultat d'exploitation avant résultat exceptionnel et impôts)		1 255 342	997 096
Résultat exceptionnel		-31 339	45 132
Impôts directs		-293 897	-270 187
RÉSULTAT ANNUEL DU GROUPE ADEV		930 106	772 041

Les montants étant arrondis, il peut en résulter des différences dans les additions.

Explications relatives au résultat annuel consolidé

Le résultat annuel consolidé du groupe ADEV est donné à titre indicatif et n'a pas été révisé. Il comprend les sociétés suivantes :

- ADEV Energiegenossenschaft
- ADEV Wasserkraftwerk AG
- ADEV force hydraulique SAS (F)
- ADEV Solarstrom AG
- ADEV Solarstrom GmbH (DE)
- ADEV Windkraft AG
- ADEV Ökowärme AG
- Wärme ADEV AG
- Willy Gysin AG
- Wärmeverbund Lehenmatt Birs AG
(consolidation proportionnelle de 50 %)

La coopérative pro Guggenloch possède une centrale hydroélectrique à Lütisburg qui réalise un chiffre d'affaires annuel moyen de 62 000 francs (2022 : 46 000 francs). Elle n'est pas comprise dans la consolidation. La société Wärmeverbund Lehenmatt Birs AG appartient pour moitié à ADEV Energiegenossenschaft et pour moitié aux services industriels bâlois (IWB). Son résultat annuel a été pris en compte à hauteur de 50 pour cent dans le résultat annuel consolidé. Les comptes des autres sociétés ont tous été consolidés. Les ventes d'énergie comprennent pour l'essentiel les ventes d'électricité et de chaleur du groupe ADEV et le chiffre d'affaires de l'activité d'installations électriques de Willy Gysin AG.

Le chiffre d'affaires s'est élevé à 14,9 millions, ce qui représente une hausse de quelque 14 pour cent (+1,79 mio) par rapport à l'année précédente. Les charges d'exploitation (+0,56 mio) et de personnel (+0,32 mio) ont continué d'augmenter, d'où un résultat d'exploitation avant amortissement supérieur d'environ 150 000 francs à celui de l'année précédente. Les amortissements, de 3,95 millions en tout, ont légèrement diminué par rapport à l'année précédente (4,05 mio), l'EBIT s'établissant à 1,487 millions (1,234 mio). Ce résultat est supérieur de 253 000 francs à celui de l'année précédente et est pratiquement identique à celui de 2020. La diminution constatée en 2021 résultait de l'intégration aux comptes consolidés de la participation à la société Wärmeverbund Lehenmatt Birs AG (consolidation proportionnelle de 50 %), avec la prise en compte, la première année, des coûts de mise en place et de gestion de la nouvelle société. Le raccordement des premiers

clients au réseau de chauffage à l'été 2022 a généré les premières rentrées, qui se sont reflétées dans le résultat consolidé du groupe. Le résultat de change de l'ensemble du groupe, de 125 700 francs, a eu un effet positif sur le résultat (92 500 francs). Par ailleurs, le résultat financier a diminué de quelque 25 000 francs et s'est établi à -304 000 francs (-329 000 francs). Le résultat extraordinaire impacte négativement le résultat annuel à hauteur de -31 000 francs (2021 : +45 000 francs). Le résultat annuel après impôts est de 930 000 francs, ce qui représente une progression de 20 pour cent par rapport à l'année précédente (2021 : 772 000 francs).

S'agissant du bilan, les actifs circulants sont en hausse de 3,1 millions par rapport à l'année précédente en raison de l'augmentation, dans l'exercice 2022, de créances résultant des livraisons et de prestations ainsi que des régularisations dans le temps de recettes provenant de rétributions de reprise. Les immobilisations financières ont diminué en raison du remboursement régulier d'installations PV en contracting et du rachat anticipé d'une installation par le propriétaire de la maison. Les participations sont en hausse de 150 000 francs du fait de l'entrée d'ADEV dans le capital d'Egon AG.

