



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Commissione federale dell'energia elettrica ElCom
Federal Electricity Commission ElCom

Incontro informativo 2023 per i gestori di rete





Sorveglianza del mercato

- Evoluzione dei prezzi sul mercato all'ingrosso

Prezzi e tariffe

- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
- Aggiornamento differenze di copertura
- Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES

Diritto

- Diritto al servizio universale/RCP
- Approvvigionamento sostitutivo
- Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica

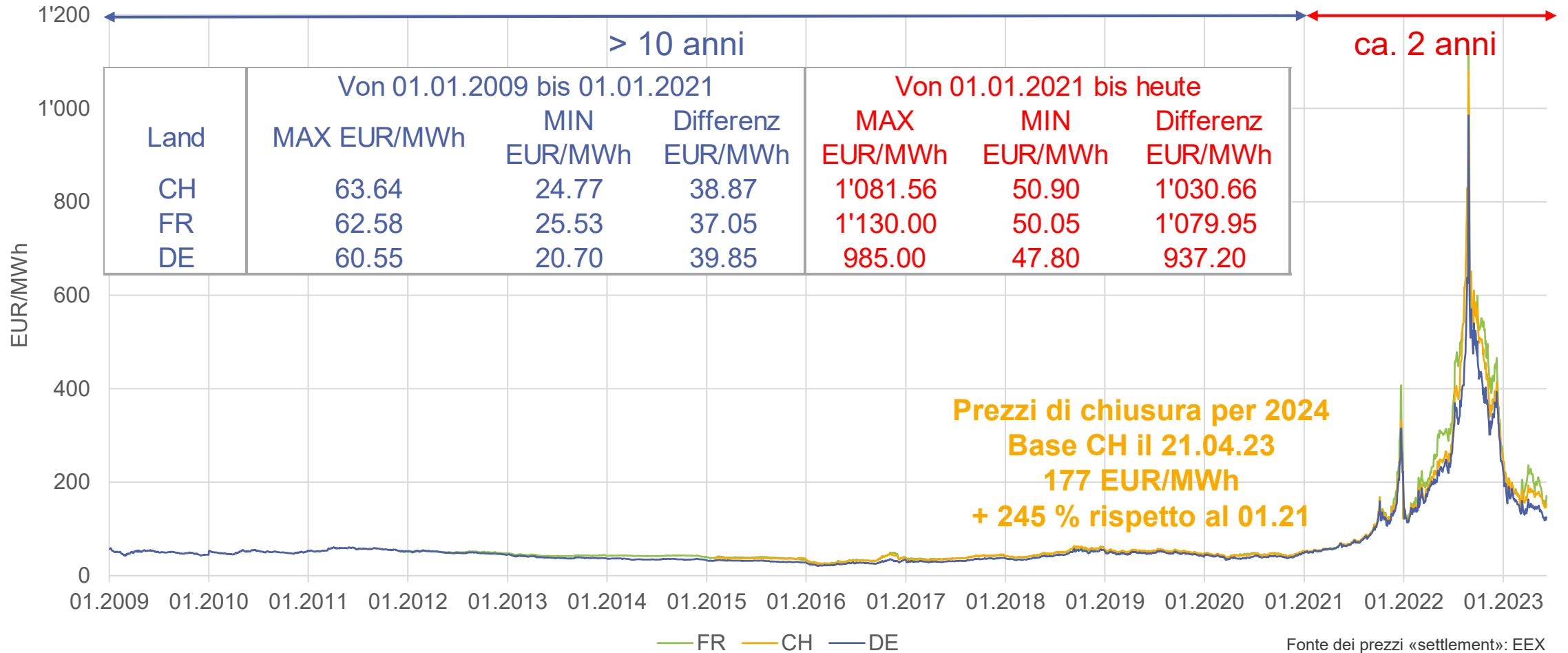


Programma – Sorveglianza del mercato: prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del CO2
- Altri fattori determinanti trainanti



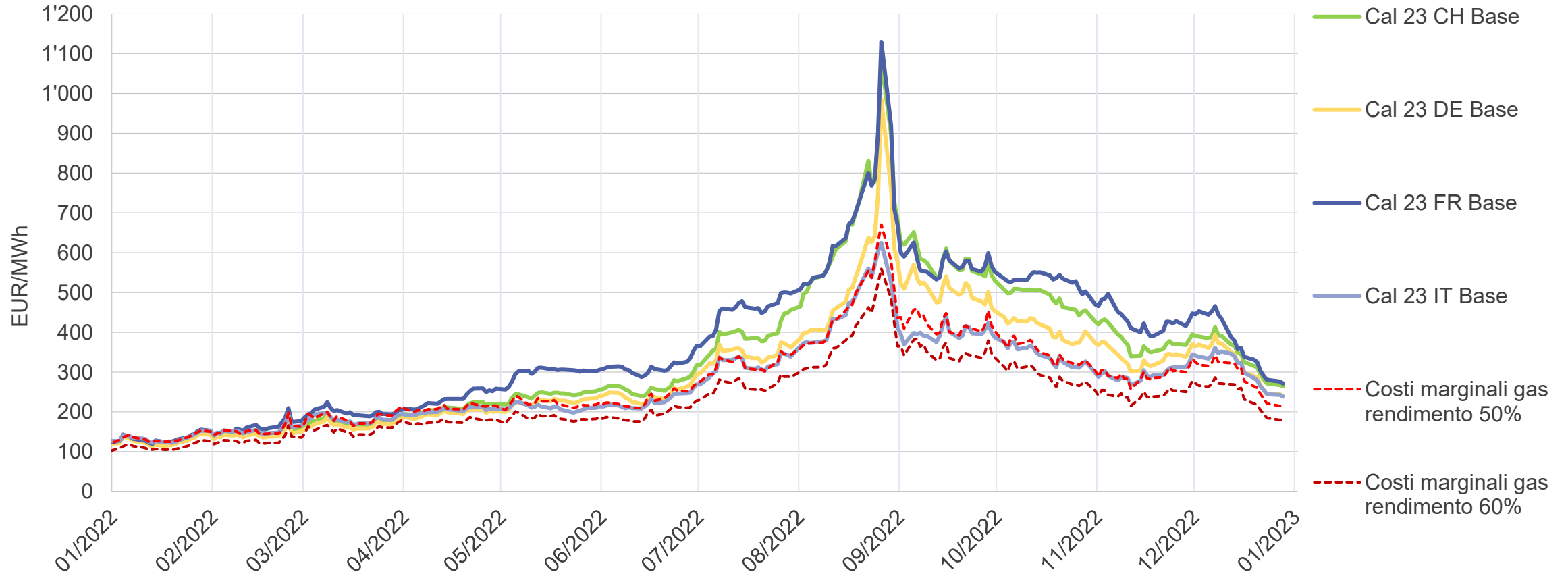
Prezzi di chiusura EEX per il front year





Andamento dei prezzi dell'energia elettrica nell'anno civile 2023 (Base)

Prezzi dell'energia elettrica nell'anno civile 2023 (Base)





Andamento dei prezzi dell'energia elettrica nell'anno civile 2024 (Base)

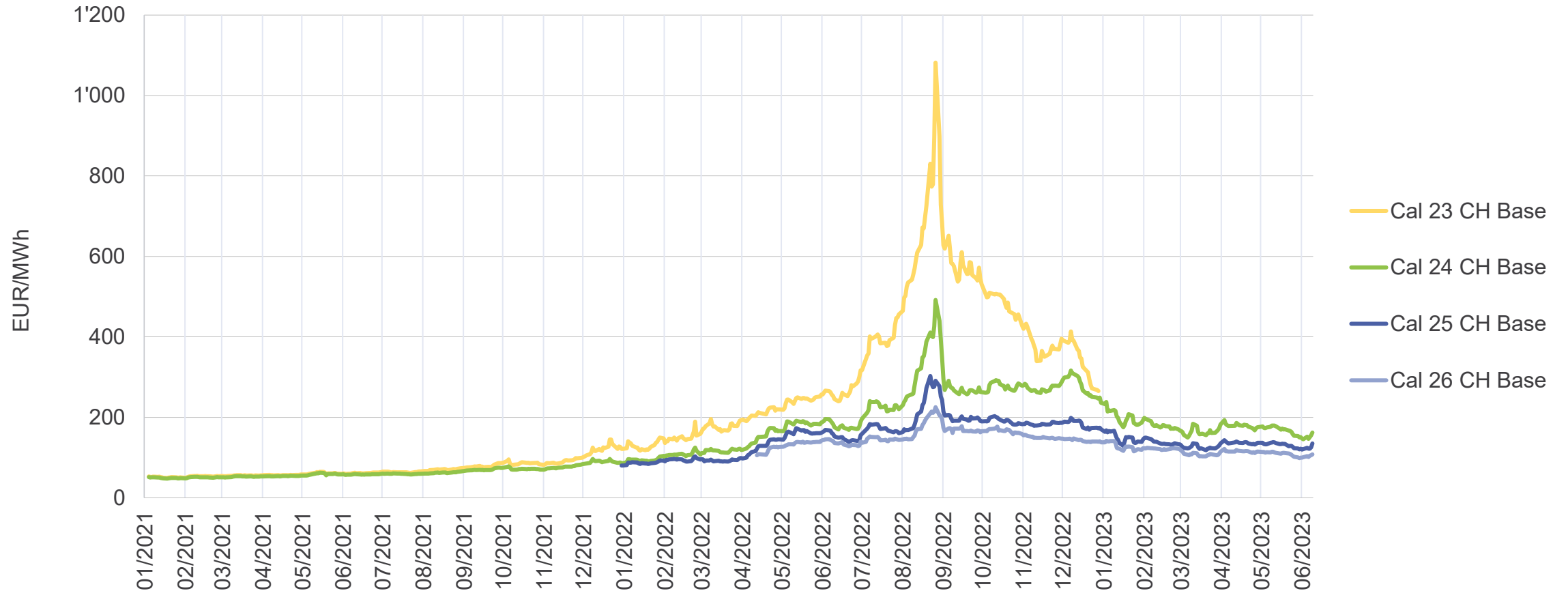
Prezzi dell'energia elettrica nell'anno civile 2024 (Base)





Andamento dei prezzi dell'energia elettrica in Svizzera fino al 2026

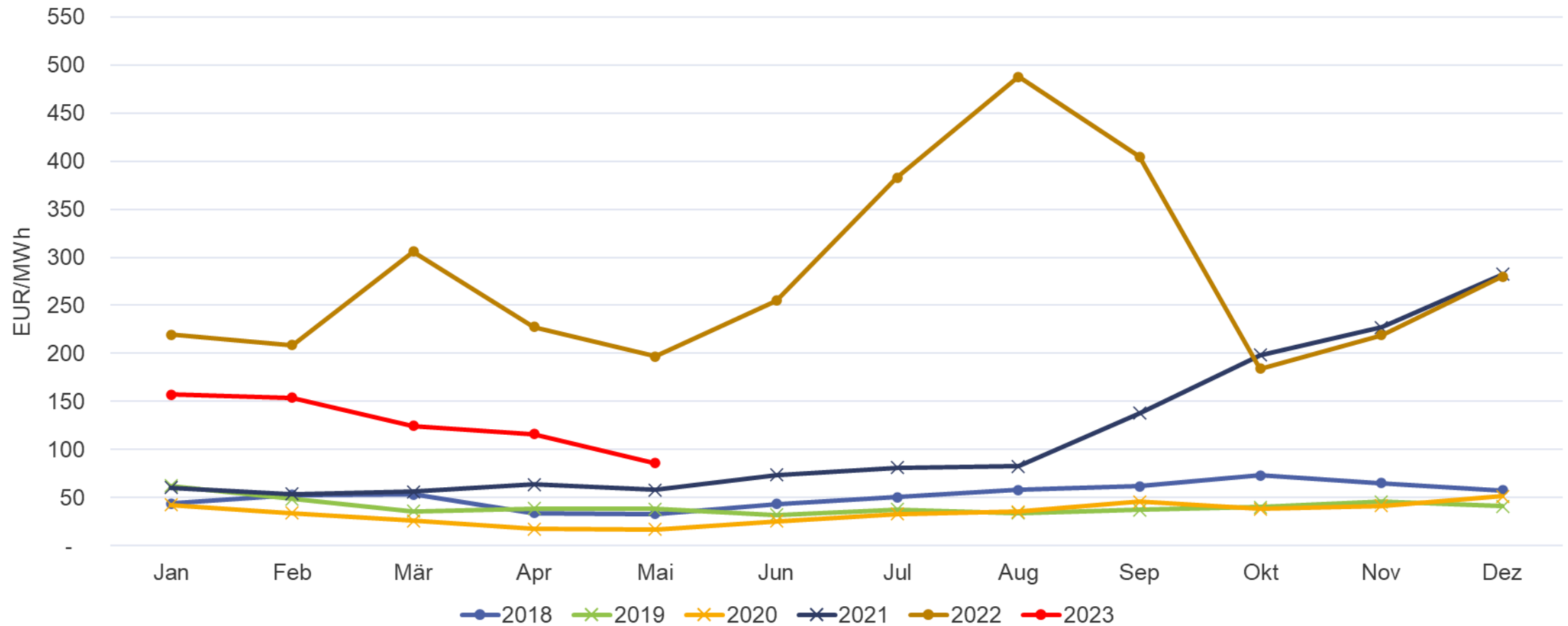
Prezzi dell'energia elettrica in Svizzera sul mercato a termine (Base)



