

## Communiqué de presse

### Swiss Energypark 2025: une sécurité d'approvisionnement élevée malgré des conditions exigeantes

BKW AG  
Media Relations  
Viktoriaplatz 2  
3013 Berne

Tél. +41 58 477 51 07  
media@bkw.ch  
www.bkw.ch

En 2025, 134,45 GWh d'électricité ont été produits à partir d'énergies renouvelables

Berne et Saint-Imier, le 5 mars 2026

**La production d'électricité renouvelable dans le Swiss Energypark est restée élevée en 2025. Malgré une année difficile sur le plan climatique, marquée par un débit d'apport inférieur à la moyenne et des régimes de vent faibles dans toute l'Europe, un total de 134,45 gigawattheures (GWh) d'électricité a été produit en 2025. Cela a permis de couvrir 81% de la consommation annuelle d'électricité de la région. La combinaison de l'énergie éolienne, de la force hydraulique et du photovoltaïque fait également ses preuves dans des conditions-cadres difficiles.**



L'installation photovoltaïque de Mont-Soleil et la centrale éolienne Juvent. ©BKW

Le Swiss Energypark, qui couvre la zone de desserte du réseau électrique de la Société des Forces électriques de La Goule et compte environ 21'000 habitantes et habitants, a enregistré une production d'électricité renouvelable de 134,45 GWh en 2025. Pour une consommation totale de 166,96 GWh, cela représente un niveau toujours élevé d'autonomie énergétique.

### **L'énergie éolienne reste un pilier porteur**

Toutes les centrales éoliennes du Swiss Energypark ont apporté la plus grande contribution avec un total de 86,50 GWh, soit 64% de la production totale. L'année 2025 a été marquée dans toute l'Europe par des régimes de vent exceptionnellement faibles – une configuration météorologique rare qui a touché de nombreux parcs éoliens européens. Les conditions ont également été exigeantes sur le site de Juvent. Malgré ce contexte, la centrale éolienne Juvent a produit 72,6 GWh, soit 4% de plus que la valeur annuelle budgétisée. L'énergie éolienne reste un pilier central de la sécurité d'approvisionnement, en particulier pendant le semestre hivernal.

### **La force hydraulique à un faible niveau**

Avec 16,29 GWh (12% de la production totale), la centrale hydraulique de La Goule a enregistré sa plus faible production depuis plusieurs décennies. Cette situation s'explique par la baisse des débits d'eau ainsi que par des adaptations régulateurs imposant des débits résiduels plus élevés pour respecter les normes environnementales françaises. Cette évolution montre la dépendance croissante de la force hydraulique vis-à-vis des conditions-cadres climatiques et réglementaires.

### **L'énergie solaire poursuit sa croissance – l'hiver reste un défi**

L'énergie solaire a poursuivi son essor pour atteindre une part de 24% de la production totale, avec 31,66 GWh. L'installation photovoltaïque de Mont-Soleil a produit 537,30 MWh, une valeur proche de sa moyenne pluriannuelle, malgré plus de 30 ans d'exploitation. Une analyse conjointe de l'EPFL, du CSEM et de la BFH confirme la grande stabilité à long terme de l'installation avec une dégradation cumulée de la puissance inférieure à 8,5%. Dans la zone de desserte de La Goule, près de 20% des bâtiments sont désormais équipés d'installations photovoltaïques, ce qui est nettement supérieur à la moyenne suisse (environ 15%).

La forte production estivale accroît l'autonomie annuelle de la région. Dans le même temps, le déficit hivernal reste un défi majeur pour l'approvisionnement en électricité de la Suisse. Des projets tels que MontSol, développés dans le cadre des mesures Solar Express de la Confédération, visent à renforcer de manière ciblée la production pendant la saison froide afin de réduire la dépendance aux importations.