L'acquisition de nouvelles installations s'est traduite par une augmentation de 1,85 million net des immobilisations corporelles. Il convient de mentionner en particulier la centrale de Moosbrunnen 3 d'ADEV Wasserkraftwerk AG et les nouveaux réseaux de chauffage du Zanggerweg et de Chrischona, l'extension du réseau de chaleur de Margelacker (raccordement de nouveaux clients) d'ADEV Ökowärme AG et le réseau de chauffage Lehenmatt Birs. Les capitaux empruntés ont augmenté de 4 millions pour atteindre désormais 33,59 millions, la part des emprunts à court terme s'élevant à 6,78 millions. Cette augmentation est due aux nouveaux prêts octroyés par les banques cantonales de Bâle-Campagne (BLKB) et de Bâle (BKB) à la société Wärmeverbund Lehenmatt Birs AG. Le bénéfice réalisé par le groupe l'année précédente et l'augmentation du capital de la coopérative ADEV Energiegenossenschaft en 2022 sont venus s'ajouter aux fonds propres.

Pour le reste, nous renvoyons aux explications des différents comptes dans la partie B.

ADEV Energiegenossenschaft

Conseil d'administration

Eric Nussbaumer,
président,
ing. él. dipl. ETS, Liestal

Reto Rigassi,
vice-président,
ing. él. dipl. ETS, Bâle

Andreas Miescher,
avocat et notaire, Bâle

Anna Vettori,
lic. sc. pol., Zurich

Rémy Chrétien,
dr en chimie, Worb

Barbara Schaffner,
dr phys. PSI, Otelfingen

Roman Derungs,
BA Business Administration HSG,
Delémont

Claudia Zimmermann, CFA,
économiste d'entreprise HWV, Elgg

Timotheus Zehnder,
MSc in Business&Economics,
Binningen

Siège social

ADEV Energiegenossenschaft
Kasernenstrasse 63
Postfach 550
4410 Liestal

Organe de révision

Duttweiler & Partner
Wirtschaftsprüfung AG

Numéro de valeur

2 416 155

Bilan d'ADEV Energiegenossenschaft au 31.12		2022	2021
	ACTIFS	CHF	CHF
	Actifs circulants	4 741 634	5 795 203
	Prêts à long terme au groupe ADEV et participations	14 189 749	14 205 321
	Participations Groupe ADEV	4 242 290	3 560 510
	Immobilisations corporelles	1 033 299	1 235 433
	TOTAL ACTIFS	24 206 972	24 796 467
	PASSIFS	CHF	CHF
	Engagements à court terme	2 077 003	3 175 620
	Engagements à long terme	15 466 267	15 788 719
	Capital propre	6 663 702	5 832 128
	TOTAL PASSIFS	24 206 972	24 796 467
Compte de résultat d'ADEV Energiegenossenschaft		2022	2021
		CHF	CHF
	Vente d'énergie	2 119 674	1 939 947
	Gestion et honoraires	2 712 087	2 458 047
	Chiffre d'affaires	4 831 761	4 397 995
	Frais d'énergie, de matériel et prestations de tiers	-1 700 720	-1 529 018
	Résultat brut après déduction des frais		
	d'énergie et d'entretien	3 131 041	2 868 976
	Frais de personnel	-2 387 735	-2 186 690
	Autres frais d'exploitation et d'administration	-366 157	-267 248
	Amortissements	-192 014	-203 827
	EEBIT (résultat d'exploitation avant résultat		
	financier et impôts)	185 135	211 211
	Résultat financier, y compris résultat de change	105 332	100 367
	Résultat extraordinaire et Impôts directs	-69 247	-82 956
	RÉSULTAT ANNUEL	221 220	228 622

Die einzelnen Positionen sind gerundet. Dadurch können Rundungsdifferenzen in den Additionen entstehen.

Groupe ADEV Wasserkraftwerk, chiffres consolidés

Conseil d'administration

Andreas Miescher,
président,
avocat et notaire, Bâle

Claudia Zimmermann,
vice-présidente, CFA,
économiste d'entreprise HWV, Elgg

Jürg Weilenmann,
ing. EPF /
ing. énergie NDSE FH, Lucerne

Adrian Zwahlen,
Zollikofen

Siège social

ADEV Wasserkraftwerk AG
Kasernenstrasse 63
Postfach 550
4410 Liestal

Organe de révision

Duttweiler & Partner
Wirtschaftsprüfung AG

Numéro de valeur

652 426

Le bilan consolidé du groupe ADEV Wasserkraftwerk n'a pas été révisé et est fourni à titre d'information. Il comprend ADEV Wasserkraftwerk AG et sa filiale à 100% ADEV force hydraulique SAS en France.