Fonte dei prezzi «settlement»: EEX



Media dei prezzi spot mensili in Svizzera (EPEX Day Ahead)



Fonte dei prezzi «settlement»: EPEX SPOT

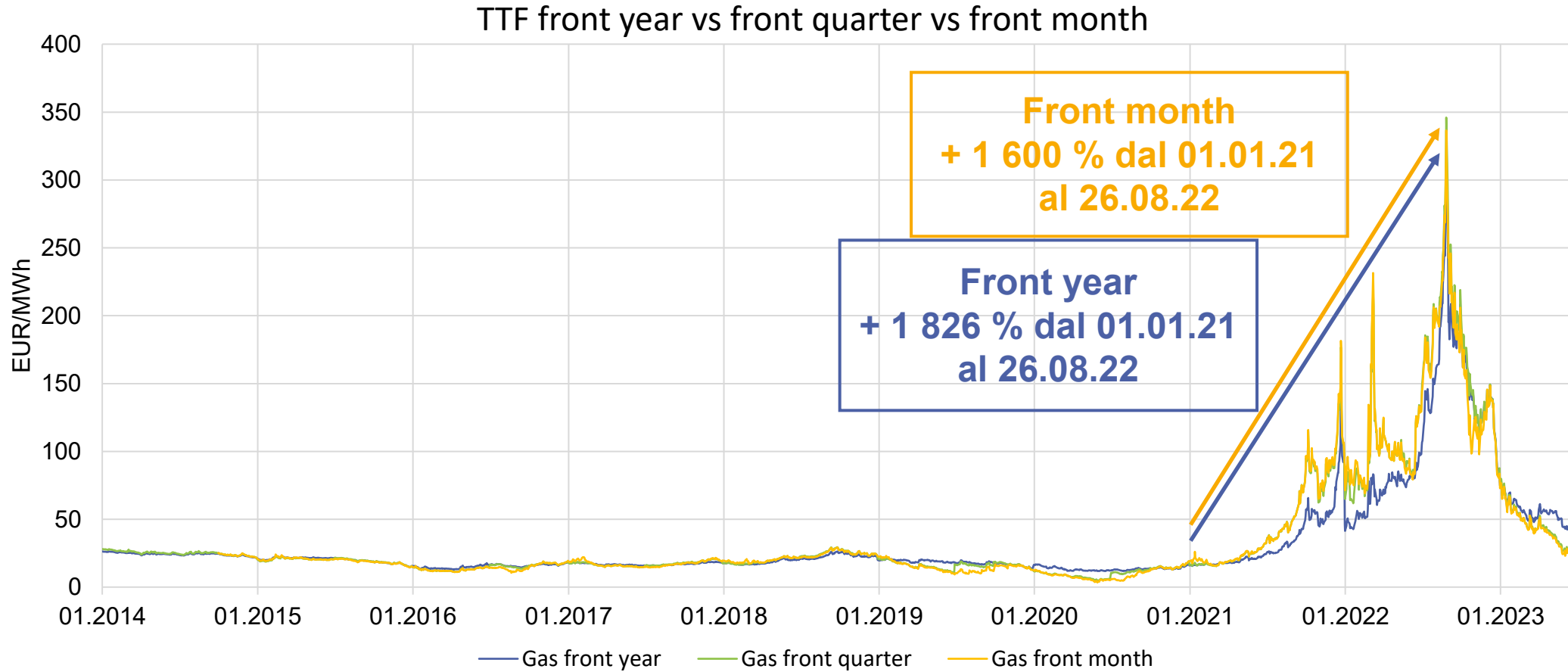


Programma – Sorveglianza del mercato: prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del CO2
- Altri fattori determinanti trainanti



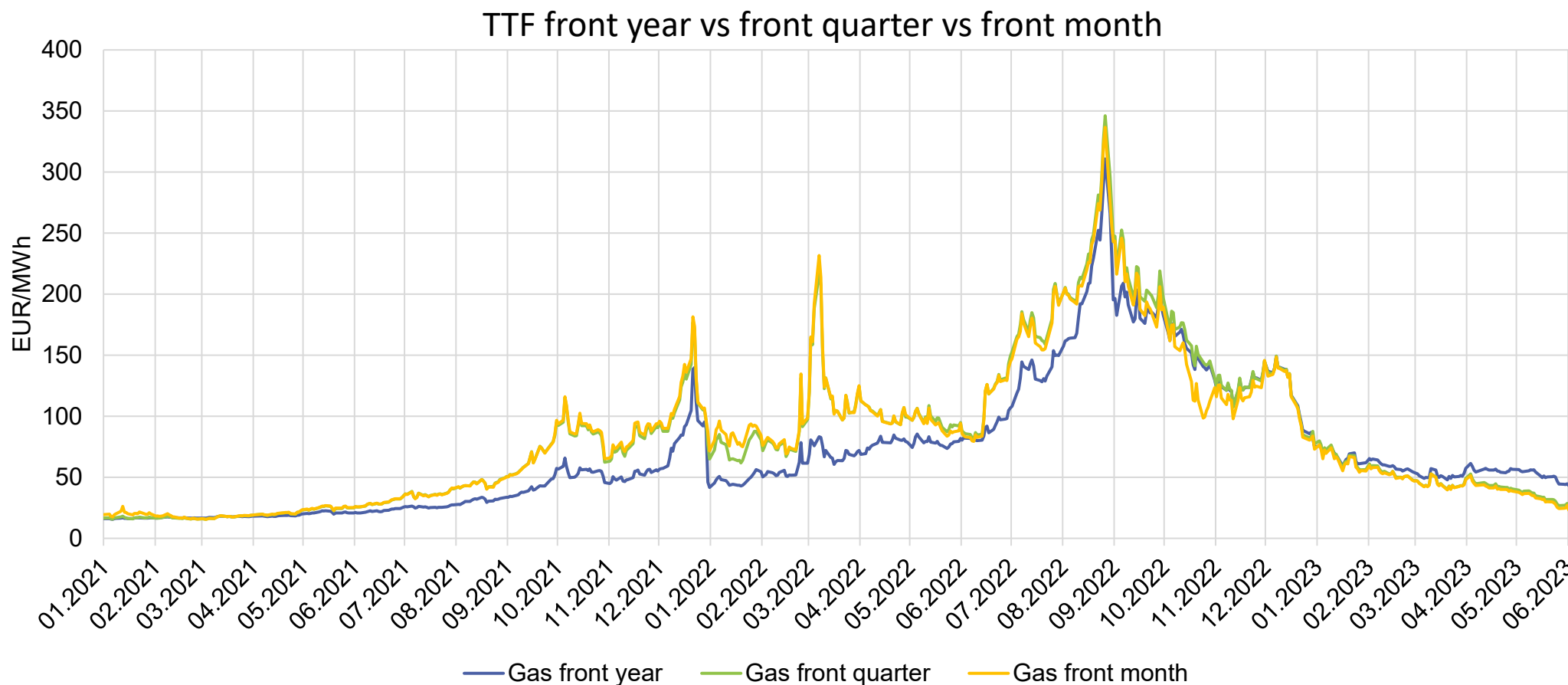
Prezzi di chiusura EEX per TTF: front year vs front quarter vs front month



Fonte dei prezzi «settlement»: Refinitiv Gas Research



Prezzi di chiusura EEX per TTF: front year vs front quarter vs front month dal 2021



Fonte dei prezzi «settlement»: Refinitiv Gas Research

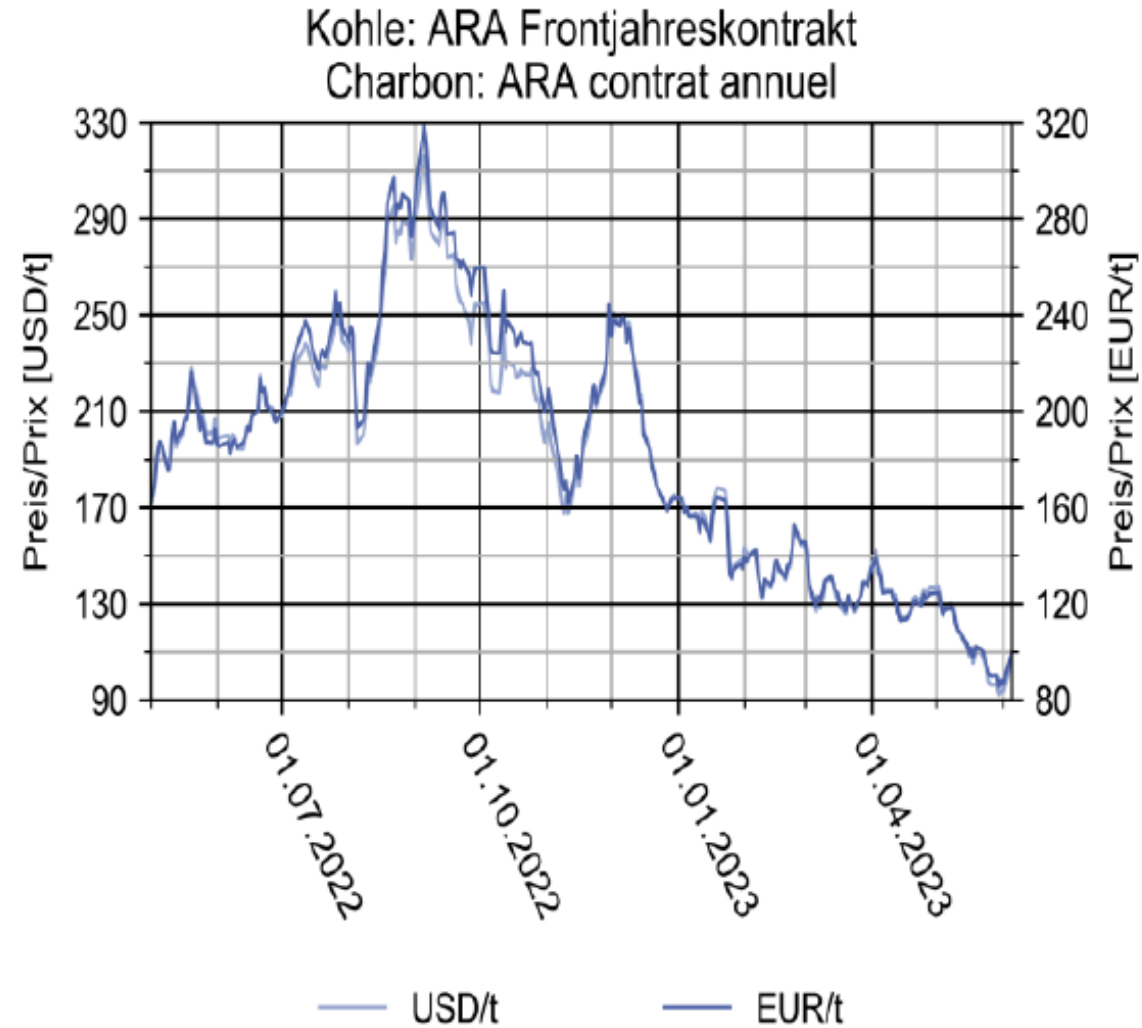


Programma – Sorveglianza del mercato: prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del CO2
- Altri fattori determinanti trainanti



