

Ainsi fonctionne «Next Energy» – aussi en Suisse?

eesuisse Congrès anniversaire 2026

Bâle, 7 mai 2026
Dr. Markus Flatt

Suisse par rapport à l'Allemagne: plus petite, plus électrifiée, plus fragmentée et plus pragmatique

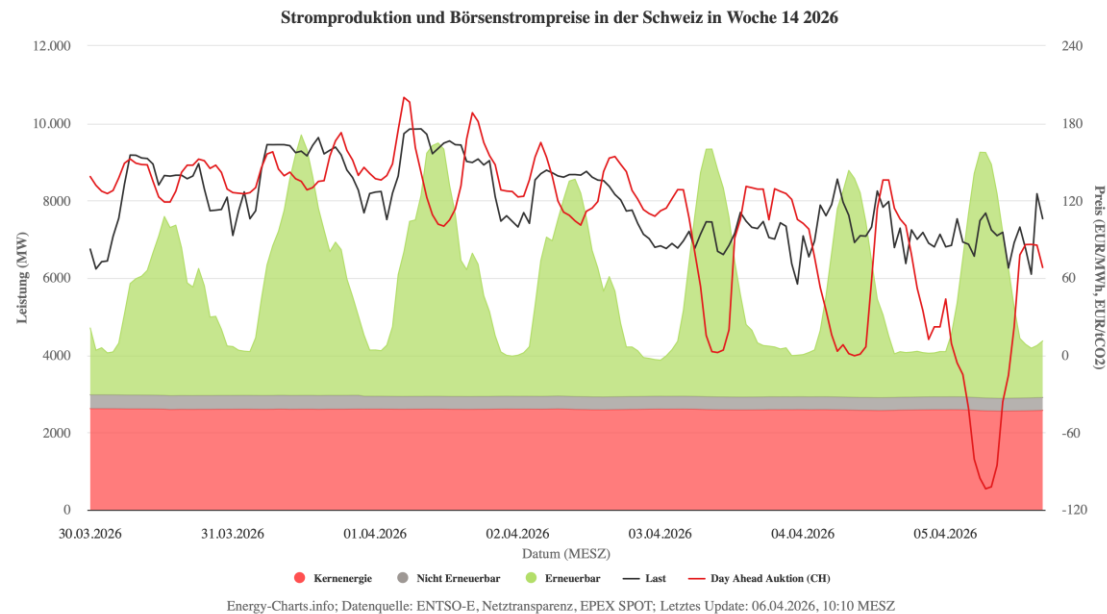
Quelques indicateurs clés pour les deux pays (2024)



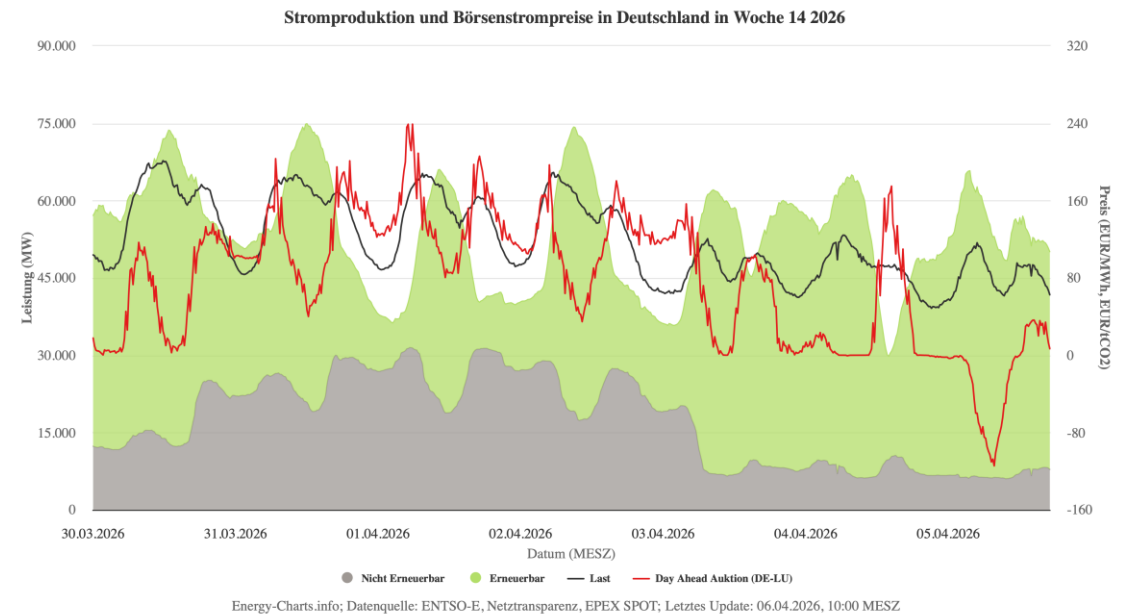
	Suisse	Allemagne	
<i>Population totale</i>	env. 9,1 mio	env. 83,6 mio	→ Facteur 9
<i>Consommation finale annuelle d'énergie</i>	env. 212 TWh	env. 2 980 TWh	
<i>par habitant</i>	env. 23,4 MWh	env. 35,6 MWh	→ Facteur 1,5
<i>Consommation d'électricité par an</i>	env. 58 TWh	env. 464 TWh	
<i>par habitant</i>	env. 6,4 MWh	env. 5,5 MWh	→ Facteur 0,9
<i>Part des énergies renouvelables dans la production</i>	env. 67 %	env. 59 %	
<i>Intensité CO₂ de la production d'électricité</i>	33 gCO₂éq/kWh	344 gCO₂éq/kWh	
<i>Nombre de gestionnaires de réseaux de distribution (GRD)</i>	env. 600	env. 850	→ Facteur 1,4
<i>Nombre de clients par GRD</i>	env. 15 000	env. 98 000	
<i>Déploiement des compteurs intelligents</i>	> 50 %	> 5 %	

