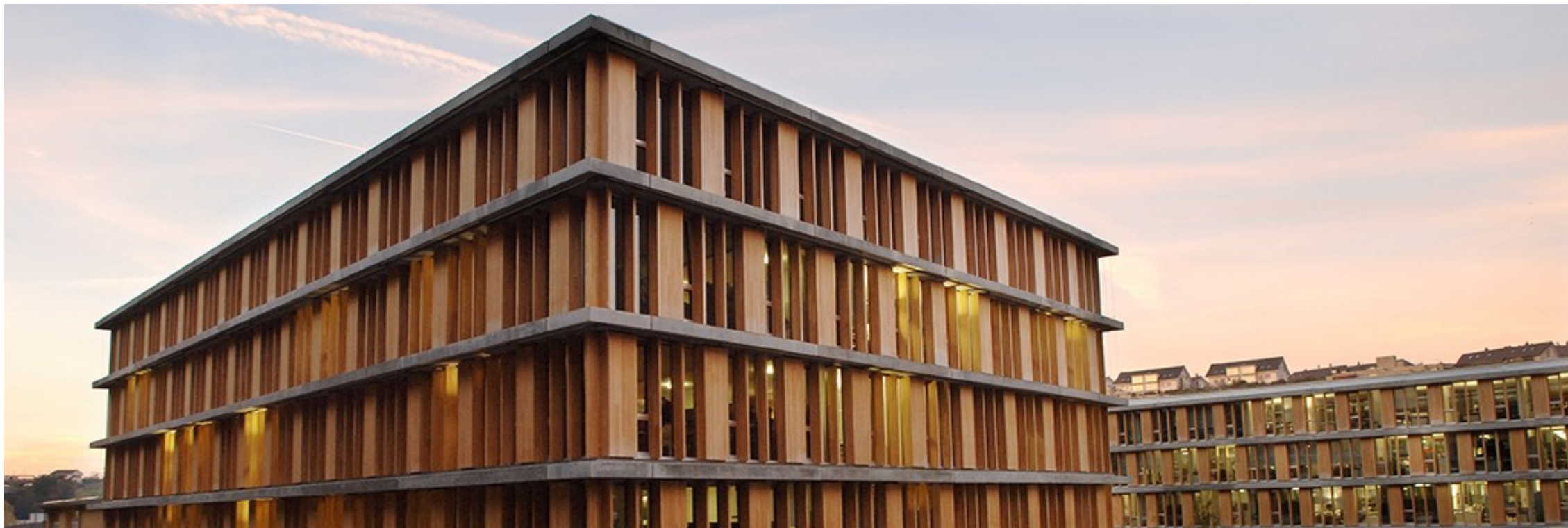




Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE  
Office fédéral de l'énergie OFEN  
Ufficio federale dell'energia UFE  
Swiss Federal Office of Energy SFOE



© Béatrice Devénes

# PANORAMICA SULLE NOVITÀ E SU CAMBIAMENTI PREVISTI CON LA NUOVA LEGGE PER L'ELETTRICITÀ



# **LEGGE SU UN APPROVVIGIONAMENTO ELETTRICO SICURO CON LE ENERGIE RINNOVABILI**

## **PROGETTO CENTRALE DELLA POLITICA ENERGETICA**

**sicurezza  
dell'approvvigionamento**

**incremento della  
produzione elettrica  
da fonti rinnovabili**

**efficienza  
energetica**

**innovazione  
integrazione  
reti**

Il Parlamento ha approvato la legge il 29 settembre 2023 con 177 sì contro 19 no al CN e 44 sì contro 0 no al CS e 0 astensioni in entrambe le Camere.

Referendum riuscito.

Votazione popolare: 9 giugno 2024

Entrata in vigore: 1° gennaio 2025

Servono ampi aggiustamenti a diverse ordinanze.