### **Intégration au réseau: des solutions intelligentes plutôt que le surdimensionnement**

Avec le développement continu du photovoltaïque, les pics de production locaux se multiplient lors des périodes estivales très ensoleillées. Ceux-ci sont généralement de courte durée, mais nécessitent des capacités de réseau considérables pour être

intégralement absorbés. Une solution exclusivement basée sur l'infrastructure engendrerait des coûts élevés. C'est pourquoi des dispositifs techniques complémentaires tels que le peak shaving (ajustement d'injection) sont à l'étude. Des analyses effectuées pour le compte de l'Office fédéral de l'énergie montrent qu'une limitation de la puissance d'injection à 70% de la puissance de l'onduleur n'a qu'un impact financier marginal – de l'ordre de quelques francs par an pour une installation de maison individuelle type – tout en réduisant considérablement la charge sur le réseau. De telles approches permettent de planifier les investissements dans le réseau de manière ciblée et économique et de poursuivre le développement de l'intégration des énergies renouvelables au service du système.

### **Une région pilote pour l'avenir énergétique**

Malgré une année hydraulique faible, des conditions de vent inférieures à la moyenne et une production solaire proche de la moyenne multiannuelle, le Swiss Energypark a pu couvrir 81% de ses besoins annuels en électricité avec de l'énergie renouvelable produite localement. Le Swiss Energypark confirme ainsi son rôle de région pilote pour la transition énergétique. En collaboration avec différents partenaires, des solutions sont développées pour renforcer la sécurité d'approvisionnement et intégrer durablement la part croissante des énergies renouvelables dans le système énergétique suisse.

Le Swiss Energypark s'étend sur un secteur de 251 km<sup>2</sup>, entre le Jura et le Jura bernois. Il abrite notamment la production éolienne de Juvent ainsi que la production hydroélectrique du barrage de La Goule. Ce secteur est unique, car ses besoins en électricité sont presque entièrement couverts par des énergies renouvelables. Le Swiss Energypark présente des caractéristiques similaires à celles que la Suisse souhaite atteindre d'ici 2050. Il sert ainsi de laboratoire en conditions réelles pour anticiper les défis auxquels les réseaux de distribution électrique devront faire face. Le Swiss Energypark prouve à petite échelle qu'il est possible, grâce à l'intelligence et à l'innovation, d'exploiter un réseau de distribution fiable fournissant à tous les ménages un mix énergétique 100% renouvelable et produit localement. Le réseau de la Société des Forces électriques de La Goule fait partie du Swiss Energypark.

Plus d'informations sur le Swiss Energypark: [www.swiss-energypark.com/](http://www.swiss-energypark.com/)

Plus d'informations sur la centrale éolienne: [www.juvent.ch/fr](http://www.juvent.ch/fr)

Plus d'informations sur la centrale solaire: [www.societe-mont-soleil.ch](http://www.societe-mont-soleil.ch)

Plus d'informations sur La Goule: [www.lagoule.ch](http://www.lagoule.ch)

Plus d'informations sur l'Espace découverte Énergie: [www.espacedecouverte.ch](http://www.espacedecouverte.ch)



## **BKW**

Le groupe BKW est une entreprise internationale spécialisée dans l'énergie et les infrastructures. Son siège est à Berne. BKW emploie plus de 12'000 collaborateurs et collaboratrices. Grâce à son réseau de sociétés et à ses technologies innovantes, il propose à sa clientèle des compétences complètes dans les domaines des infrastructures, du bâtiment et de l'énergie. Il planifie, construit et exploite des infrastructures de production d'énergie et d'approvisionnement en énergie pour les entreprises, les particuliers et les services publics et propose des modèles commerciaux numériques pour les énergies renouvelables. Aujourd'hui, le portefeuille du groupe BKW comprend la planification et le conseil en ingénierie pour des projets dans les domaines de l'énergie, des infrastructures et de l'environnement, des solutions intégrées dans la technique du bâtiment et couvre également la construction et l'entretien de réseaux d'énergie, de télécommunication, de transport et de distribution d'eau. Grâce à des solutions d'avenir, les entreprises du groupe BKW réalisent des espaces où il fera bon vivre.