La production suisse est relativement inflexible (mais sans CO2)

Production, charge et prix spot Suisse (KW 14/2026)

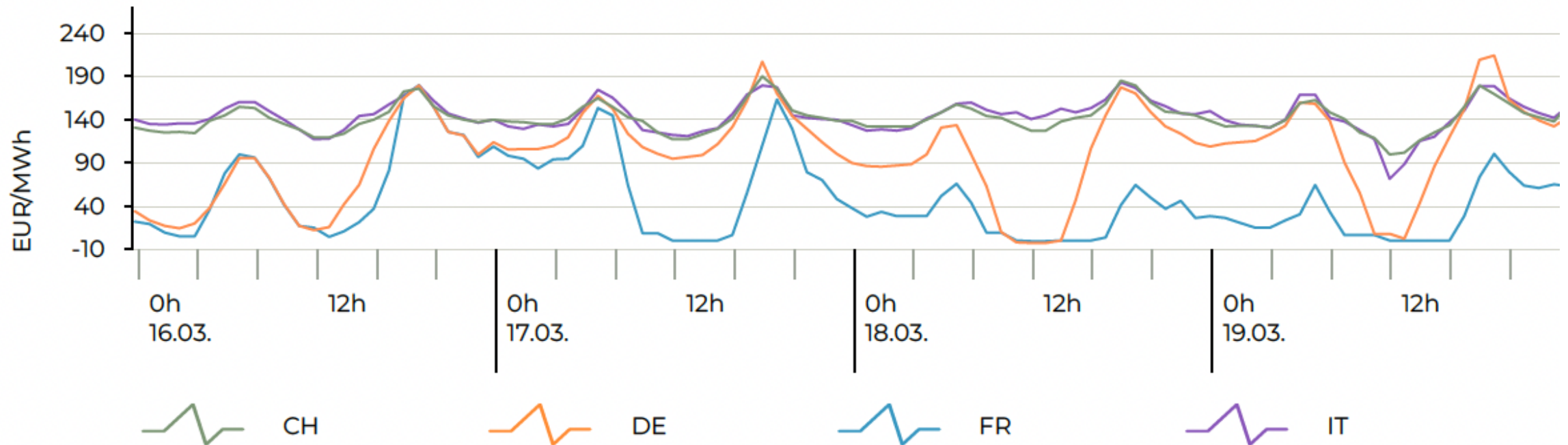


Production, charge et prix spot Allemagne (KW 14/2026)