Consultazione: 21 febbraio – 28 maggio



# INCREMENTO DELLA PRODUZIONE ELETTRICA RINNOVABILE

## INDIRIZZO CHIARO ATTRAVERSO OBIETTIVI A LUNGO TERMINE



### Obiettivi per l'incremento della produzione elettrica e per il consumo

Obiettivi vincolanti per il 2035 e il 2050

Potenziamento e accelerazione dell'incremento della produzione elettrica da fonti rinnovabili

Obiettivi di riduzione dei consumi ambiziosi nonostante la crescente elettrificazione (decarbonizzazione dei trasporti e degli edifici)

	2035	2050
<b>produzione elettrica da fonti rinnovabili (senza idroelettrico)</b>	<b>35 TWh</b>	<b>45 TWh</b>
idroelettrico (produzione netta)	37,9 TWh	39,2 TWh
consumo elettrico pro capite annuo	- 13 % rispetto al 2000	- 5 % rispetto al 2000
consumo energetico pro capite annuo	- 43 % rispetto al 2000	- 53 % rispetto al 2000



# INCREMENTO DELLA PRODUZIONE ELETTRICA RINNOVABILE AUTORIZZAZIONE SEMPLIFICATA



## Revisione della legge sulla pianificazione del territorio

- Impianti fotovoltaici sulle facciate sufficientemente adattati a queste ultime nelle zone edificabili e agricole: nessuna autorizzazione edilizia
- Gli impianti solari privi di interesse nazionale in superfici libere al di fuori della zona edificabile sottostanno a una ubicazione vincolata:
  - al di fuori delle zone agricole in aree poco sensibili o già «sfruttate», a condizione che l'urbanizzazione e l'allacciamento alla rete sia proporzionata
  - all'interno di zone agricole, a condizione che non vengano compromessi gli interessi agricoli e che ne derivino vantaggi per la produzione agricola.
- Maggiori dettagli nella documentazione per la consultazione concernente la revisione dell'ordinanza sulla pianificazione del territorio che si terrà nell'autunno 2024, entrata in vigore il 1.7.2025



# INCREMENTO DELLA PRODUZIONE ELETTRICA RINNOVABILE

## RIMUNERAZIONI UNICHE PER IL FOTOVOLTAICO

- Nuovo bonus per le aree di parcheggio: **250 CHF/kW** per impianti  $\geq 100$  kW in aree all'aperto destinate in modo permanente al parcheggio di autovetture
- Aumento del bonus per impianti con un angolo di inclinazione  $\geq 75^\circ$ ):
  - impianti annessi / isolati: da 100 a **200 CHF/kW**
  - impianti integrati: da 250 a **400 CHF/kW**
- Riduzione della remunerazione unica:

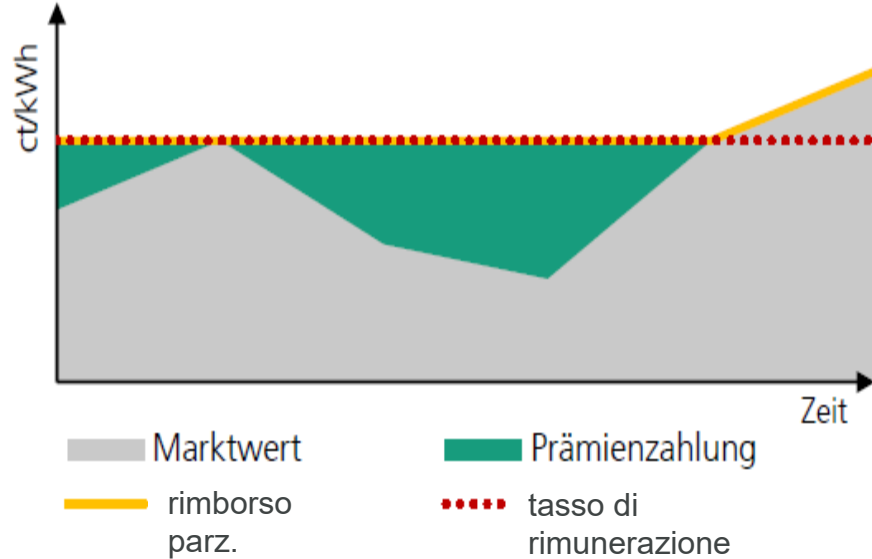
Categorie	«impianto annesso / isolato»		«impianto integrato»	
	a partire dal 1.4.24	a partire dal 1.4. 25	a partire dal 1.4.24	a partire dal 1.4. 25
Contributo legato alla potenza < 30 kWp	380 CHF/kW	<b>360 CHF/kW</b>	420 CHF/kW	<b>400 CHF/kW</b>
Contributo legato alla potenza 30-100 kWp	300 CHF/kW	300 CHF/kW	330 CHF/kW	330 CHF/kW
Contributo legato alla potenza $\geq 100$ kWp	270 CHF/kW	<b>250 CHF/kW</b>	-	-