Carbone: contratto front year IDA



Fonte dei prezzi «settlement»: Refinitiv Coal Research

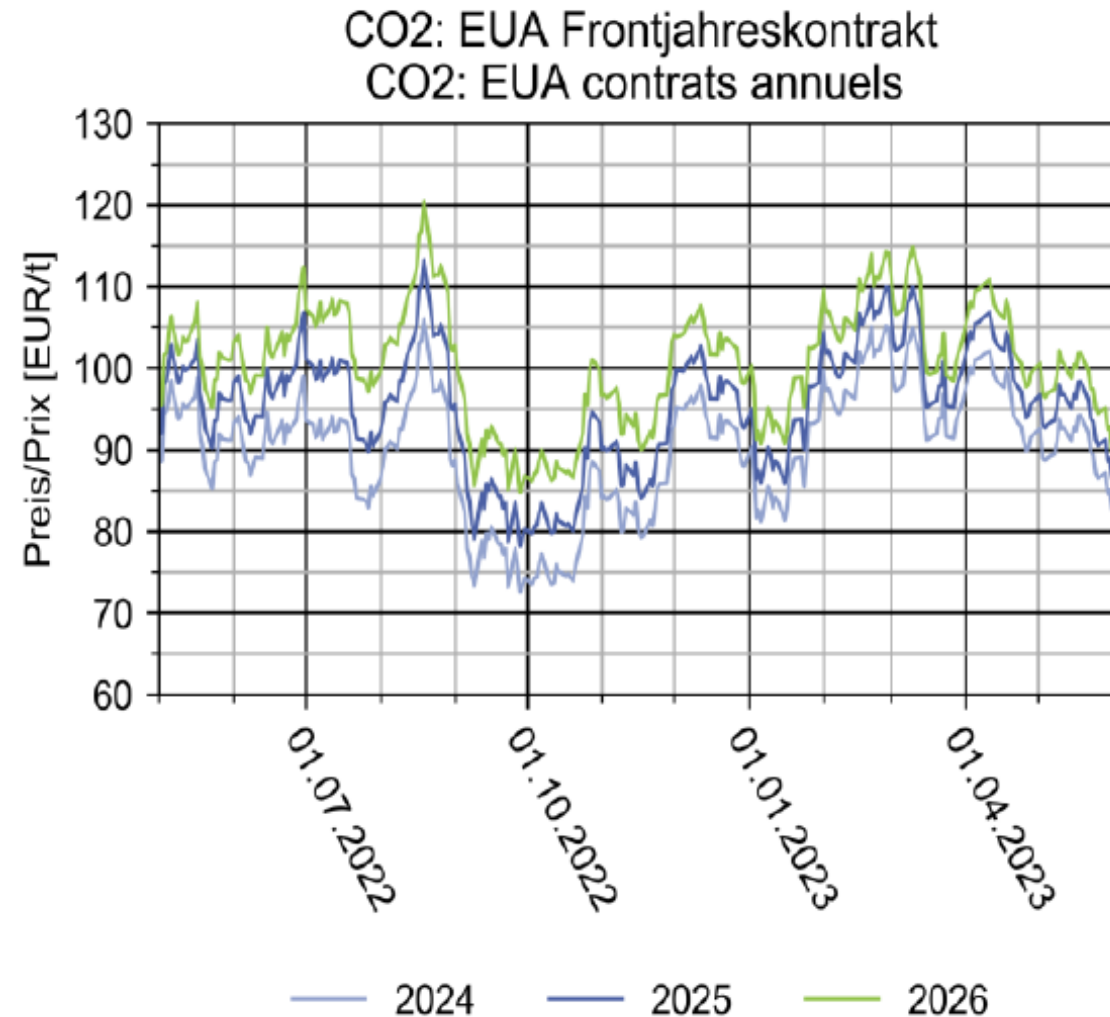


Programma – Sorveglianza del mercato: prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del CO2
- Altri fattori determinanti trainanti



Il prezzo del CO2 non segue le tendenze di gas, carbone ed energia elettrica



Fonte dei prezzi «settlement»: EEX

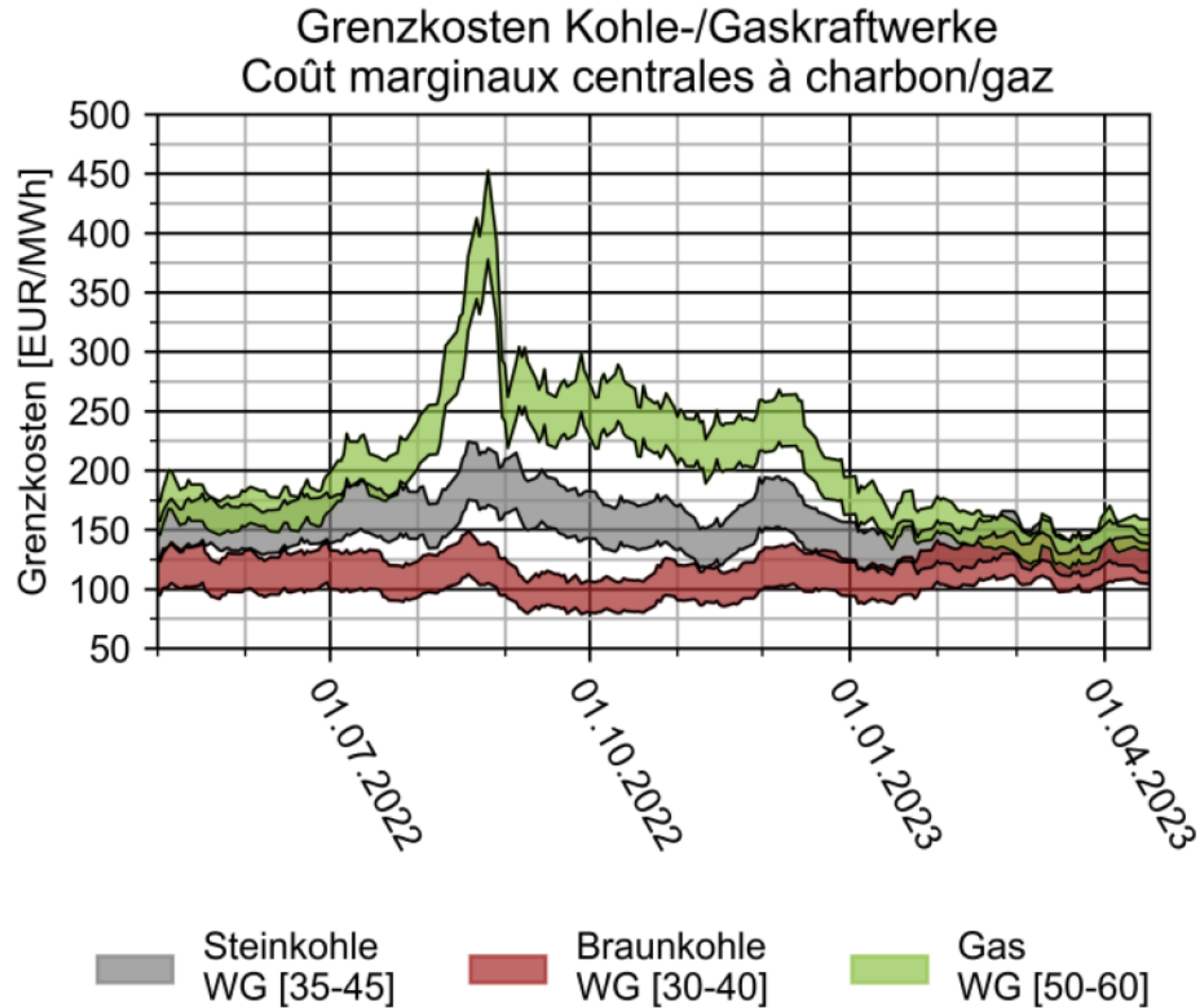


Programma – Sorveglianza del mercato: prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del CO2
- Altri fattori determinanti trainanti

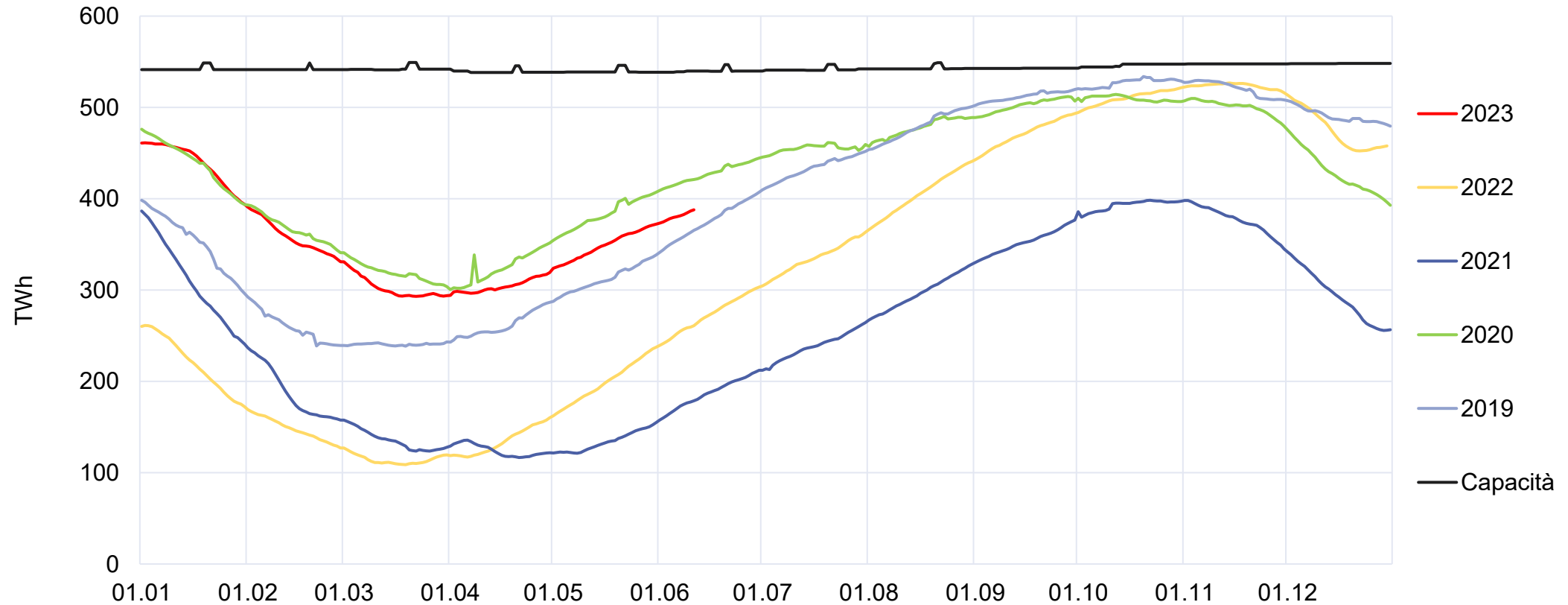


Costi marginali





Livelli delle riserve di gas nell'Europa nord-occidentale

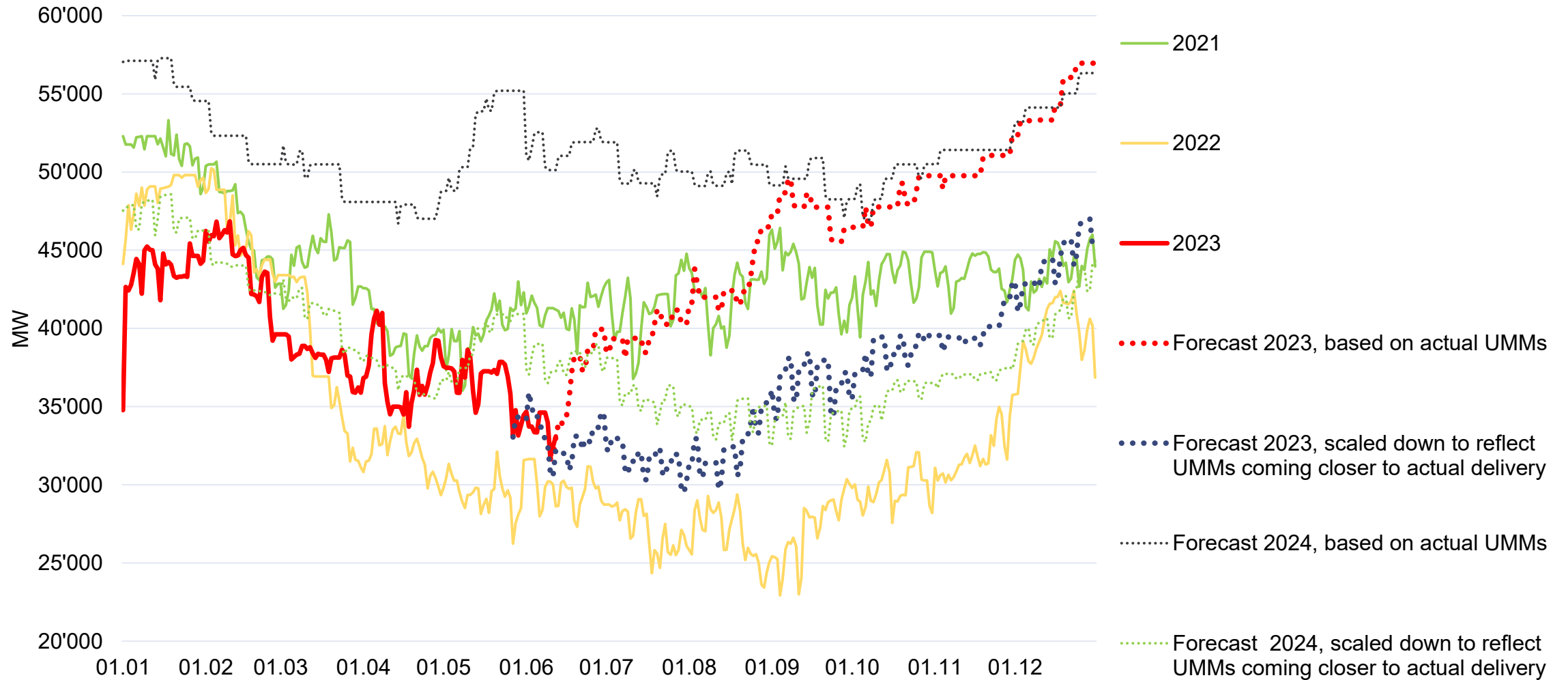


Fonte: Refinitiv Gas Research

Da giugno 2022 legge europea sul grado di riempimento dei bacini di accumulazione (90 % in autunno)