Bilan consolidé du groupe ADEV Wasserkraftwerk au 31.12		2022	2021
ACTIFS		CHF	CHF
Actifs circulants		1 920 736	2 384 891
Actifs immobilisés		20 402 293	21 030 570
TOTAL ACTIFS		22 323 029	23 415 460
PASSIFS		CHF	CHF
Engagements à court terme		494 348	1 147 574
Engagements à long terme		12 869 045	13 374 896
Capital propre		8 959 637	8 892 991
TOTAL PASSIFS		22 323 029	23 415 460
Compte de résultat consolidé du groupe ADEV Wasserkraftwerk		2022	2021
		CHF	CHF
Ventes d'électricité et autres recettes d'exploitation		2 506 398	2 234 775
Frais d'énergie, matériel et prestations de tiers		-493 723	-506 283
Résultat brut après déduction des frais d'énergie et d'entretien		2 012 675	1 728 491
Frais de gestion et d'administration		-332 586	-324 817
Amortissements		-1 331 228	-1 144 447
EBIT (résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts)		348 861	259 227
Résultat financier, y compris résultat de change		-188 938	-209 429
Résultat extraordinaire		-53 148	782
Impôts directs		-19 071	-26 765
RÉSULTAT ANNUEL		87 704	23 816

Les montants étant arrondis, il peut en résulter des différences dans les additions.

Groupe ADEV Solarstrom, chiffres consolidés

Conseil d'administration

Rémy Chrétien,
président,
dr en chimie, Worb

Timotheus Zehnder,
vice-président,
MSc in Business&Economics,
Binningen

Barbara Schaffner,
dr phys. PSI, Otelfingen

Lars Konersmann,
MSc ETH /MBH, Zurich

Siège social

ADEV Solarstrom AG
Kasernenstrasse 63
Postfach 550
4410 Liestal

Organe de révision

Duttweiler & Partner
Wirtschaftsprüfung AG

Numéro de valeur

666 893

Le bilan consolidé du groupe ADEV Solarstrom n'a pas été révisé et est fourni à titre d'information. Il comprend ADEV Solarstrom AG et sa filiale à 100% ADEV Solarstrom GmbH en Allemagne.

Bilan consolidé du groupe ADEV Solarstrom au 31.12		2022	2021
ACTIFS		CHF	CHF
Actifs circulants		5 188 869	3 173 643
Actifs immobilisés		16 164 174	17 491 206
TOTAL ACTIFS		21 353 043	20 664 849
PASSIFS		CHF	CHF
Engagements à court terme		1 400 823	1 056 522
Engagements à long terme		4 625 191	4 359 107
Capital propre		15 327 029	15 249 220
TOTAL PASSIFS		21 353 043	20 664 849
Compte de résultat consolidé du groupe ADEV Solarstrom		2022	2021
		CHF	CHF
Ventes d'électricité et autres produits d'exploitation		4 519 124	4 010 421
Frais d'énergie et de matériel et prestations de tiers		-1 495 726	-1 245 134
Résultat brut après frais d'énergie et d'entretien		3 023 397	2 765 287
Frais de gestion et d'administration		-721 000	-600 933
Amortissements		-1 728 901	-1 646 267
EBIT (résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts)		573 496	518 087
Résultat financier, y compris résultat de change		-50 880	-73 510
Résultat extraordinaire		-19 274	53 856
Impôts directs		-107 042	-96 264
RÉSULTAT ANNUEL		396 300	402 169

Les montants étant arrondis, il peut en résulter des différences dans les additions.

ADEV Windkraft AG

Conseil d'administration

Anna Vettori,
présidente,
lic. sc. pol, Zurich

Reto Rigassi,
vice-président,
ing. él. dipl. ETS, Bâle

Dieter Seifried,
ing., diplômé en économie
d'entreprise, Fribourg-en-Br.
(Allemagne)