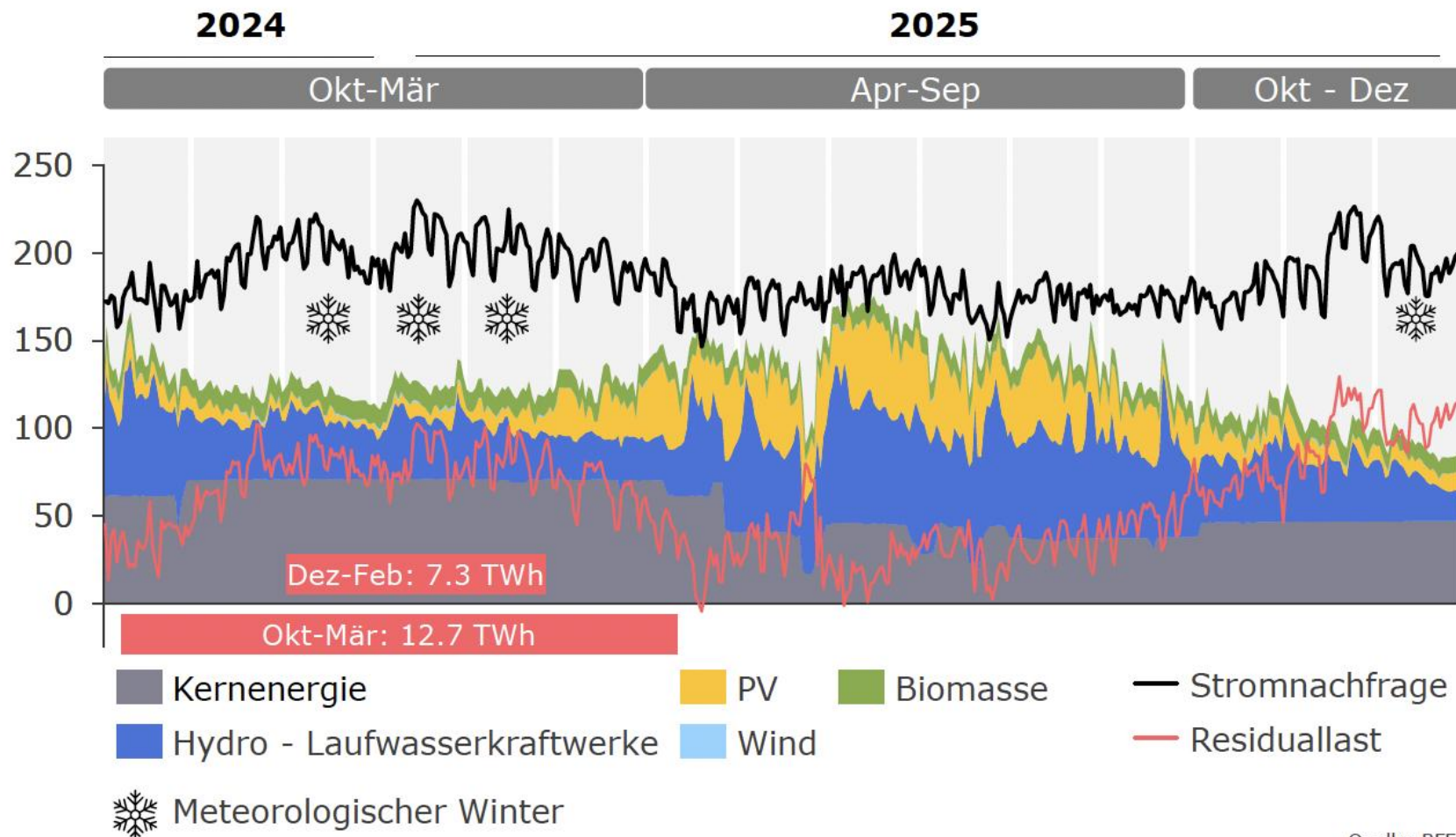


... et importe donc les prix des pays voisins

Comparaison des prix du marché spot CH / DE / FR / IT en semaine 12 / 2026



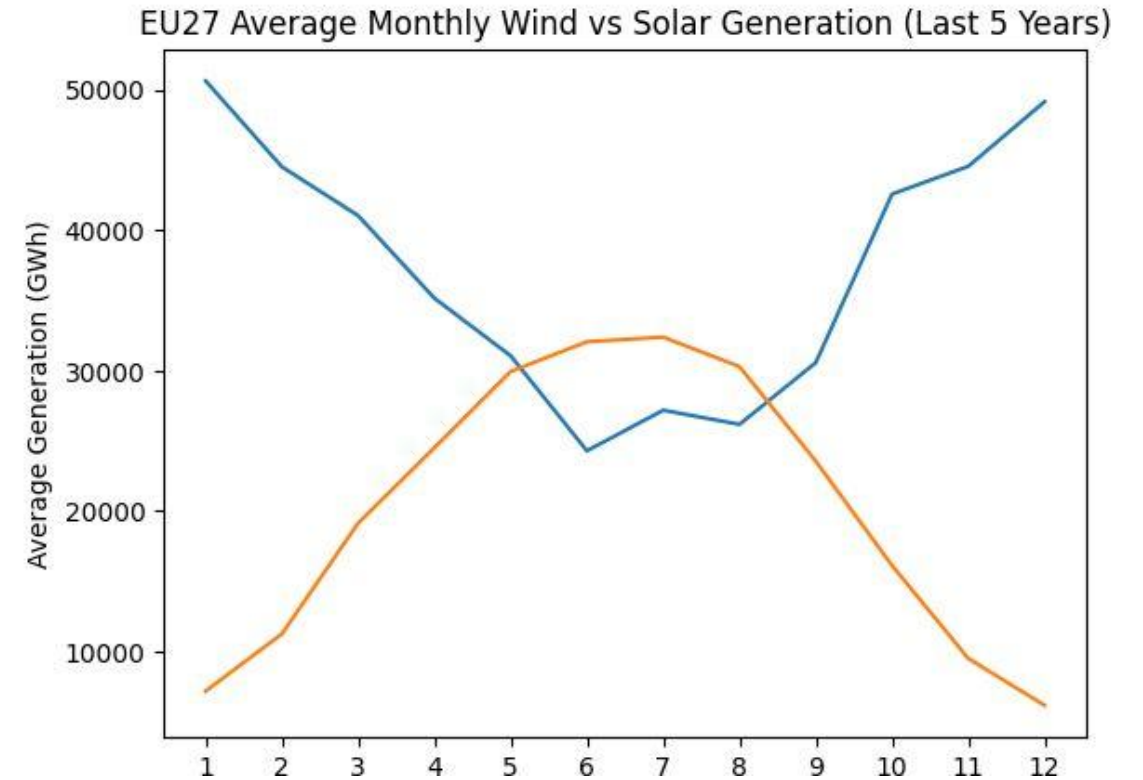
Le débat suisse sur le développement des capacités se concentre sur le problème de la «lacune hivernale»