# INCREMENTO DELLA PRODUZIONE ELETTRICA RINNOVABILE

## PREMI DI MERCATO FLUTTUANTI PER FV



**Solo per impianti a partire da 150 kW e senza consumo proprio**

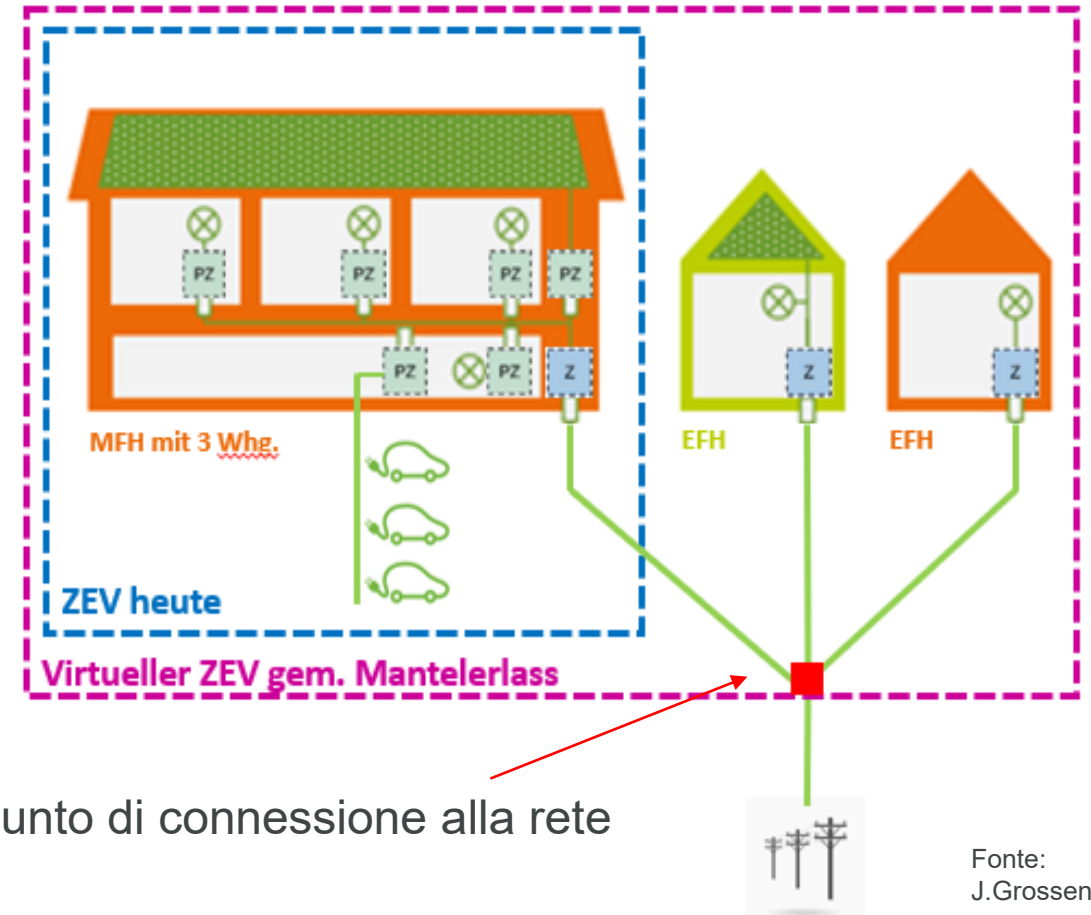
- Durata della remunerazione: 20 anni
- Premio = tasso di remunerazione – prezzo di mercato
- Rimborso = prezzo di mercato – tasso di remunerazione (disposizioni speciali per dicembre – marzo)
- Definizione dei tassi di remunerazione attraverso aste:
  - parallela ma separata dalle aste svoltesi finora (RUE)
  - novità: tassa di partecipazione di 300 CHF
  - nessuna garanzia richiesta
- I bonus (trasformati in x ct./kWh) vengono ancora aggiunti



# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## RCP VIRTUALE

- Novità: possibilità di utilizzare anche per il RCP le linee di allacciamento fino al punto di connessione alla rete (incluso) (livello di rete 7)
- I contatori del GRD (indicati nell'immagine con la lettera «Z») possono fungere da interfaccia virtuale tra GRD e RCP.
- Novità: i costi per la rete interna possono ora essere inclusi nel prezzo dell'elettricità → possibilità di un supplemento proporzionale per i costi interni ed esterni dell'elettricità → mantenuta la tutela degli inquilini (limite massimo ricavato dal prodotto elettrico standard senza RCP)

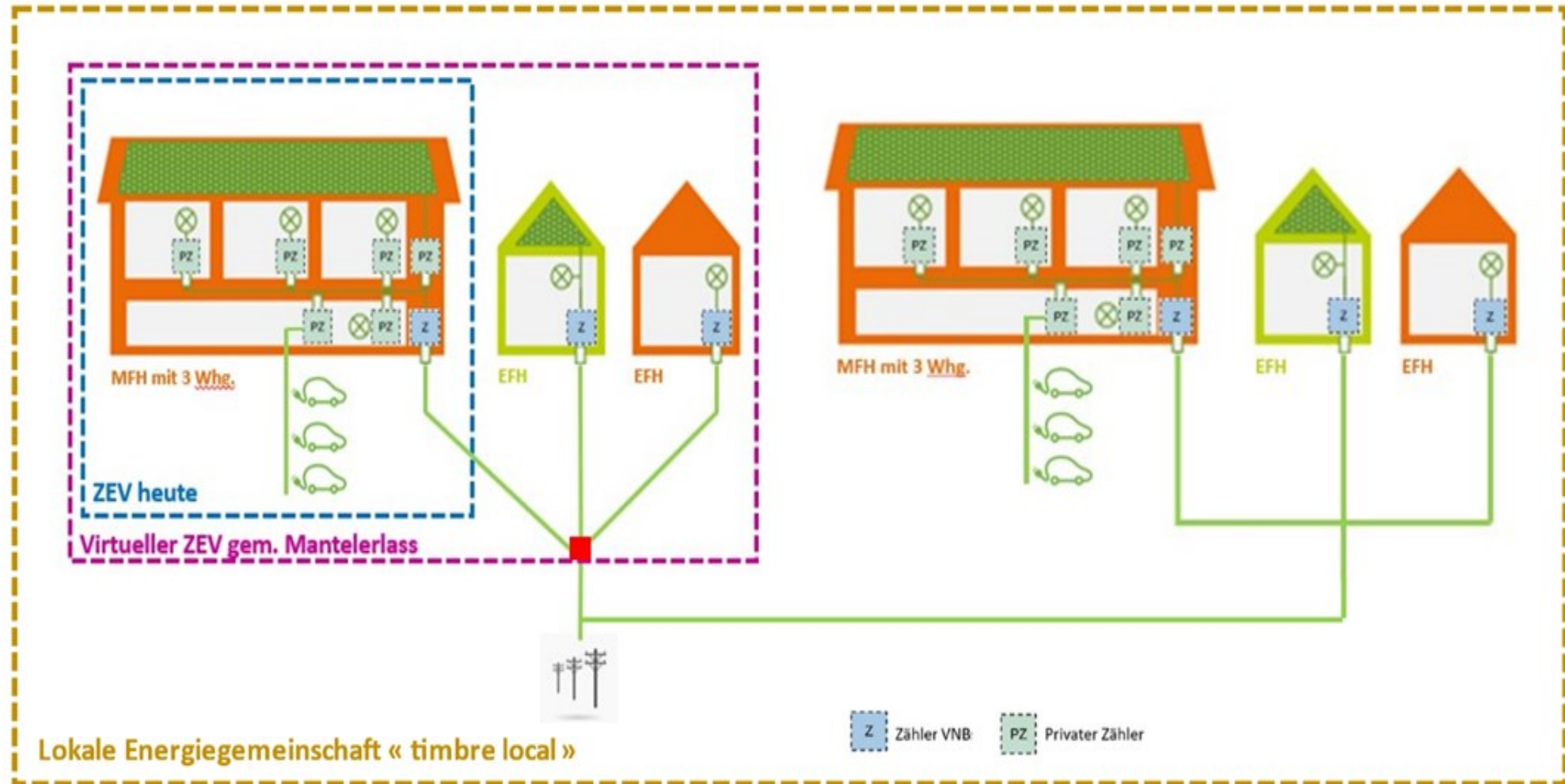


Fonte:  
J.Grossen



# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## RCP / CLE: QUALE DIFFERENZA?



Fonte:  
J.Grossen





# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## LA CEL NELL'ORDINANZA

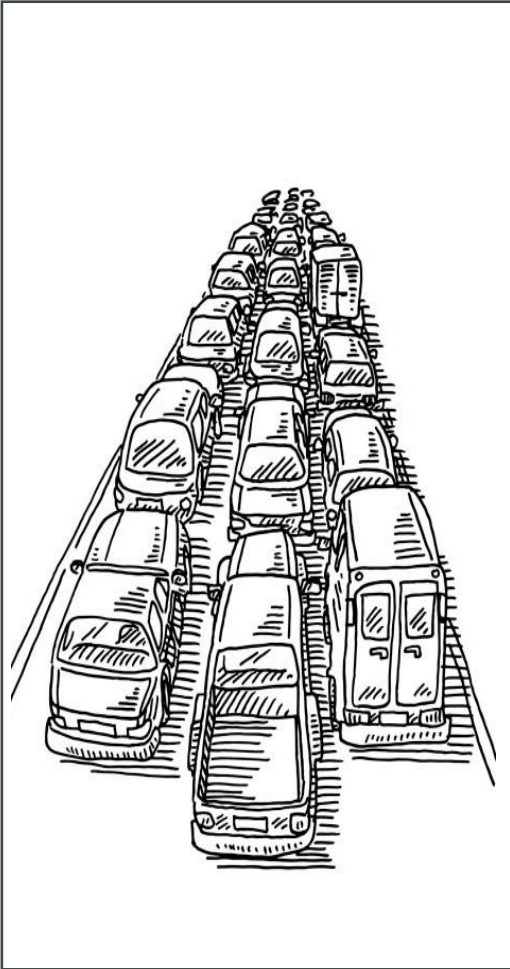
---

- Membri della CEL nello stesso comprensorio (stesso gestore di rete, stesso livello di rete)
- Potenza autoprodotta: min. 20 % della potenza di allacciamento di tutti i membri
- Estensione unicamente ai livelli di rete 5 e 7
- La CEL sceglie i propri rappresentanti verso l'esterno, regola la ripartizione dei costi interni e soprattutto i prezzi dell'elettricità autoprodotta nonché le modalità dell'ingresso e dell'uscita nella e dalla comunità
- Obblighi di collaborazione dei GRD: informazione sulla topologia della rete e sulla situazione dell'allacciamento, misurazione dei membri della CEL e fatturazione differenziata in base all'elettricità consumata dalla CEL e all'elettricità residua.
- Per l'elettricità autoprodotta e consumata nella CEL si applica una riduzione del corrispettivo per l'utilizzazione della rete
  - sconto del 30 % in caso di utilizzo di un livello di rete
  - sconto del 15 % in caso di utilizzo di due livelli di rete
  - fatturazione senza sconto: costi per le prestazioni di servizio relative al sistema, la riserva di energia elettrica, il supplemento rete, i tributi e le prestazioni agli enti pubblici



# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## UTILIZZO DELLA FLESSIBILITÀ



### Principi di base:

- la flessibilità appartiene ai consumatori finali, ai produttori e ai gestori degli impianti di stoccaggio
- i GRD possono utilizzare la flessibilità solo al servizio della rete (e non del mercato).
- per l'utilizzo della flessibilità è richiesta la stipula di un contratto

### Eccezione: «utilizzo garantito» da parte dei GRD

- Possibilità di limitare la produzione fino a un massimo di 3% della produzione annua senza remunerazione e senza contratto
- installazione e impiego del sistema di controllo e di regolazione senza approvazione
- i gestori di rete definiscono i criteri per l'implementazione tecnica di queste regole (comprese le regole per la definizione del 3 %).



# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## APERTURA PARZIALE DEL MERCATO E SERVIZIO UNIVERSALE

---



Mantenimento dell'attuale liberalizzazione parziale del mercato per i clienti a partire da 100 MWh/anno.

### Adeguamenti al servizio universale regolato

- abolizione del metodo del prezzo medio attraverso portafogli separati: attribuzione ex-ante al servizio universale e clienti liberi
- almeno il 50 % della produzione propria rinnovabile ampliata deve andare al servizio universale
- servizio universale: almeno il 20 % di energie rinnovabili svizzere
- se la produzione propria non basta: obbligo di stipulare contratti di acquisto
  - durata minima di 3 anni
  - creazione di un mercato PPA (secondo le stime 4,5 TWh/anno)
  - integrazione delle energie rinnovabili nel mercato in CH
- prodotto elettrico standard per il 75 % attraverso garanzie di origine indigene da energie rinnovabili



# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## OBBLIGO DI RITIRO E DI RIMUNERAZIONE

---



**Ecco cosa vuole il legislatore:**

Come finora: il GRD deve ritirare e remunerare l'energia elettrica (grigia) fino a 3 MW

→ servizio gratuito per i produttori

Come finora: i GRD e i produttori possono concordare la remunerazione

→ le nuove regole per il servizio universale danno un incentivo in tal senso

Novità: in caso di mancato accordo, **rimunerazione secondo il prezzo di mercato trimestrale medio**

→ armonizzazione!

→ tutela contro le fluttuazioni di mercato a breve termine

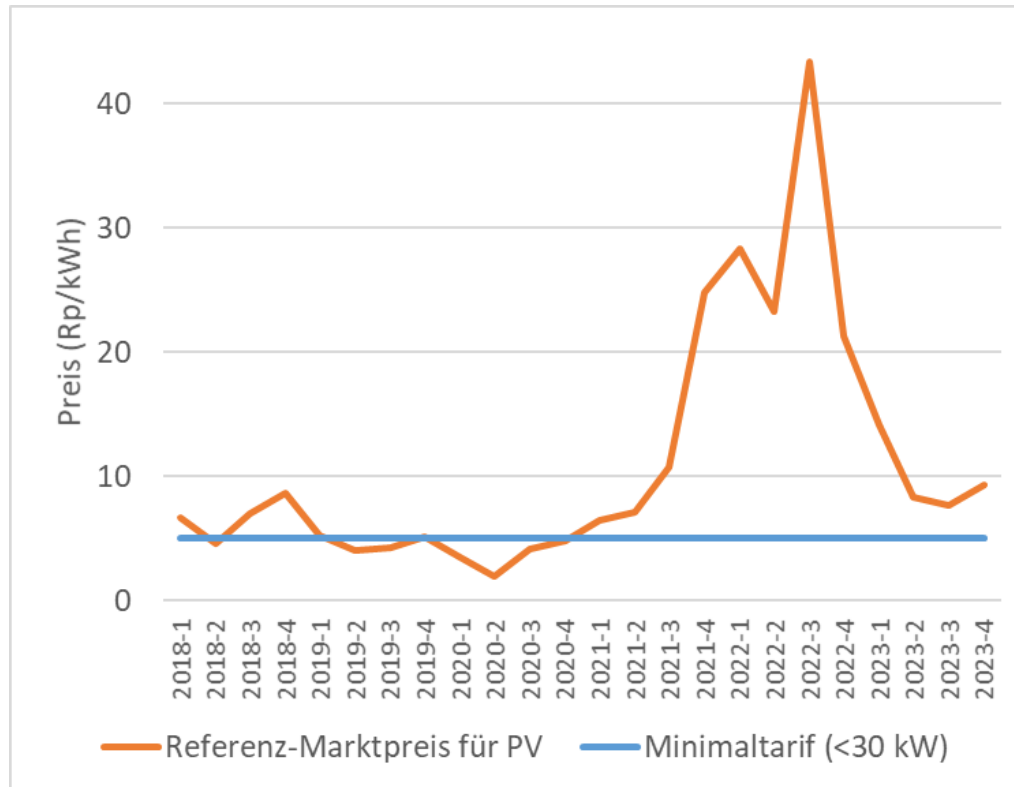
→ determinati segnali del mercato per i produttori (ad es. estate-inverno)