Siège social

ADEV Windkraft AG
Kasernenstrasse 63
Postfach 550
4410 Liestal

Organe de révision

Duttweiler & Partner
Wirtschaftsprüfung AG

Numéro de valeur

1 049 753

Bilan d'ADEV Windkraft AG au 31.12		2022	2021
	ACTIFS	CHF	CHF
	Actifs circulants	1 834 034	1 348 224
	Immobilisations financières	5 310 000	5 310 000
	Immobilisations corporelles	5	4
	TOTAL ACTIFS	7 144 039	6 658 228
	PASSIFS	CHF	CHF
	Engagements à court terme	486 883	306 723
	Engagements à long terme	459 617	360 287
	Capital propre	6 197 539	5 991 219
	TOTAL PASSIFS	7 144 039	6 658 228
Compte de résultat d'ADEV Windkraft AG		2022	2021
		CHF	CHF
	Ventes d'électricité et autres produits d'exploitation	1 022 307	1 394 809
	Frais d'énergie et de matériel et prestations de tiers	-240 794	-168 592
	Résultat brut après frais d'énergie et d'entretien	781 513	1 226 216
	Frais de gestion	-139 514	-72 569
	Autres charges d'exploitation et d'administration	-155 557	-140 486
	Amortissements	-90 597	-668 490
	EBIT (résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts)	395 845	344 671
	Résultat financier, y compris résultat de change	47 915	49 688
	Résultat extraordinaire	-	-
	Impôts directs	-83 242	-81 059
	RÉSULTAT ANNUEL	360 518	313 300

Les montants étant arrondis, il peut en résulter des différences dans les additions.

ADEV Ökowärme AG

Conseil d'administration

Timotheus Zehnder,
président, MSc in
Business&Economics,
Binningen

Roman Derungs,
vice-président,
BA business Administration HSG,
Delémont

Christoph Rutschmann,
ing. forestier EPF, Weinfelden

Siège social

ADEV Ökowärme AG
Kasernenstrasse 63
4410 Liestal

Organe de révision

Duttweiler & Partner
Wirtschaftsprüfung AG

Numéro de valeur

50 804 734

Bilan d'ADEV Ökowärme AG au 31.12		2022	2021
ACTIFS		CHF	CHF
Actifs circulants		2 799 258	2 775 824
Immobilisations corporelles		7 615 325	7 526 540
TOTAL ACTIFS		10 414 583	10 302 364
PASSIFS		CHF	CHF
Engagements à court terme		1 387 966	1 104 590
Engagements à long terme		4 326 000	4 570 000
Capital propre		4 700 617	4 627 775
TOTAL PASSIFS		10 414 583	10 302 364
Compte de résultat d'ADEV Ökowärme AG		2022	2021
		CHF	CHF
Vente d'électricité		96 679	93 468
Ventes de chaleur et autres produits d'exploitation		2 243 776	1 807 856
Frais d'énergie et de matériel et prestations de tiers		-1 453 678	-1 119 913
Résultat brut après frais d'énergie et d'entretien		886 777	781 411
Frais de gestion		-215 505	-223 085
Autres charges d'exploitation et d'administration		-108 606	-101 035
Amortissements		-430 381	-374 900
EBIT (résultat d'exploitation avant résultat financier et impôts)		132 285	82 390
Frais financiers		-63 901	-65 043
Immeuble Oberhittnau		7 534	-5 406
Résultat extraordinaire		22 117	26 816
Impôts directs		-25 193	-11 837
RÉSULTAT ANNUEL		72 842	26 920

Les montants étant arrondis, il peut en résulter des différences dans les additions.



Depuis plusieurs années, le centre de formation et de rencontre du Bienenberg, au-dessus de Liestal, est chauffé par une centrale à bois d'ADEV d'une puissance de 300 kilowatts.

Corporate Governance

Structure et actionariat des filiales d'ADEV

Les filiales d'ADEV sont les sociétés suivantes : ADEV Wasserkraftwerk AG, ADEV Solarstrom AG et ADEV Windkraft AG, toutes trois ouvertes au public, ainsi qu'ADEV Ökowärme AG. Le tableau ci-dessous donne des informations précises sur leurs structures et leur actionariat.

Filiales d'ADEV	Fondation et structure du capital	Principaux actionnaires (>5% des voix)
ADEV Wasserkraftwerk AG	Fondation : 3 mai 1994 Capital-actions: CHF 8 108 100 éparti entre 11 862 actions nominales de CHF 650 et 6120 actions nominales de CHF 65 (actions à droit de vote)	ADEV Energiegenossenschaft (34,1% des voix) CoOpera Sammelstiftung (5,5% der Stimmen)
ADEV Solarstrom AG	Fondation : 16 novembre 1998 Capital-actions: CHF 12 437 350 réparti entre 23 628 actions nominales de CHF 500 et 12 467 actions nominales de CHF 50 (actions à droit de vote)	ADEV Energiegenossenschaft (34,6% des voix) Concolor AG (6,53% des voix)
ADEV Windkraft AG	Fondation : 30 décembre 1999 Capital-actions: CHF 4 968 570 réparti entre 16 289 actions nominales de CHF 290 et 8440 actions nominales de CHF 29 (actions à droit de vote)	ADEV Energiegenossenschaft (34,2% des voix)
ADEV Ökowärme AG	Fondation 14 février 1995 Capital-actions: CHF 3 600 000 réparti entre 6 600 actions nominales de CHF 500 et 6 000 actions nominales de CHF 50 (actions à droit de vote)	ADEV Energiegenossenschaft (47,7% des voix)