Quelle: BFE

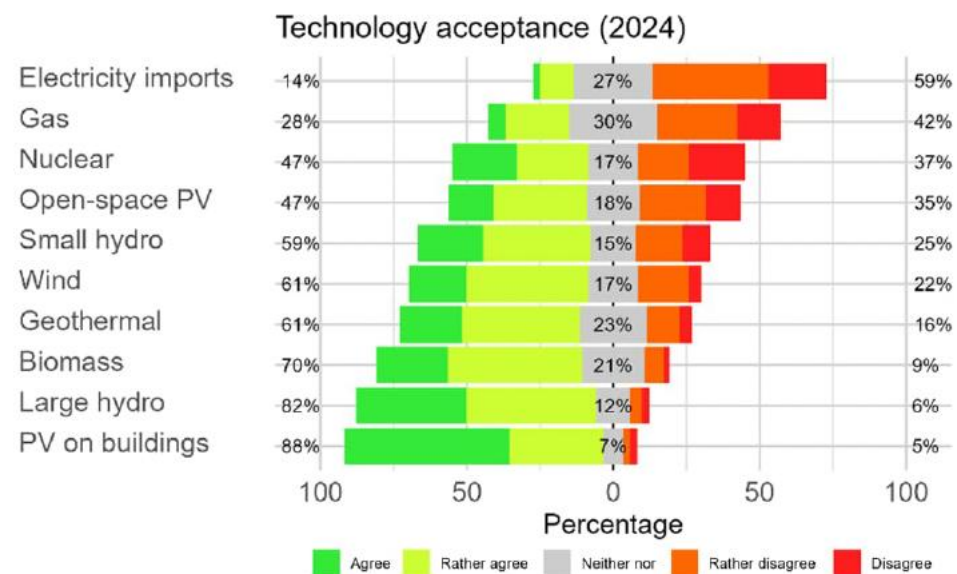
La solution est en fait évidente

Idéale saisonnière combinaison d'énergie éolienne et solaire



Mais l'acceptation du développement de l'éolien est un défi; le gaz, le nucléaire et les importations sont moins populaires

Acceptation des technologies selon l'ETH



Acceptation du développement

Grafik 12

Zusätzliche Produktionsarten bei Kapazitätsmangel

Falls der im Stromgesetz beschlossene Ausbau der Stromproduktion nicht ausreicht, welche zusätzliche Produktion in der Schweiz wählen Sie dann?

in % Stimmberechtigte ab 18 Jahren

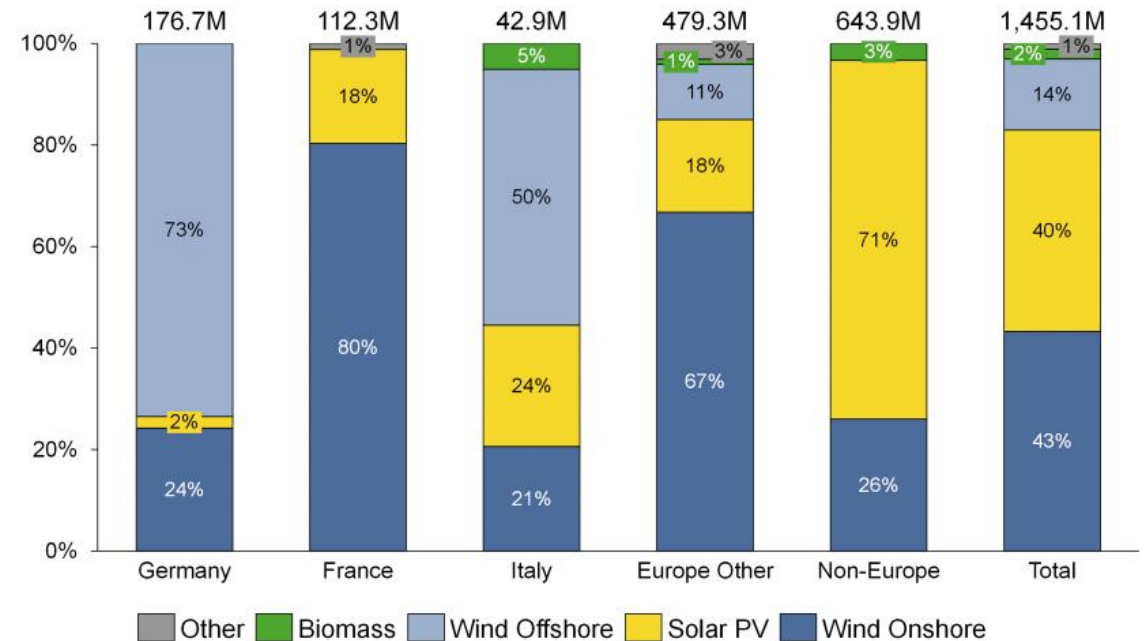
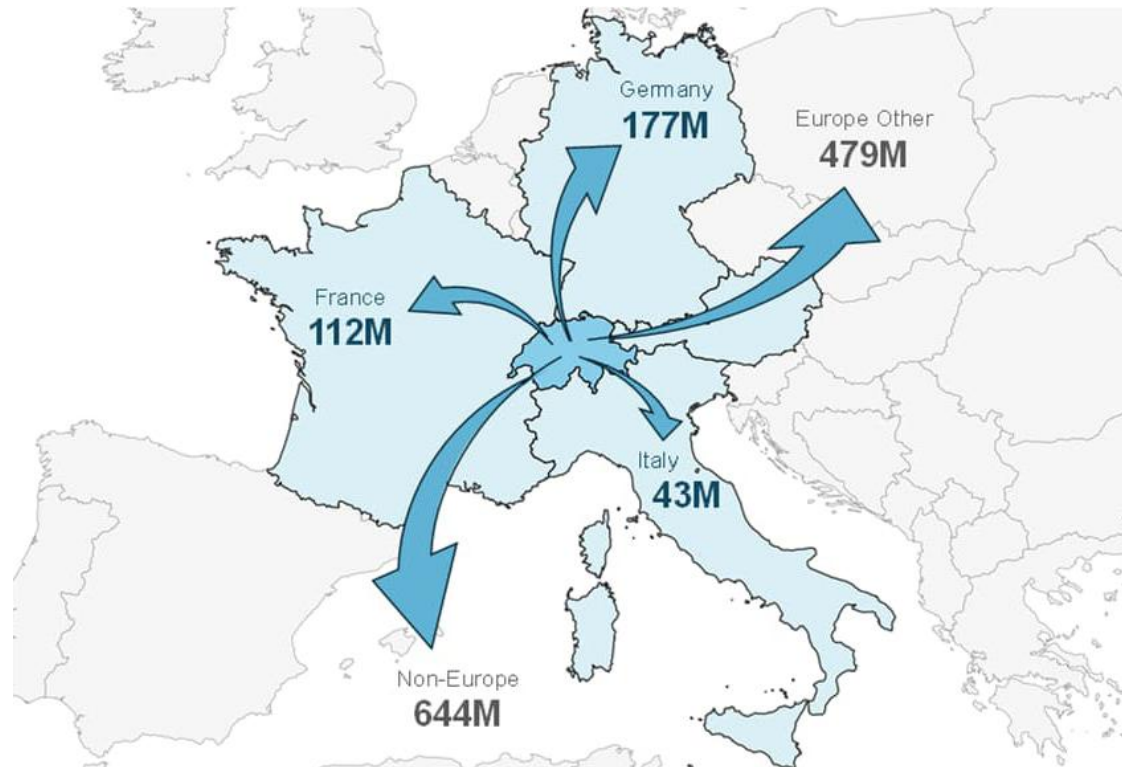
Mehrfachantworten möglich