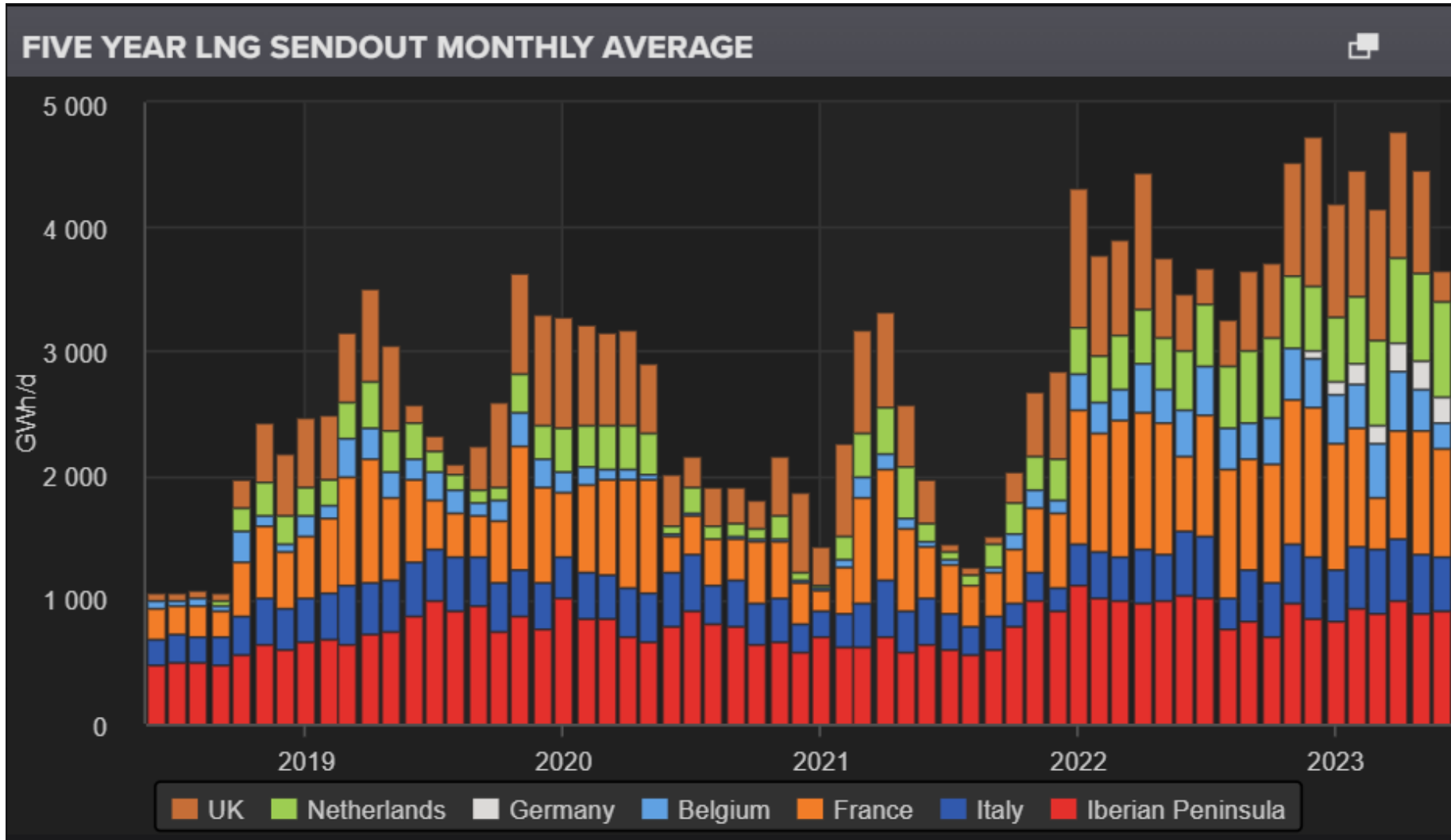
Disponibilità delle centrali nucleari francesi



Fonte: Refinitiv Power Research



Gas naturale liquefatto (Liquified Natural Gas, LNG) in Europa?

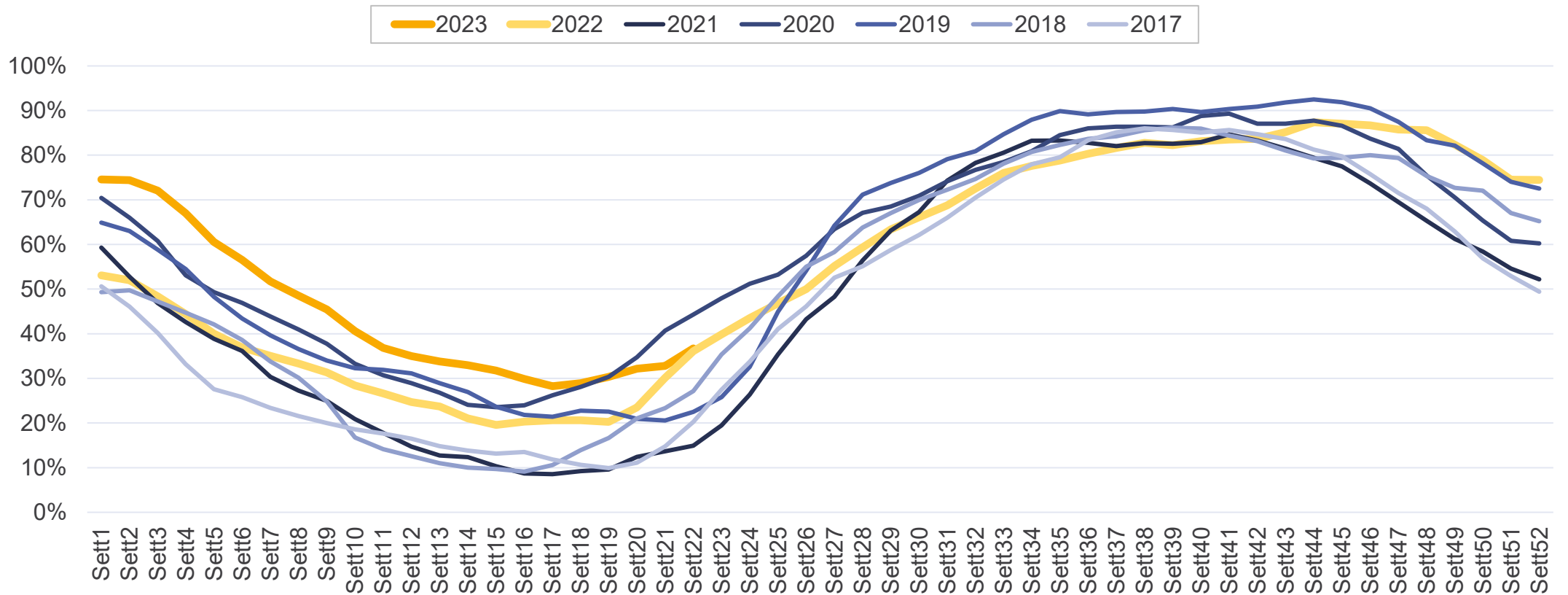


Fonte: Refinitiv Gas Research



Grado di riempimento in Svizzera (100 % = 8 910 GWh)

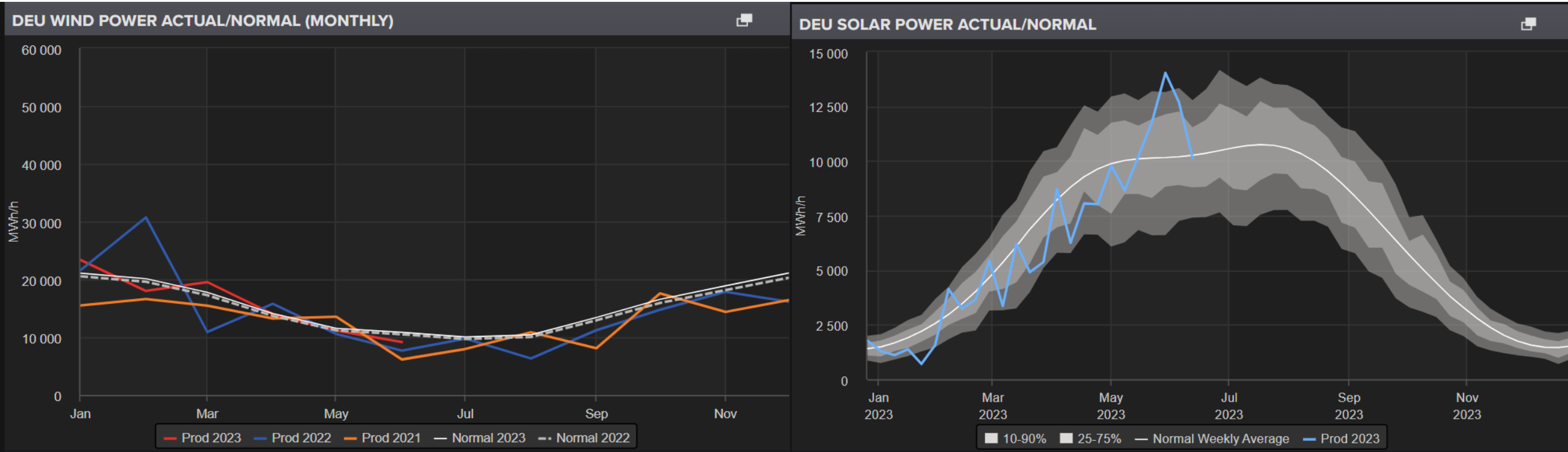
Grado di riempimento in Svizzera (100 % = 8 910 GWh)



Fonte: UFE



Produzione da fonti eoliche e solari





Disponibilità di gas quale fattore decisivo

- Centrali a gas quale «spina dorsale» della sicurezza dell'approvvigionamento europeo

Fattori di rischio

- Restanti forniture di gas dalla Russia
- Incertezze legate al mercato mondiale di LNG (domanda da parte dell'Asia, soprattutto Cina e Giappone)
- Incertezze legate agli ulteriori problemi di corrosione riscontrati presso le centrali nucleari francesi
- Dal 15 aprile 2023, 3 centrali nucleari tedesche non sono più operative

Fattori mitiganti

- Temperature miti a fine 2022/inizio 2023 (impatto sul grado di riempimento degli impianti di stoccaggio del gas a fine aprile)
- Previsto miglioramento della disponibilità delle centrali nucleari francesi rispetto al 2022
- Maggiori capacità di importazione di LNG in Europa

➤ **Fattori di incertezza persistenti - soprattutto il mercato globale di LNG (disponibilità, prezzi)**



Sorveglianza del mercato

- Evoluzione dei prezzi sul mercato all'ingrosso

Prezzi e tariffe

- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
- Aggiornamento differenze di copertura
- Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES

Diritto

- Diritto al servizio universale/RCP
- Approvvigionamento sostitutivo
- Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica

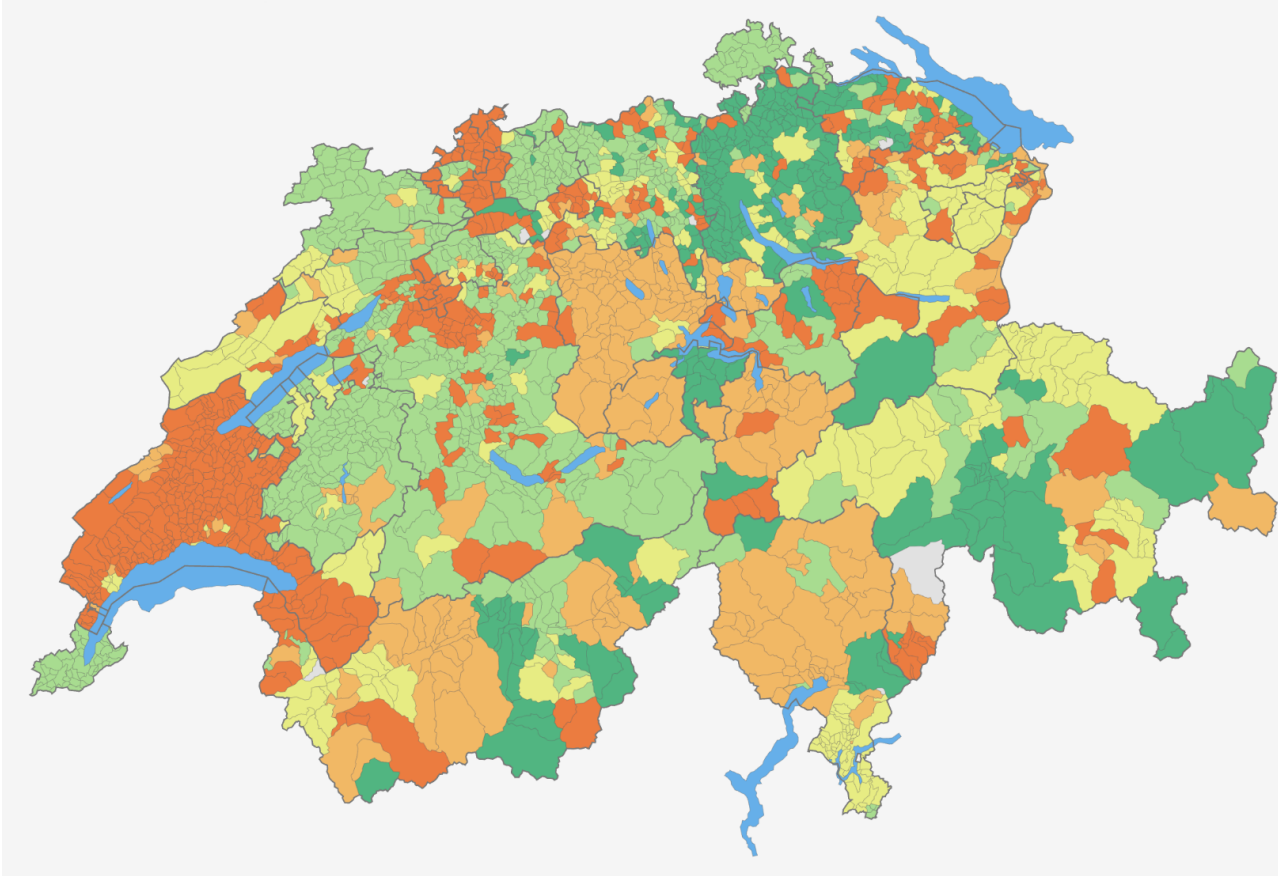


- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
- Aggiornamento differenze di copertura
- Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES



Tariffe del servizio universale nel 2023

Tariffe elettriche per le economie domestiche H4 (totale) 2023



- Mediana: 27,20 ct./kWh (anno precedente: 21,16)
- **Max.: 70,78 ct./kWh (anno precedente: 28,41)**
- **Min.: 8,49 ct./kWh (anno precedente: 8.19)**
- dipendente dal profilo di produzione e di acquisto del gestore di rete



Opzioni di sgravio delle tariffe

- Costituzione di coperture insufficienti (incl. rinuncia agli interessi)
- Eliminazione di coperture in eccesso
- Finanziamento tramite l'utile del gestore di rete
- Rinuncia al WACC
- Priorizzazione della produzione propria
- Assunzione dei costi da parte del Comune
- Rinuncia alla tassa da parte del Comune
- Versamento di un contributo da parte del Comune
- V. comunicato stampa «Aumento dei prezzi dell'energia elettrica: domande e risposte sull'adeguamento delle tariffe dell'energia elettrica nel corso dell'anno, sul regime di servizio universale e sull'approvvigionamento sostitutivo nonché sulla remunerazione per la ripresa di energia» del 7.12.2021 (aggiornamento del 26.01.2023, pubblicato all'indirizzo www.elcom.admin.ch > Documentazione > Comunicazioni)

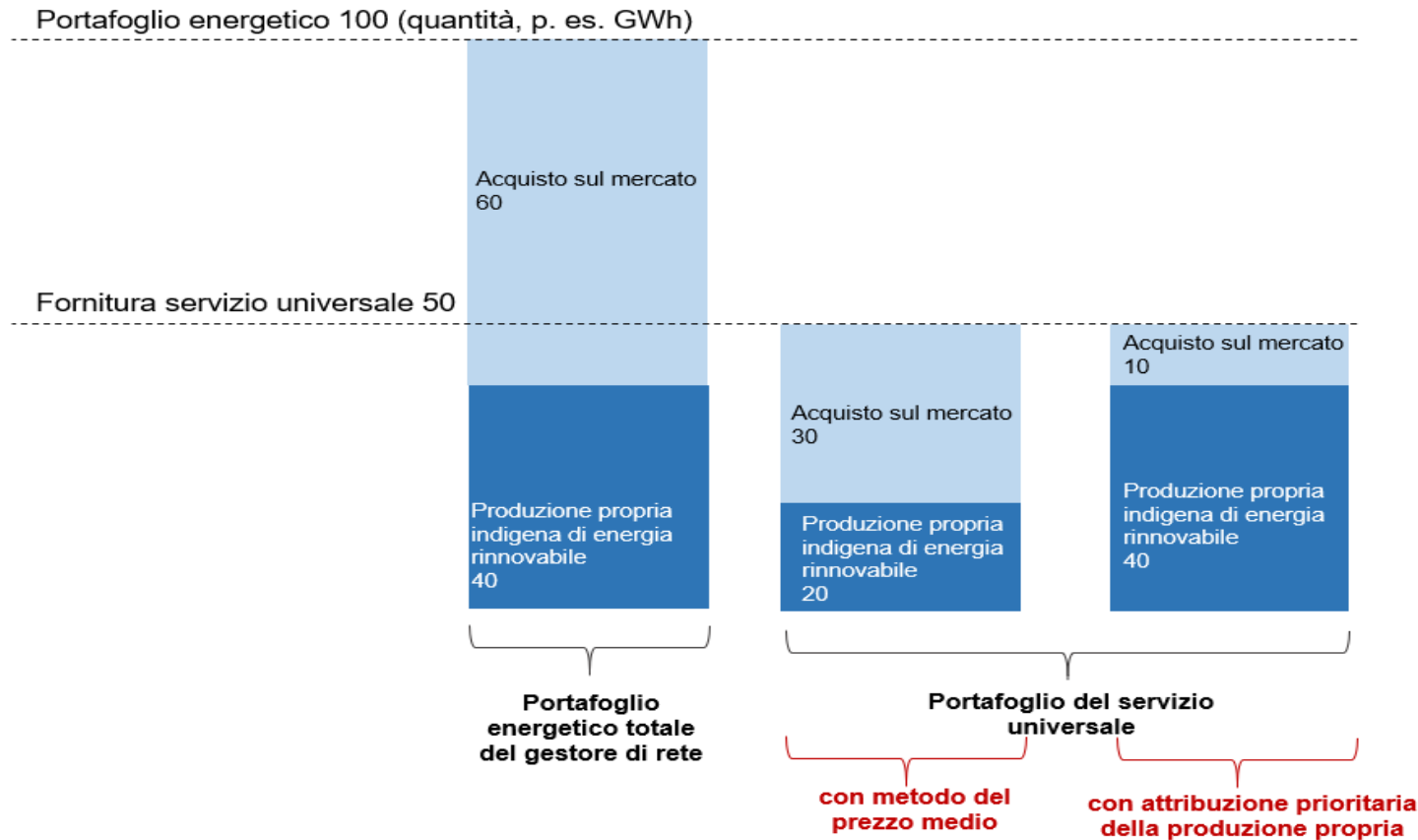


Raccomandazioni della EICOM per ridurre i costi di acquisto

- Verifica della strategia di acquisto
- Acquisti strutturati, acquisti in più tranches
- Richiesta di più offerte per la stipula di un contratto di fornitura completo (pacchetto integrale)
- Cfr. dibattito parlamentare sul cosiddetto «atto mantello» e sulla revisione della LAEI in materia di acquisti



Metodo del prezzo medio o prioritizzazione delle energie rinnovabili



I gestori della rete di distribuzione hanno la possibilità di vendere la produzione nazionale di energia rinnovabile propria (o acquistata da terzi) in via prioritaria al servizio universale, ma non sono obbligati a farlo (secondo l'art. 6 cpv. 5^{bis} LAEI).

In assenza di prioritizzazione da parte del GR, la ripartizione avviene in base al metodo del prezzo medio, ciò implica una quota più elevata di energia acquistata sul mercato attribuita al servizio universale (secondo l'art. 6 cpv. 5 LAEI).

➤ [Cfr. Newsletter 2/2023](#)



Conclusioni

- Il metodo del prezzo medio e la prioritizzazione delle energie rinnovabili sono ammessi.
- Se il cambio della priorità dalla produzione propria (art. 6 cpv. 5^{bis} LAEI) al metodo del prezzo medio (art. 6 cpv. 5 LAEI) porta ad un aumento delle tariffe, deve essere comunicato in modo chiaro e trasparente.
- Per evitare un aumento delle tariffe, può essere mantenuta la prioritizzazione della produzione propria (art. 6 cpv. 5^{bis} LAEI).
- Dibattiti parlamentari in corso sull'atto mantello (revisione LEne, LAEI)



- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
- Aggiornamento differenze di copertura
- Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES



Campagna per l'eliminazione delle coperture insufficienti: contesto e stato attuale

Contesto

- Istruzione della ECom 2/2019 sulla riduzione delle differenze di copertura non sempre rispettata
→ avvio della campagna per l'eliminazione delle coperture insufficienti 2021
- L'accumulo di coperture insufficienti costituisce un rischio d'aumento futuro delle tariffe
- Alla fine dell'estate 2021 sono stati contattati oltre 400 gestori di rete - in totale 630 casi
- Decisione della ECom: eliminare tutto quanto ha preceduto il saldo della copertura insufficiente 2018

Stato attuale

- Avviate più di 70 procedure, in parte a causa di problemi specifici
- Riscontri e risposte da parte di tutti i GRD: GRAZIE
- Richieste ca. 50 riaperture (ritardi a causa di problemi tecnici di EDES)
- Risultati della verifica: numerosi gestori di rete hanno eliminato la copertura insufficiente senza incidenza sulle tariffe



Dichiarazione delle coperture insufficienti: riduzione e gestione futura

- Dichiarazione corretta delle differenze di copertura, in particolare alla posizione «3. Altre differenze di copertura»
- È nuovamente previsto l'invio delle osservazioni relative al modulo della contabilità analitica.