Indemnités et participations

Les membres des conseils d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft et de ses filiales touchent des honoraires pour leur participation aux séances, conformément au règlement approuvé par le conseil d'administration. Pour leurs frais en dehors des séances ordinaires du conseil d'administration, les présidents et les membres sont indemnisés à l'heure ou forfaitairement conformément aux montants usuels sur le marché. Le tableau ci-contre présente la liste des indemnités, modestes, perçues par les membres des conseils d'administration pour l'exécution de leurs tâches. Le président du conseil d'administration d'ADEV Energiegenossenschaft a également été rémunéré pour des activités opérationnelles en tant que délégué du conseil d'administration et a touché des honoraires pour un montant forfaitaire de 43 696 francs, présidence du conseil d'administration comprise.

L'administration des sociétés ADEV force hydraulique SAS et ADEV Solarstrom GmbH revient aux membres de la direction, mandatés par les sociétés mères, à savoir respectivement ADEV Wasserkraftwerk AG et ADEV Solarstrom AG. Ces tâches sont effectuées sur le temps de travail normal, raison pour laquelle aucune indemnité n'est versée.

Indemnisation des membres des conseils d'administration

ADEV Energiegenossenschaft	CHF 20 031*
ADEV Wasserkraftwerk AG	CHF 14 601
ADEV Solarstrom AG	CHF 15 467
ADEV Windkraft AG	CHF 8 067
ADEV Ökowärme AG	CHF 15 404

* sans indemnité forfaitaire de délégué du CA

Participations des membres du conseil d'administration dans les sociétés du groupe ADEV

	ADEV Energiegenossenschaft Nombre de parts	ADEV Wasserkraftwerk AG Nombre d'actions	ADEV Solarstrom AG Nombre d'actions	ADEV Windkraft AG Nombre d'actions	ADEV Ökowärme AG Nombre d'actions
Eric Nussbaumer	2	12	16	6	6
Andreas Miescher	2	66	90	–	–
Anna Vettori	2	3	26	14	–
Rémy Chrétien	1	–	12	–	–
Timotheus Zehnder	1	–	2	–	5
Roman Derungs	1	–	–	–	3
Lars Konersmann	–	–	1	–	–
Reto Rigassi	1	–	–	5	–
Christoph Rutschmann	–	–	–	–	25
Barbara Schaffner	10	–	5	10	–
Dieter Seifried	2	36	–	44	–
Jürg Weilenmann	2	40	10	–	–
Claudia Zimmermann	1	1	–	–	–
Adrian Zwahlen	–	5	–	–	–

Gestion des filiales d'ADEV

Les filiales d'ADEV n'ont pas de personnel propre, à l'exception de Willy Gysin AG, qui dispose de ses propres monteurs électriciens, au nombre de 10 en 2022, et d'un directeur en la personne de Sebastiano Rossi. La conduite et l'exploitation de toutes les autres filiales sont confiées à ADEV Energiegenossenschaft, conformément aux différents règlements d'exploitation. ADEV Energiegenossenschaft est indemnisée pour les prestations suivantes :

- Gestion des filiales
- Gestion de l'exploitation et de l'administration de toutes les installations de production d'énergie, y compris les dépannages, la télésurveillance et la permanence 24 heures sur 24
- Tenue du registre des actionnaires et organisation de l'assemblée générale
- Assistance des conseils d'administration, tous travaux de gestion et d'administration

Indemnisation d'ADEV Energiegenossenschaft pour la gestion et l'exploitation des filiales

ADEV Wasserkraftwerk AG	CHF 367 905
ADEV Solarstrom AG	CHF 557 898
ADEV Windkraft AG	CHF 89 463
ADEV Ökowärme AG	CHF 277 812
ADEV Solarstrom GmbH	CHF 16 999
ADEV force hydraulique SAS	CHF 57 347
Wärme ADEV AG	CHF 1 000
Wärmeverbund Lehenmatt Birs	CHF 51 525