© gfs.bern, Versorgungssicherheit 4. Welle, März 2025 (N=1000)

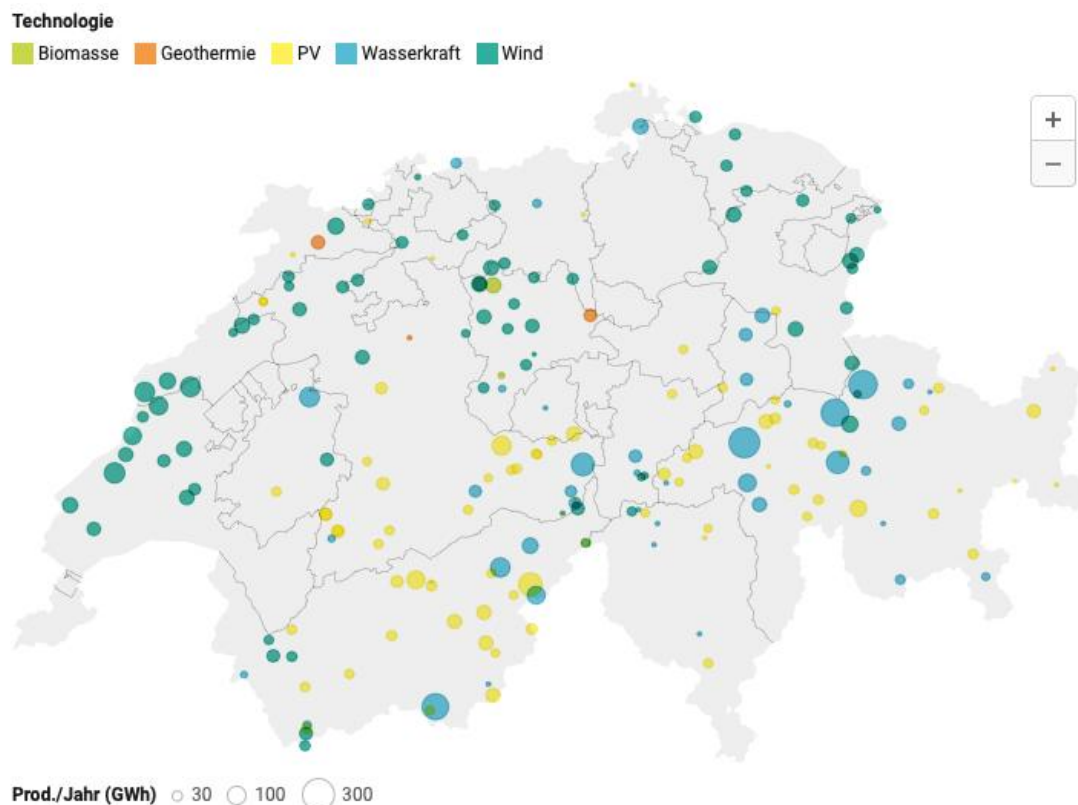
C'est pourquoi les fournisseurs d'énergie suisses investissent principalement dans des projets éoliens à l'étranger

Investissements annuels des fournisseurs d'énergie suisses (2013 – 2022 en US\$)



Le développement en Suisse de grands projets hydroélectriques, solaires et éoliens reste difficile