= Copertura in eccesso (+) / Copertura insufficiente (-) per l'anno tariffario 2021 - CHF								
50'000.00								
2. Adeguamento deciso dalla EICom o da istanze superiori (Copertura in eccesso (+) / Copertura insufficiente (-))								
Decisione del (gg,mm,aaaa)	Adeguamento dei costi (in CHF)							
	0,00							
3. Altre differenze di copertura (costi - / ricavi +)								
Tipo di differenza di copertura *	Differenza di copertura (CHF) *							
Campagna coperture insufficienti 2021	200'000.00							
= Copertura in eccesso (+) / Copertura insufficiente (-)	200'000.00							
200'000.00								
Differenza di copertura totale (Copertura in eccesso (+) / Copertura insufficiente (-))								
Differenza di copertura totale (CHF)								
250'000.00								
= Tasso d'interesse per l'anno 2023 *								
3,83								
Panoramica								
	Riporto da periodi precedenti Stato fine esercizio 2020 - CHF *	Differenza di copertura totale 2021 - CHF *	Saldo totale (CHF)	Interessi calcolatori (CHF)	Saldo totale incl. interessi (CHF)	Computati nelle tariffe 2022 - CHF *	Saldo da riportare (CHF)	Computabili per tariffe 2023 - CHF *
Panoramica	-260'000.00	250'000.00	-10'000.00	-383.00	-10'383.00	5'000.00	-5'383.00	-1'794.33



Gestione delle differenze di copertura (DC): adeguamento dell'OAEI

- Nuovi articoli OAEI sulle differenze di copertura entrati in vigore il 1.1.2023
- Principali modifiche:
 - compensazione delle **differenze di copertura annuali** e non più compensazione del saldo della differenza di copertura
 - **Interessi** sulla differenza di copertura (\neq WACC)

OAEI	PRIMA della revisione	DOPO la revisione
DC energia	solo articolo generale: articolo 19 capoverso 2	articolo specifico: articolo 4 <i>d</i>
DC rete	solo articolo generale: articolo 19 capoverso 2	articolo specifico: articolo 18 <i>a</i>
Rimunerazione DC energia e rete	WACC della rete (fino alle DC 2023)	non più WACC della rete, ma al tasso di costo del capitale di terzi (CdT) (a partire dalla DC 2024)
Periodo di compensazione	nessun articolo, solo Istruzione 2/2019 della EICom	articolo specifico e metodo per la compensazione di tre periodi adattato



Differenze di copertura (DC) dell'energia (art. 4d OAEI)

Articolo 4d Differenze di copertura nel servizio universale

- ¹ Se la somma del corrispettivo che il gestore della rete di distribuzione ha riscosso per il servizio universale nel corso di un anno tariffario non corrisponde ai costi energetici computabili (differenza di copertura), il gestore della rete di distribuzione deve compensare tale differenza entro i **tre anni tariffari successivi**. In caso di copertura insufficiente, può rinunciare alla compensazione.
- ² In casi giustificati, la EICom può estendere il periodo entro il quale compensare una differenza di copertura.
- ³ Il tasso di interesse che il gestore della rete di distribuzione deve applicare al consumatore finale corrisponde:
 - a. in caso di copertura insufficiente: **al massimo al costo del capitale di terzi** conformemente all'allegato 1;
 - b. in caso di copertura in eccesso: **almeno al costo del capitale di terzi** conformemente all'allegato 1.



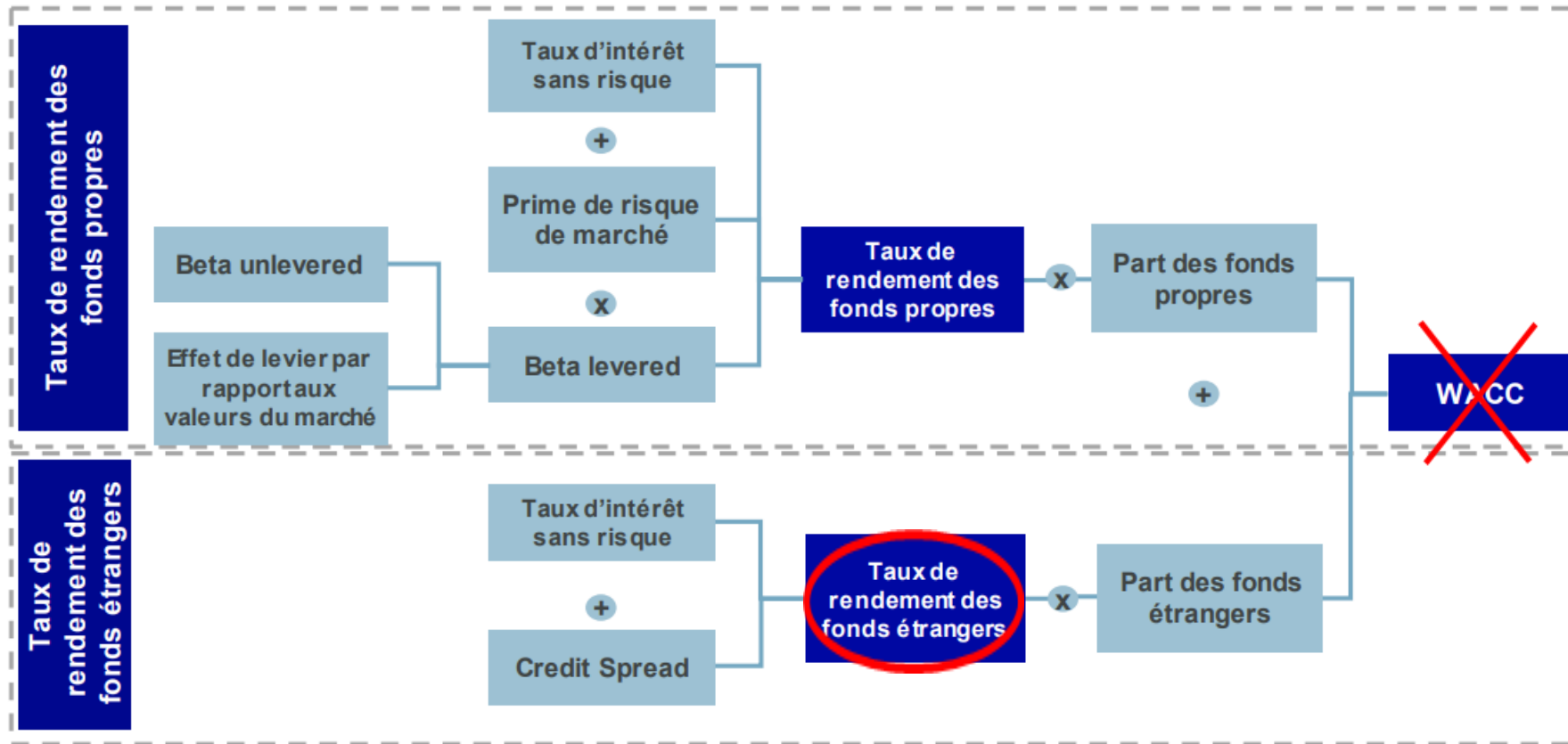
Articolo 18a Differenze di copertura nell'ambito dei costi di rete

- ¹ Se la somma del corrispettivo per l'utilizzazione della rete che il gestore della rete ha riscosso nel corso di un anno tariffario non corrisponde ai costi di rete computabili (differenza di copertura), il gestore della rete deve compensare tale differenza entro i **tre anni tariffari successivi**. In caso di copertura insufficiente, può rinunciare alla compensazione.
- ² In casi giustificati, la ElCom può estendere il periodo entro il quale compensare una differenza di copertura.
- ³ Il tasso di interesse che il gestore di rete deve applicare al consumatore finale corrisponde:
 - a. in caso di copertura insufficiente: **al massimo al costo del capitale di terzi** conformemente all'allegato 1;
 - b. in caso di copertura in eccesso: **almeno al costo del capitale di terzi** conformemente all'allegato 1.



Gestione delle differenze di copertura (DC): remunerazione

- Coperture insufficienti → remunerate al massimo al costo del capitale di terzi
- Coperture in eccesso → remunerate almeno al costo del capitale di terzi





Gestione delle differenze di copertura (DC): applicazione e disposizioni transitorie

Disposizioni transitorie

Articolo 31m

Le nuove disposizioni sulla gestione delle differenze di copertura si applicano la prima volta alle differenze di copertura dell'anno contabile successivo all'entrata in vigore.

Applicazione

- A partire dalla **DC 2024**, ossia con la **contabilità analitica per le tariffe 2026** (trasmessa alla EICom nell'agosto 2025), entreranno in vigore le seguenti modifiche:
 - Compensazione di ogni DC annuale (\neq compensazione del saldo) nei 3 anni tariffari successivi (a partire da t+2)
 - Costo del capitale di terzi (\neq WACC) come tasso di rendimento applicabile alle DC
- Il **saldo della DC alla fine del 2023** deve essere interamente compensato entro la fine del 2027 (dati effettivi). Rimunerazione basata sul WACC (rete).



Gestione delle differenze di copertura (DC): rappresentazione schematica

Passaggio dal vecchio al nuovo regime di compensazione della differenza di copertura

Rimunerazione			computata e utilizzata per le tariffe												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
		Saldo DC (colonna 1)													
WACC Rete	2021	Saldo DC	1/3	1/3	1/3	0									
	2022	Saldo DC		1/3	1/3	1/3	0								
	2023	Saldo DC			1/3	1/3	1/3	0							
		DC annuale (colonna 2)													
A partire dalla revisione OAEI	Costo del capitale di terzi (CdT)	2024	DC annuale				1/3	1/3	1/3	0					
		2025	DC annuale					1/3	1/3	1/3	0				
		2026	DC annuale						1/3	1/3	1/3	0			
		2027	DC annuale							1/3	1/3	1/3	0		
		2028	DC annuale								1/3	1/3	1/3	0	
		2029	DC annuale									1/3	1/3	1/3	0



Gestione delle differenze di copertura: sintesi

- OAEI (modifica del 1.1.2023)

Differenze di copertura:

- Art. 4*d* (energia), art. 18*a* (rete), art. 31*m* (disposizione transitoria)
- Compensazione delle differenze di copertura nell'arco di 3 anni
- La EICom può estendere il periodo di compensazione
- Niente più saldo delle differenze di copertura (diversamente dall'attuale prassi)
- Rimunerazione al costo del capitale di terzi
- Nuove disposizioni applicabili per la prima volta alle differenze di copertura 2024

→ Adeguamento dell'istruzione sulle differenze di copertura

→ Adeguamento della contabilità analitica

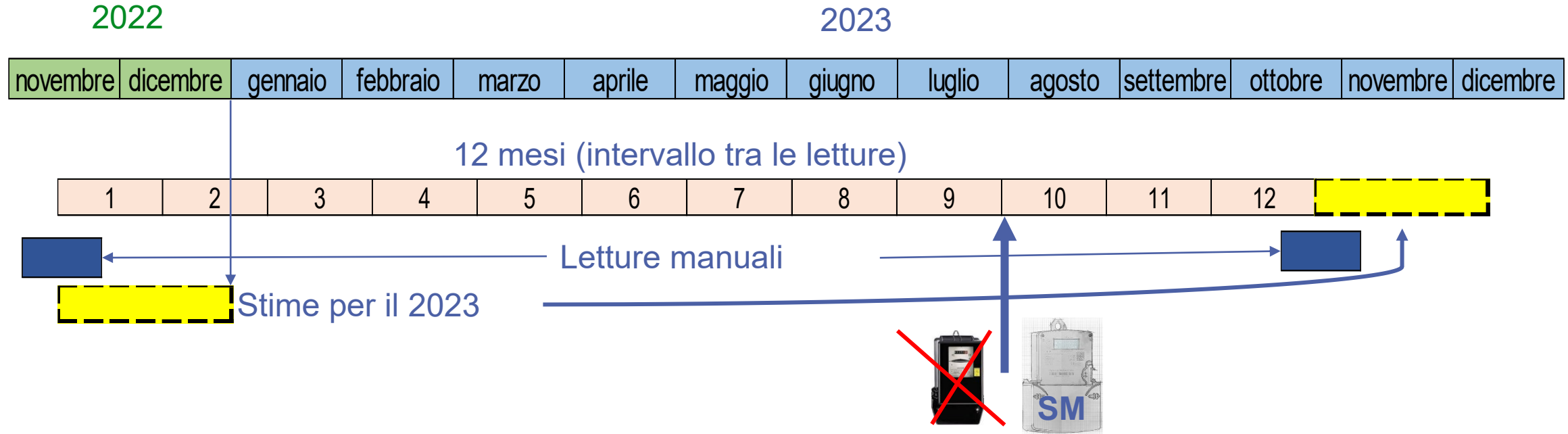


Programma - prezzi e tariffe

- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
- Aggiornamento differenze di copertura
- Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES



Rilevamento manuale dei contatori – anno civile



Passando dai contatori agli smart meter (SM):
evitare di conteggiare due volte la quantità di elettricità stimata

- [cfr. comunicazione «Aumento dei prezzi dell'energia elettrica \[...\]», FAQ a partire dalla lettera B](#)