Membres du conseil d'administration du groupe ADEV

	ADEV Energiegenossenschaft	ADEV Wasserkraftwerk AG	ADEV Solarstrom AG	ADEV Windkraft AG	ADEV Ökowärme AG
Eric Nussbaumer <i>PCA ADEV Energiegenossenschaft</i>	•				
Andreas Miescher <i>PCA ADEV Wasserkraftwerk AG</i>	•	•			
Rémy Chrétien <i>PCA ADEV Solarstrom AG</i>	•		•		
Anna Vettori <i>PCA ADEV Windkraft AG</i>	•			•	
Timotheus Zehnder <i>PCA ADEV Ökowärme AG</i>	•		•		•
Roman Derungs	•				•
Lars Konersmann			•		
Reto Rigassi	•			•	
Christoph Rutschmann					•
Barbara Schaffner	•		•		
Dieter Seifried				•	
Jürg Weilenmann		•			
Claudia Zimmermann	•	•			
Adrian Zwahlen		•			



- 1 Eric Nussbaumer
- 2 Andreas Miescher
- 3 Rémy Chrétien
- 4 Anna Vettori
- 5 Timotheus Zehnder
- 6 Roman Derungs
- 7 Lars Konersmann
- 8 Reto Rigassi
- 9 Christoph Rutschmann
- 10 Barbara Schaffner
- 11 Dieter Seifried
- 12 Jürg Weilenmann
- 13 Claudia Zimmermann
- 14 Adrian Zwahlen

Liste des installations

CHAUFFAGE COLLECTIFS ADEV ENERGIEGENOSSENSCHAFT ET ADEV ÖKOWÄRME AG

	Canton	Société	Mise en service	Puissance électrique (CCF) Electricité en kW	Production d'électricité en MWh, 2022	Puissance de chauffage Chaleur en kW	Production de chaleur en MWh 2022
Chauffages collectifs avec couplage chaleur-force							
Aarau, Chocolat	AG	1	1989	20	84	230	278
Aesch, Sunnefäld	BL	1	1988	70	315	340	687
Arlenheim, Sonnnehof	BL	1	1992	80	292	440	623
Basel, Alterszentrum Breite	BS	2	2015	172	420	552	1 052
Dornach, Gempenring	SO	1	1995	16	47	110	146
Liestal, Ostenberg	BL	1	1992	150	594	932	1 356
Münchenstein, Walzwerk	BL	1	2008	175	664	1 950	1 282
Muttenz, Stettbrunnen	BL	1	1988	45	48	283	465
Total électricité et chauffage (CCF)				728	2 564		5 889
Chauffages collectifs à bois							
Arlenheim, Werkhof	BL	1	2011			320	576
Bettingen, Chrischona	BS	2	2021			550	945
Chur, GBC Daleu	GR	2	2018			1 000	1 372
Embrach, Haldenmatt	ZH	2	1999			360	711
Hasle, Emmenau	BE	2	2005			642	907
Hittnau, Grundisäuli	ZH	2	1995			190	339
Liestal, Bienenberg	BL	2	2019			300	373
Muttenz, Hinterzweien	BL	1	2011			750	1 313
Muttenz, Margelacker	BL	2	2019			2 500	2 936
Nuglar, Schulhaus	SO	1	2007			180	185
Oberhasli, Widenacher	ZH	2	Achat en 2021			750	1 470
Volketswil, La Veranda	ZH	2	1995			240	388
Total chauffages collectifs à bois							11 515
Chauffages collectifs avec pompes à chaleur							
Basel, Erlenmatt Ost	BS	2	2017			634	1 332
Lehenmatt Birs (Anteil ADEV von 50%)	BS/BL	3	2022			3 000	1 447
Dornach, Sonnhalde	SO	1	2013			110	101
Total chauffage (pompes à chaleur)							2 880
Réseaux de chauffage à chaleur du réseau (déchets et bois)							
Zürich, Zanggerweg	ZH	2	2021				226
Totale chaleur (chaleur du réseau)							226
PRODUCTION TOTALE DE CHALEUR DU GROUPE ADEV							20 510

1 Réseau de chauffage ADEV Energiegenossenschaft

2 Réseau de chauffage ADEV Ökowärme AG

3 Participation d'ADEV Energiegenossenschaft au réseau de chauffage à hauteur de 50 %
(chaleur produite : valeur correspondant à 50% ; puissance : valeur effective de 100%)