Vue d'ensemble des projets de centrales en CH



Projekte Erneuerbare Energien nach Projektstand/Technologie

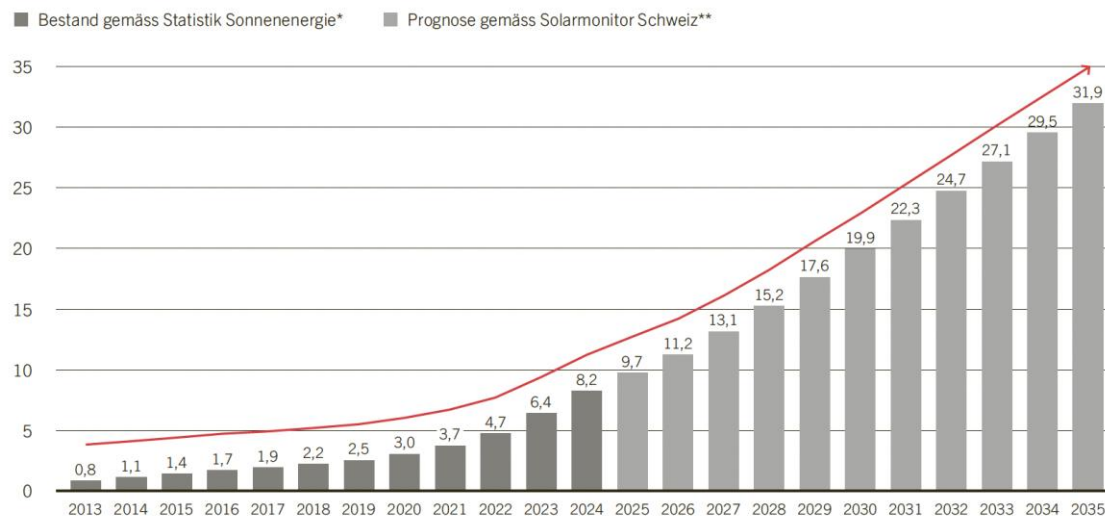
	Wasserkraft	PV	Wind	Biomasse	Geothermie
Projektidee	34	5	39	0	1
An Gemeindeversammlung zugestimmt	0	0	0	0	0
Bewilligungsverfahren	4	18	20	0	0
Bewilligte Anlage	1	7	2	0	0
Anlage im Bau	3	2	1	1	1
Realisierte Anlage	3	7	2	0	0
nicht realisierte Anlage	1	41	6	1	1

Projekte Erneuerbare Energien nach Technologie

	Anzahl	Prod./Jahr (GWh)	Prod./Winter (GWh)
Biomasse	1	4	0
Geothermie	2	41	20
Wasserkraft	45	2'168	2'451
Photovoltaik	39	711	304
Wind	64	2'314	1'530
Total	151	5'238	4'305

L'extension décentralisée fonctionne nettement mieux; l'intégration du système via la «flexibilité» comme facteur de réussite

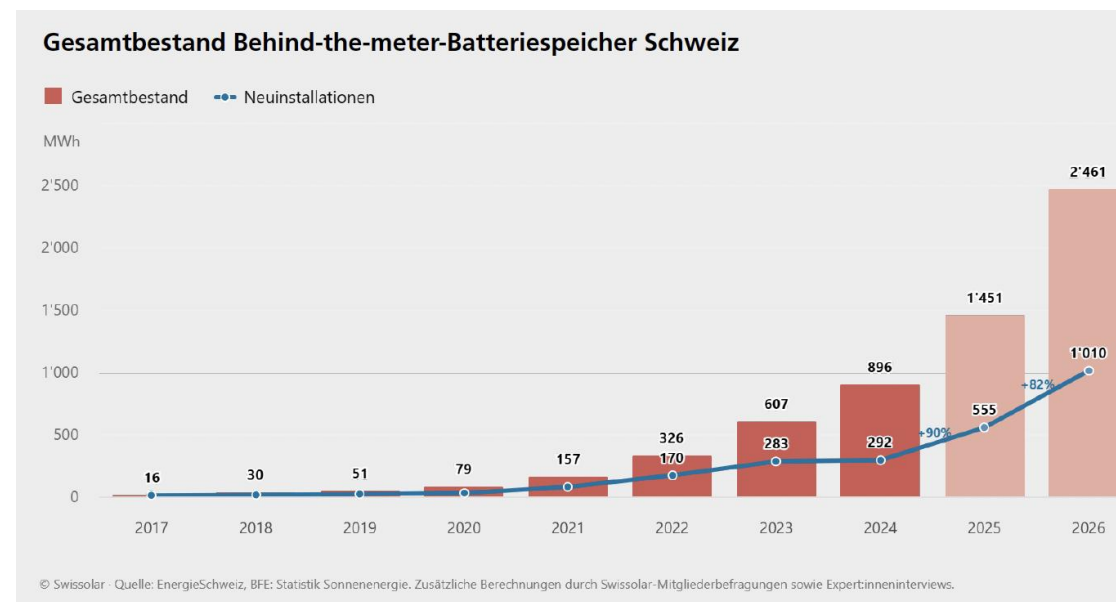
Ajouts solaire y c. prévisions (puissance cumulée en GW)



* Bundesamt für Energie (BFE): Statistik Sonnenenergie 2024, Juli 2025.

** Swissolar: SOLARMONITOR Schweiz 2024 – Entwicklungen, Trends und Perspektiven im Photovoltaik-Markt Schweiz, November 2024.