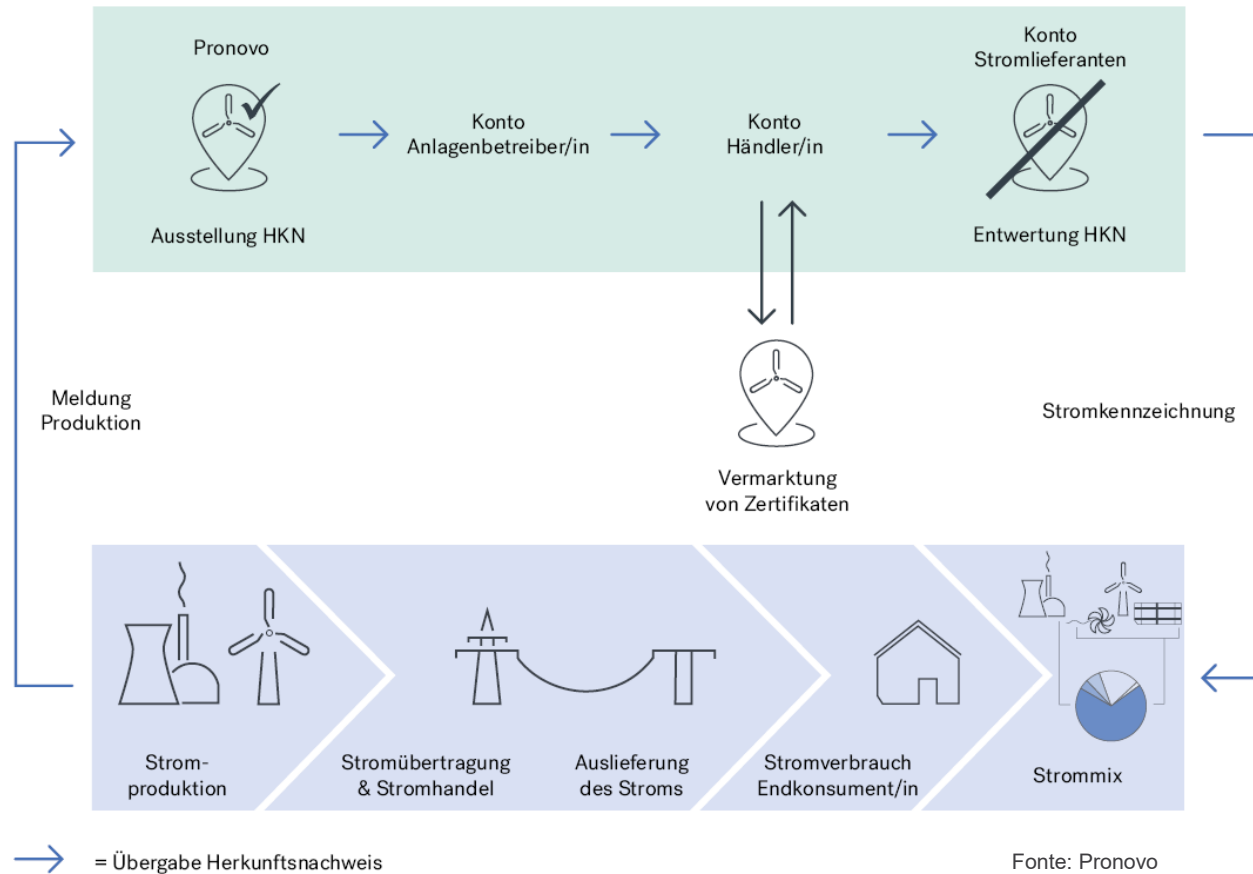


Adeguamenti della contabilità analitica per le tariffe 2024

- **Nessun adeguamento strutturale** nella contabilità analitica per le tariffe 2024, ma:
- adeguamenti del quadro normativo:
 - Progetti pilota per lo sviluppo di tecnologie, modelli aziendali o prodotti innovativi (art. 23a cpv. 1 LAEI)
Indennizzo costi di rete non coperti: domanda al DATEC e versamento da parte di Swissgrid
→ dichiarare alla posizione 900.2 «Altri ricavi»
 - Riserva di elettricità (OREI): registrare i costi alla posizione 400
- Ulteriori adeguamenti
 - A partire dall'anno tariffario 2024, il nuovo valore soglia è di 60 franchi (Istruzione 3/2022)
 - Istruzione 1/2022 relativa al conto annuale della rete: applicabile a partire dall'anno contabile 2022 (nuovi criteri minimi)



Garanzie di origine: basi



- Dal 2006 vige l'**obbligo** legale di informare sul mix di energia fornito.
- Obiettivo principale: **trasparenza** nei confronti dei consumatori finali.
- Le **garanzie di origine (GO)** fungono da prova per l'etichettatura dell'energia.
- Per la **produzione di energia elettrica** viene emessa una GO per ogni kWh.
- Le GO sono separate dal flusso fisico di energia (entità contabile).
- Con l'**annullamento** la GO sarà nuovamente attribuita al consumo di energia elettrica.



Garanzie di origine: sfide

- La scarsa disponibilità di GO svizzere legate alla forza idrica, a causa della siccità estiva del 2022, ha sollevato le seguenti domande:
(cfr. comunicazione «Aumento dei prezzi dell'energia elettrica [...]», domande 11 e 12)
 - Il gestore della rete di distribuzione può coprire il deficit con GO svizzere o estere oppure con garanzie sostitutive?
 - ⇒ Sono ammessi acquisti sostitutivi, occorre però informare i consumatori finali
 - Il gestore della rete di distribuzione è obbligato ad acquistare GO svizzere rilasciate per la forza idrica a prezzi elevati?
 - ⇒ No! È possibile acquistare GO alternative svizzere o estere oppure garanzie sostitutive. Anche in questo caso occorre informare i consumatori finali
- Mozione Müller (21.3620 «Più trasparenza sull'origine dell'elettricità»):
 - Revisione OGOE: passaggio a un'etichettatura dell'elettricità trimestrale (entrata in vigore: 1° luglio 2023 con effetto a partire dall'anno di fornitura 2027)



Garanzie di origine: dichiarazione dei costi

- Dichiarazione dei costi: schede 5.1 «Differenza di copertura Energia» e 5.2 «Prezzi di costo»
 - cfr. Guida alla Contabilità analitica all'indirizzo www.elcom.admin.ch > Temi > EDES Sistema per la fornitura dei dati della EICom

Gestehungskosten

Gestehungskosten Energie lieferung	Kosten (in CHF) *	davon für Kunden- (in CHF) *	Liefermenge- (in MWh) *	davon für Kunden- (in MWh) *	MWh-Anteil Liefer- menge (in %)	Rp/kWh	davon für Kunden- (in Rp/kWh)
Eigene Produktion	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	0,000000
- davon erneuerbare Energien (gem. Art. 6 Abs. 5 ^{bis} StromVG)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	0,000000
- davon Grosswasserkraft (gemäss Art. 31 EnG)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	0,000000
Kauf (inkl. Ausgleichsenergie, ohne HKN)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	0,000000
- davon erneuerbare Energien (gem. Art. 6 Abs. 5 ^{bis} StromVG)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	0,000000
Kauf Herkunftsnachweise	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	0,000000
7. Eigene Netzverluste	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,00	0,000000	<input type="text"/>
Total Beschaffung ohne Netzverluste	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000000	0,000000

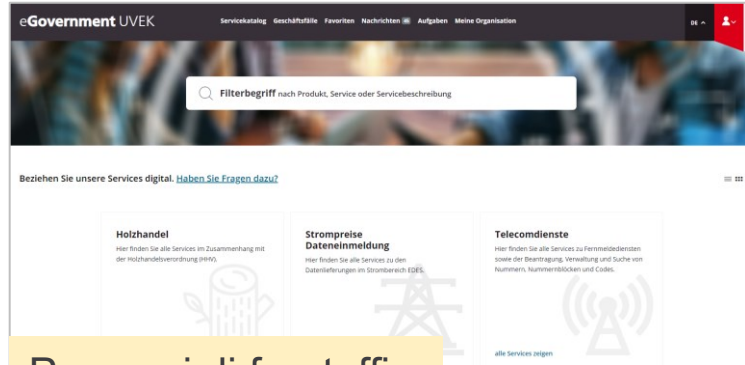


Programma - Prezzi e tariffe

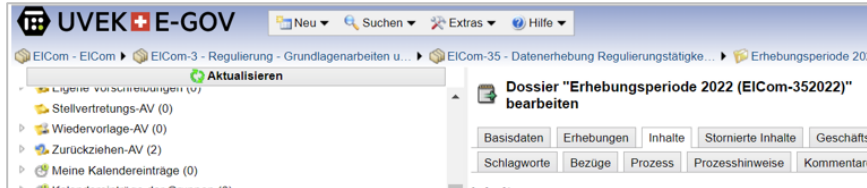
- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
 - Aggiornamento differenze di copertura
 - Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES



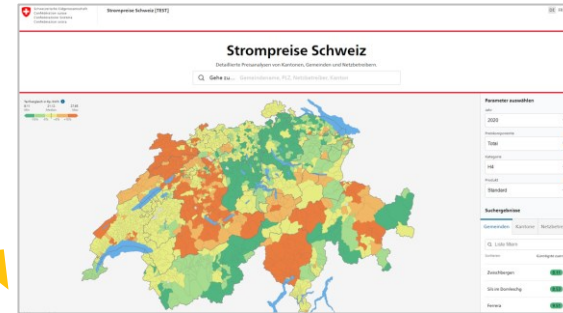
Panoramica: le componenti di EDES nella nuova infrastruttura



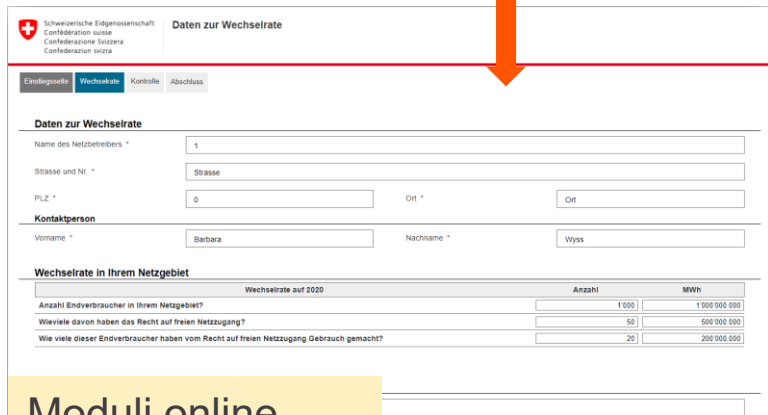
Processi di frontoffice



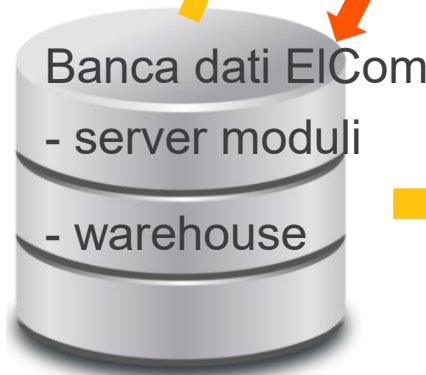
Processi di backoffice / archivio documenti



Sito web tariffe elettriche



Moduli online



Valutazioni / analisi dei dati



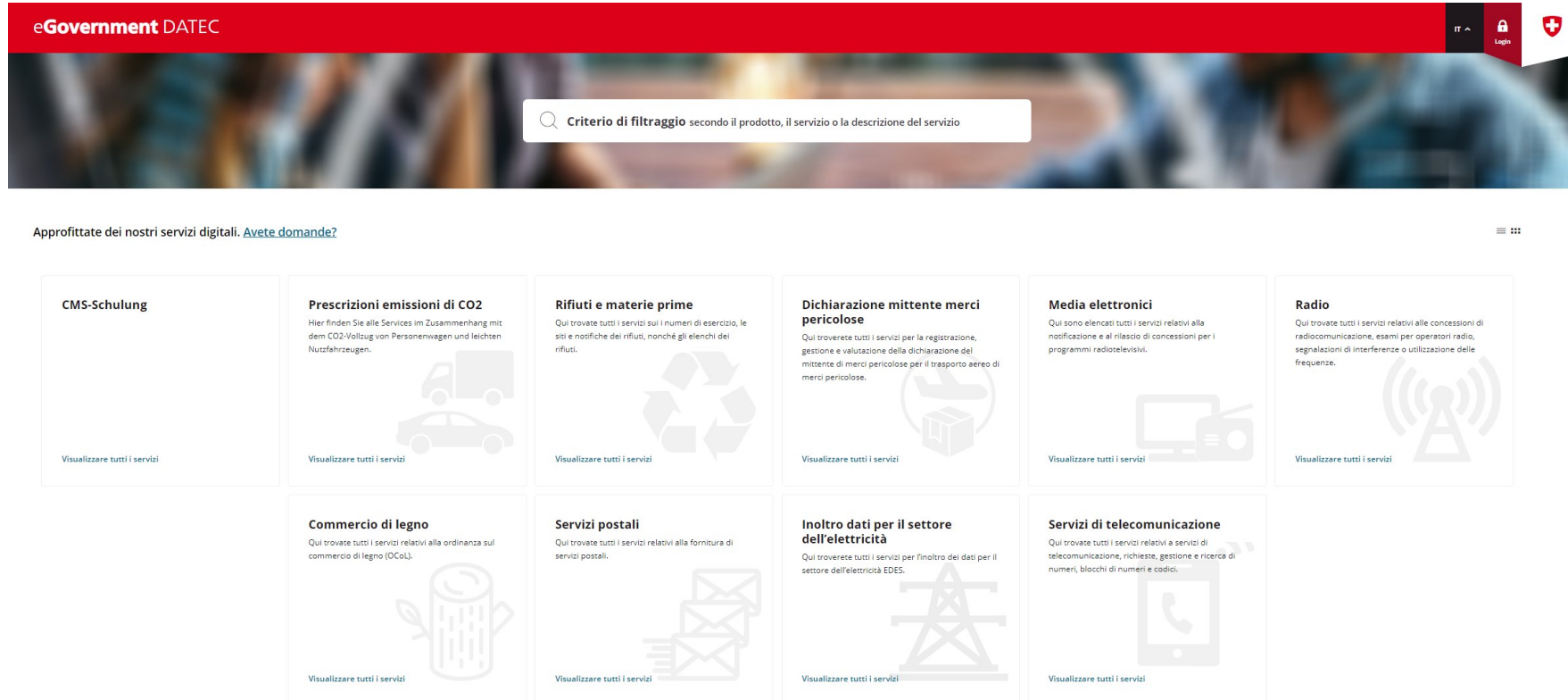
visualize.admin.ch



Opendata.swiss



Sostituzione del portale precedente con eGov



- State of the art log-in e security (eIAM)
- «one stop Service» per tutti i rilevamenti interni al DATEC
- User self-service: un superuser per GRD gestisce ulteriori accessi
- **I gestori di rete devono registrarsi unicamente al primo accesso**