CENTRALES HYDROELECTRIQUES ADEV WASSERKRAFTWERK AG

	Canton/Région	Mise en service	Puissance électrique	MWh 2022
ADEV Wasserkraftwerk AG				
Gerlafingen, Moosbrunnen 3	SO	2022	270	865
Hasle Rüegsau, Emmenau 1 + 2	BE	2005	270	1 246
Langnau a.A, Gattikonbrücke	ZH	1998	150	703
Laufen, Juramill	BL	1997	320	1 137
Luterbach, Unt. Emmengasse	SO	2000	820	3 412
Olten, Dünneren	SO	2015	375	804
Wiler b.U, Moosbrunnen 1+2	BE	2014	780	2 610
Total centrales hydroélectriques ADEV Suisse			2 715	10 777
ADEV force hydraulique SAS				
Münster, Couvent	Elsass	2013	385	1 061
Münster, Hammer	Elsass	2012	400	1 156
Münster, Leymel	Elsass	2010	400	1 024
Total centrales hydroélectriques ADEV France			1 185	3 241
TOTAL CENTRALES HYDROÉLECTRIQUES ADEV			3 900	14 018
Lütisburg, Guggenloch, Genossenschaft pro Guggenloch	SG	1994	120	438
TOTAL CENTRALES HYDROÉLECTRIQUES ADEV ET GENOSSENSCHAFT PRO GUGGENLOCH			4 020	14 286

INSTALLATIONS SOLAIRES ADEV SOLARSTROM AG

	Canton	Mise en service	kWc	MWh 2022
Buchs, Braui	AG	2013	114	75
Eiken, KDL Ruchen	AG	2015	247	161
Lenzburg, Mehrfamilienhaus Miarelli	AG	2009	55	67
Wohlen, Digitec Galaxus	AG	2020	61	60
Wohlen, Ferrowohlen	AG	2012	2 953	2 945
Total	AG		3 430	3 308
Diemerswil, Vogtfarm	BE	2013	65	91
Iffwil, Imhof	BE	2013	121	126
Konolfingen, Libellenweg (3 Anlagen)	BE	2011	39	33
Münchenbuchsee, Schwendimann	BE	2013	154	157
Rubigen, Kästli	BE	2013	157	160
Total	BE		537	567
Allschwil, 3-fach-Turnhalle	BL	2017	75	78
Allschwil, Sportanlage im Brüel	BL	2015	58	57
Binningen, Zentrum Schlossacker	BL	2012/2018	100	97
Buus, Bäumlhof	BL	2013	160	102
Diegten, Bachsäge Schneider	BL	2008	117	117
Gelterkinden, Hallenbad	BL	2020	151	155
Gelterkinden, Tennishalle	BL	2021	161	187
Liestal, Bücheli Center	BL	2012	64	50
Liestal, Frenkenbündten	BL	2015	80	90
Liestal, Hanro	BL	2012	99	100
Liestal, Hanro Hauptbau	BL	2015	71	69
Liestal, HPS	BL	2007	35	38
Liestal, Kasernenstrasse	BL	2005/2019	4	3
Liestal, Schulhaus Fraumatt	BL	1988/2011	74	68
Münchenstein, APH Hofmatt	BL	2013	136	96
Münchenstein, HPS	BL	2012	86	75