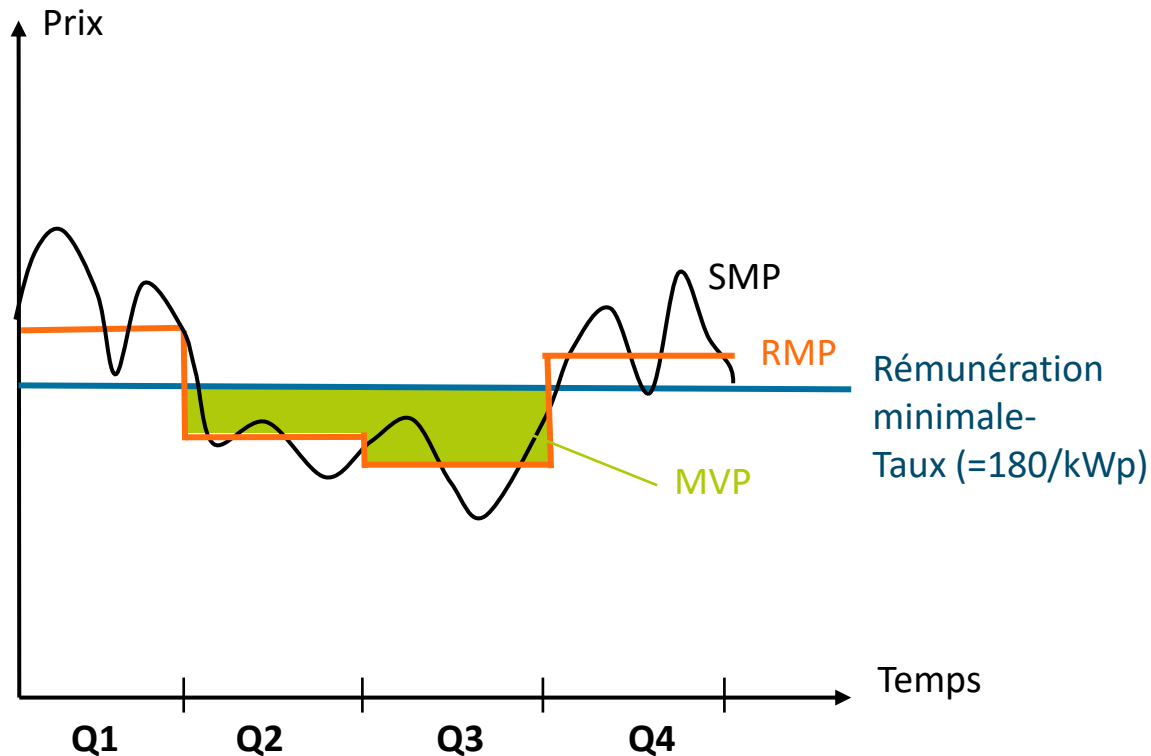
Ajouts stockage «behind the meter» (capacité cumulée en MWh)



© Swissolar - Quelle: EnergieSchweiz, BFE: Statistik Sonnenenergie. Zusätzliche Berechnungen durch Swissolar-Mitgliederbefragungen sowie Expertinneninterviews.

Rémunérations d'injection dynamiques dès 2027* comme une contribution importante à des signaux de prix adéquats

Nouveau modèle de prix de marché visant des signaux de prix adéquats pour les prosumers & injecteurs



- SMP** Prix spot Day-ahead pour la zone de marché Suisse (actuellement horaire; à l'avenir quart-horaire)
- RMP** Prix de référence de marché trimestriel conformément aux exigences de l'art. 15 EnFV basé sur le prix spot Day-ahead pour la zone de marché Suisse et pour toutes les installations mesurées par profil de charge, par technologie (calcul/publication BFE)
- MVP** Prime de rémunération minimale comme différence entre RMP et le taux de rémunération minimale (par installation), si RMP est inférieur à la rémunération minimale

Sources: EVU Partners (2025) étude Swissolar; UVEK (2025) projet mis en consultation de sept. 2025.