Novità: fino a 150 kW di potenza: remunerazioni minime, importo in base all'ammortamento degli impianti di riferimento nel corso della durata di vita → tutela per i piccoli produttori contro prezzi di mercato molto bassi



# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## «NESSUNA PAURA DEL PREZZO DI MERCATO»



In aggiunta, ritiro delle GO da parte del gestore di rete

(opzionale):	2019	2020	2021	2022	2023
Percentuale di popolazione con GO	57 %	61 %	74 %	76 %	84 %
Ritiro <30 kW					
Prezzo GO (ct./kWh)	3,4	3,4	3,3	3,2	2,9

- importanza crescente delle GO
- ulteriore tutela attraverso la tariffa minima
- I «Putin peaks» rimangono a carico dei produttori





# SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

## RIMUNERAZIONI UNICHE

Classe di potenza	0 fino a <30 kW	30 fino a <150 kW	
Potenza impianto di riferimento	15 kW	90 kW con consumo proprio	90 kW senza consumo proprio
Rimunerazione minima (ct./kWh)	5*	0**	6,7
Ipotesi di remunerazione GO (ct./kWh)	2,4	1,7 cent./kWh	1,7 cent./kWh
Rimunerazione totale (ct./kWh)	7,4 cent./kWh	1,7 cent./kWh	8,4 cent./kWh
Tempi di ammortamento	25 anni	8 anni	25 anni

\*4,6 ct./kWh (IVA esclusa)

\*\* Dovrebbe ammontare a -6,6 ct./kW per un ammortamento in 25 anni



# ALTRE MODIFICHE IMPORTANTI (CHE OGGI NON ABBIAMO TEMPO DI AFFRONTARE...)

---

- **metrologia** (limiti massimi di prezzo, smart meter für RCP virtuali e CEL, accesso ai dati)
- **rimborso del corrispettivo per l'utilizzazione della rete** (in caso di reimmissione in rete da impianti di stoccaggio con e senza consumo finale)
- **partecipazione solidale di Swissgrid ai costi di potenziamento della rete sostenuti dai GRD** (59 CHF/kW di nuova potenza di produzione)
- **partecipazione solidale ai costi di potenziamento delle linee di allacciamento** (per energie rinnovabili >50 kW: 50 CHF/kW)
- **piattaforma dei dati:** scambio standardizzato dei dati di misurazione e dei dati di base

→ Per maggiori dettagli si veda la documentazione pubblicata alla pagina [Procedure di consultazione in corso | Fedlex \(admin.ch\)](#)

→ Il termine per l'inoltro dei pareri è il 28.5.24. Il referendum si terrà il 9.6.23. Il Consiglio federale deciderà in autunno.

→ Partecipate numerosi!



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE  
Office fédéral de l'énergie OFEN  
Ufficio federale dell'energia UFE  
Swiss Federal Office of Energy SFOE



© shutterstock 173989291

# DOMANDE?