	Canton	Mise en service	kWc	MWh 2022
Muttenz, Clariant	BL	2010	452	506
Niederdorf, MZH	BL	2013	52	53
Niederdorf, Schulhaus	BL	2013	76	76
Oberwil, Hinterbergweg	BL	2021	62	68
Oberwil, Ryser im Buech	BL	2008	161	177
Ormalingen, Laufstall Schneider	BL	2011	59	50
Reinach, Gemeindezentrum	BL	2002	25	26
Rünenberg, Köfer	BL	2021	38	43
Seltisberg, Heime auf Berg	BL	2022	84	4
Therwil, Schulhaus Wil matt	BL	2018	30	29
Total	BL		2 508	2 414
Basel, Bethesda Spital	BS	2014	100	104
Basel, BFS	BS	2001	31	33
Basel, Coop Prodega	BS	2010	356	423
Basel, Erlenmatt-Ost	BS	2017	531	510
Basel, IWBZ	BS	2005	41	47
Basel, Kaltbrunnen	BS	2003	35	33
Basel, Lysbüchel Süd	BS	2021	41	87
Basel, MFH Hünigerstrasse	BS	2019	29	29
Basel, St. Jakob Park	BS	2006	202	219
Basel, Werkhof Nidwaldnerstr.	BS	2008	29	28
Bettingen, Chrischona (3 Anlagen)	BS	2021	100	100
Riehen, HERA	BS	2002	50	49
Riehen, Maienbühl	BS	2003	50	28
Total	BS		1 659	1 690
Ried bei Kerzers, Widalmi	FR	2022	313	246
Total	FR		313	246
Carouge, Migros	GE	2006	270	268
Satigny, Feldschlösschen	GE	2011	368	388
Total	GE		638	656
Alberswil, Vihscheune	LU	2009	95	100
Emmenbrücke, BBZW Emmen	LU	2014	193	190
Emmenbrücke, RUAG	LU	2015	419	443
Luzern, Reussporttunnel	LU	2013	269	255
Menznaun, Eiholzer Geiss	LU	2013	89	74
Sursee, Schule (Hauptgebäude)	LU	2015	107	98
Sursee, Sporthalle	LU	2015	115	107
Sursee, Stadthalle	LU	2014	199	213
Total	LU		1 486	1 480
Dornach, Sonnhalde	SO	2012	8	8
Grenchen, Hangar OST	SO	2011	161	199
Grenchen, REGA Hangar 1	SO	2020	30	20
Grenchen, Shedhangar	SO	2012	140	168
Total	SO		339	395
Homburg, Burkhalter	TG	2013	67	80
Total	TG		67	80
Fehraltorf, Reitenbacherhof	ZH	2014	79	87
Hottingen, Kantonsschule	ZH	2013 / 2018	100	107
Oberhasli, Agrotropic	ZH	2021	235	282
Schlieren, Roche	ZH	2017	52	45
Schlieren, Wagi HH3	ZH	2020	67	69
Steinmaur, Turnhalle	ZH	2020	140	164
Winterthur; Mehrgenerationenhaus Giesserei	ZH	2012	196	204
Wollishofen, ZSG	ZH	2005	47	52
Zürich, Balgrist 1+2	ZH	1998 / 2017	128	120
Zürich, Hagenholz	ZH	2001	196	207
Zürich, Hauptbahnhof	ZH	1999	51	50
Zürich, Seewasserwerk Lengg	ZH	1998	75	82
Zürich, Uni Irchel 1	ZH	2002	17	18
Zürich, Uni Irchel 2	ZH	2010	54	57
Total	ZH		1 438	1 544
TOTAL ADEV SOLARSTROM AG	ALLE		12 415	12 380

INSTALLATIONS SOLAIRES D'ADEV ENERGIEGENOSSENSCHAFT

	Canton	Mise en service	kWc	MWh 2022
ADEV Energiegenossenschaft				
Einsiedeln, SJBZ	SZ	1992	9	0
Zürich, Breitensteinstr.	ZH	1993	3	2
Total			12	2

INSTALLATIONS SOLAIRES ADEV SOLARSTROM GMBH

	Canton	Mise en service	kWc	MWh 2022
ADEV Solarstrom GmbH				
Konstanz, Hämmerle	Ba. Wü	2004	119	124
Ostfildern, Fink	Ba. Wü	2006	218	242
Ravensburg, Adolf Aich	Ba. Wü	2008	71	64
Sindelfingen, Königsknoll	Ba. Wü	2005	61	58
Sindelfingen, Schulhaus Goldberg	Ba. Wü*	2005	54	58
Total ADEV Solarstrom GmbH			524	546
Total Solarstromanlagen ADEV Gruppe			12 950	12 928

*Légende: Ba. Wü = Baden-Württemberg

EOLIENNES ADEV WINDKRAFT AG

	Canton	Mise en service	Puissance électrique kWc	Production 2022 MWh
Parc éolien St. Brais	JU	2009	4 000	7 905
TOTAL EOLIENNES ADEV WINDKRAFT AG			4 000	7 905



Les éoliennes ont pour avantage, entre autres, de pouvoir être démantelées en très peu de temps, comme nous l'avons démontré lors du démontage de notre installation de la montagne de Granges.

Mentions légales

Conception graphique:
michinussbaumer.ch

Rédaction :
Sinnform AG

Photos :
Archives d'ADEV

Lukas Pitsch
Photo de couverture:
Ryzhkov Oleksandr (Shutterstock)

Impression:
Stuedler Press AG, Bâle

Papier :
RecyStar nature FSC



ADEV Energiegenossenschaft
Kasernenstrasse 63
Postfach 550
4410 Liestal
Tel. 061 927 20 30
info@adev.ch
www.adev.ch