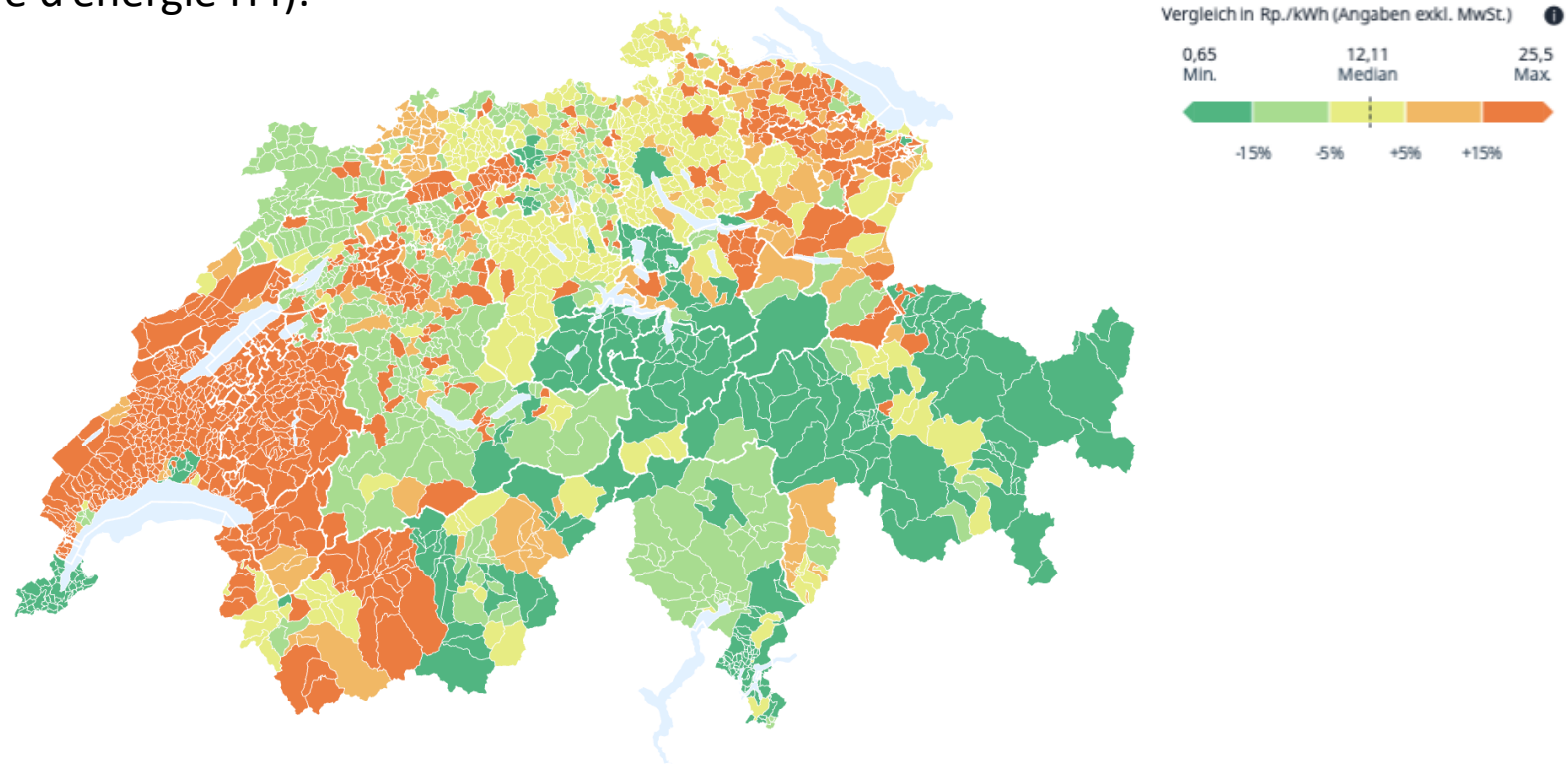
* Date d'entrée en vigueur de la nouvelle ordonnance encore ouverte; attente selon les déclarations Swissolar.

Ouverture du marché comme opportunité pour davantage d'incitations tarifaires, des prix de consommation dynamiques et des offres de flexibilité

Situation tarifaire 2026 rigide mais néanmoins fragmentée dans l'approvisionnement de base

Médiane CH 2026 (Fourniture d'énergie H4):

12.11 Rp./kWh



La flexibilité doit être rapidement accrue à tous les niveaux; des incitations tarifaires et la prise en compte (réseau) comme exigence



«Autoconsommation»

- Utilisation dans sa propre maison / site / quartier / commune
- Optimisation du soutirage simultané
- Exemples:
 - Optimisation via HEMS
 - RCP / vRCP (ZEV / vZEV)
 - CEL (LEG)

pour prosumer au premier plan

Utile au réseau

- Utilisation dans le réseau de distribution
- Évitement, réduction ou report des renforcements du réseau
- Limité localement
- Exemples:
 - Écrêtement PV
 - Tarifs de réseau dynamiques

Demande par GRD: flexibilité locale ou nodale-précise

Utile au marché

- Utilisation sur le marché de l'énergie
- Optimisation des coûts d'approvisionnement
- Exemples:
 - Prix de l'énergie dynamiques
 - Injection au prix spot

Demande par Fournisseur d'énergie: niveaux portefeuille et/ou groupe de bilan

Utile au système

- Utilisation dans le réseau de transport
- Garantir la stabilité du réseau
- Exemples:
 - Énergie de réglage des producteurs
 - Utilisation BESS
 - Pooling d'énergie de réglage

pour producteurs / exploitants de stockage actuellement, économiquement le plus attractif

Voici comment fonctionne «Next Energy Switzerland»

Réalisation d'une transition énergétique réussie, sûre et aussi efficace que possible

- 1) Réalisation du développement nécessaire des renouvelables pour la décarbonation (focus PV, éolien et hydroélectricité flexible)
- 2) Acceptation de l'accord sur l'électricité avec la compréhension que l'atteinte des objectifs est plus simple ensemble avec nos pays voisins et l'Europe
- 3) Développement et utilisation de la flexibilité à tous les niveaux: international, national et décentralisé
- 4) Nous devons embarquer les personnes et préserver leur volonté d'investir!

**Merci pour
votre attention**



Markus Flatt

Dr. oec. HSG

Associé

+41 79 650 87 58

markus.flatt@evupartners.ch

EVU Partners est le cabinet de conseil leader dans le secteur suisse de l'énergie et de l'approvisionnement et propose des services dans les domaines de la stratégie, de l'organisation, de l'économie de l'énergie, des finances, de la régulation et des transactions. Les collaboratrices et collaborateurs d'EVU Partners se distinguent par une longue expérience de direction, de conseil ou de mise en œuvre dans le secteur de l'énergie et des services publics ainsi que par un vaste réseau.



flexibel