[FAQ IT | eGovernment DATEC](#)
[\(admin.ch\)](#)



- Contabilità analitica
 - [Link per testare la contabilità analitica 2060](#)
- Tariffe
 - [Link per testare la contabilità analitica TR_S_2060](#)
- Interruzioni della fornitura di energia elettrica
 - [Link per testare interruzioni della fornitura di energia elettrica 2060](#)
- Osservazione:
 - Non è possibile salvare i moduli, ma unicamente salvare un xml localmente e in seguito importarlo nel sistema
 - Il 2060 è in generale l'anno test, i moduli della contabilità analitica e le tariffe indicano tuttavia lo stato del 2024 (in corso)

Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Kostenrechnung für Tarife 2060

Einstiegsseite 1. Unternehmensdaten 2. Infrastruktur 3. Netzkosten 4. Netzerlöse - Tarifstruktur 4. Netzerlöse - IST-Tarifstruktur 5. Energie 6. Kontrolle

3.2 Deckungsdifferenz Netz IST Daten 2021

Ist-Werte gemäss Stichtag

Berechnung Deckungsdifferenzen Netz für das Tarifjahr 2021

Zeitraum der Nachkalkulation

von (tt.mm.jjjj) * bis (tt.mm.jjjj) *

100 Kalkulatorische Kapitalkosten der Netze (Netzinfrastruktur)

Konten
100.1 Kalk. Abschreibungen der Netze
100.2 Kalk. Zinsen der



Tutorial EDES: contabilità analitica e tariffe 2024

- Iscrizione sulla homepage della ElCom - vogliate consultare anche la comunicazione nella newsletter ElCom dell'aprile 2023
- Date per l'incontro in tedesco:
 - Mercoledì 24.05.2023, ore 13.30 – 16.00
 - Mercoledì 07.06.2023, ore 13.30 – 16.00
 - Martedì 11.07.2023, ore 13.30 – 16.00
 - Martedì 08.08.2023, ore 09.30 – 12.00
- Data per l'incontro in francese:
 - Martedì 13.06.2023, ore 13.30 – 16.00

Informazioni generali su EDES: www.elcom.ch > Temi > EDES

Supporto: data@elcom.admin.ch

Avvio rilevamento contabilità analitica e tariffe 2024: ca. metà maggio



Sorveglianza del mercato

- Evoluzione dei prezzi sul mercato all'ingrosso

Prezzi e tariffe

- Sfide relative alle tariffe 2024 (incl. metodo del prezzo medio)
- Aggiornamento differenze di copertura
- Altre questioni legate a prezzi e tariffe: metrologia incl. lettura dei contatori, adeguamenti contabilità analitica, garanzie di origine
- EDES

Diritto

- Diritto al servizio universale/RCP
- Approvvigionamento sostitutivo
- Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica



- Diritto al servizio universale/RCP
- Approvvigionamento sostitutivo
- Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica



Decisione 233-00095 del 18 ottobre 2022 (passata in giudicato, disponibile solo in tedesco)

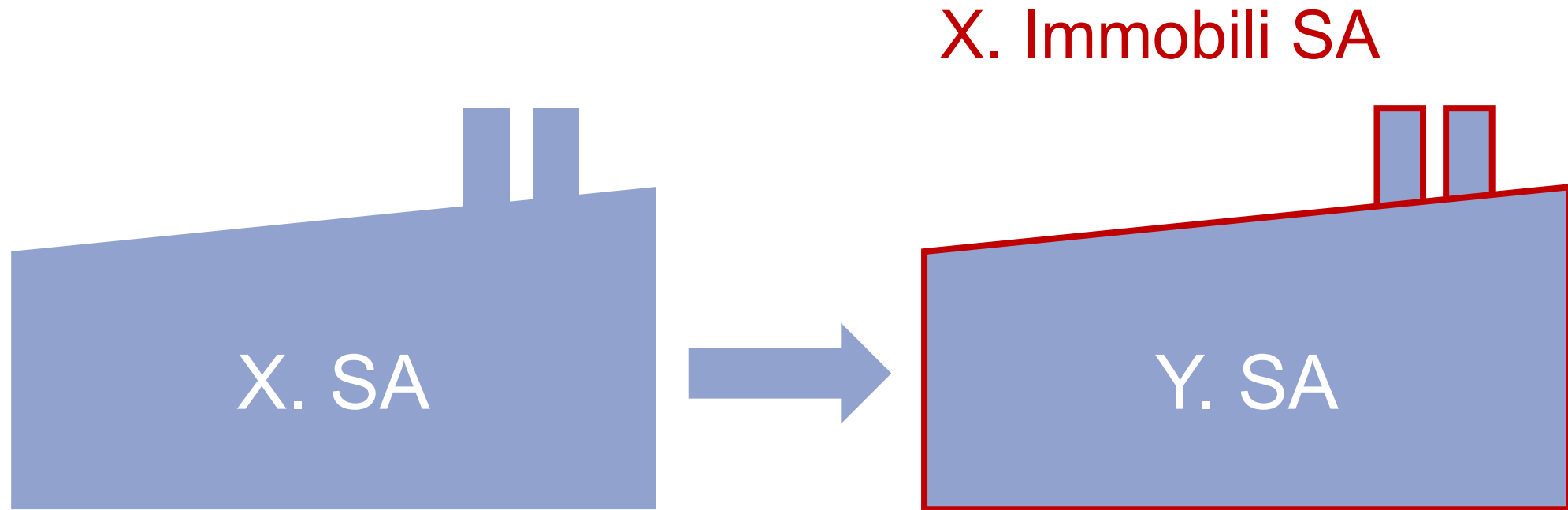
- TF: il legislatore contempla unicamente l'esercizio una tantum del diritto di accesso alla rete. Il passaggio arbitrario (in casi estremi annuale) da un regime all'altro non è conforme alla legge (2C_739/2010, 6 luglio 2011, consid. 4.5).
- Se si fa valere il diritto all'accesso alla rete in virtù dell'articolo 11 capoverso 2 OAEI per un determinato centro di consumo, non è più possibile tornare indietro (v. principio «una volta libero, sempre libero»).
- Nel presente caso si è trattato di una fusione per incorporazione, con trasmissione alla nuova azienda di tutti i diritti e obblighi, anche in relazione all'accesso alla rete. Non è stato creato un nuovo centro di consumo.
- Nel caso di un passaggio di proprietà (tramite *share deal* o *asset deal*) non si crea necessariamente un nuovo centro di consumo.



«Piccolo arrocco» (*Management-Buy-Out*)

- X. SA viene denominata «X. Immobili SA»
- X. Immobili SA detiene ora solo l'immobile nel patrimonio d'investimento
- Il resto della società viene trasferito a una nuova società Y. SA, con nuovi proprietari
- Y. SA porta avanti la consueta attività aziendale nella sede esistente e figura come acquirente di elettricità

→ ST EICom: il centro di consumo rimane invariato, nessun diritto al servizio universale





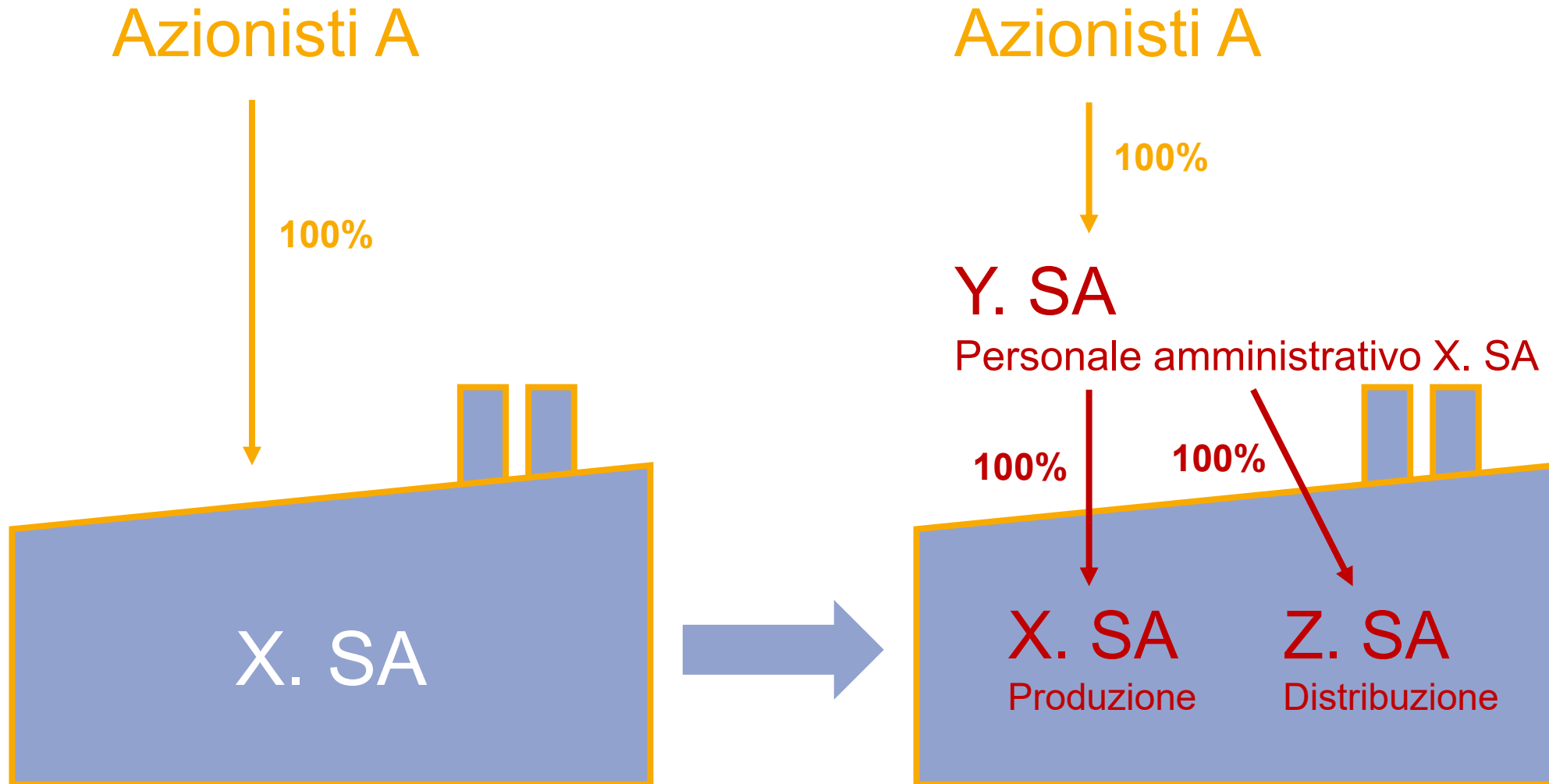
«Grande arrocco» (Holding)

- X. SA appartiene agli azionisti A
- Y. SA viene fondata, gli azionisti A detengono quote paritarie
- X. SA diventa una filiale della nuova Y. SA
- Y. SA funge da holding che riprende il personale amministrativo della X. SA
- Z. SA viene fondata quale filiale della Y. SA che agisce come società di distribuzione
- X. SA opererà in qualità di società di produzione
- Y. AG affitta l'immobile e lo dà in locazione a X. SA e Z. SA

→ ST EICom: il centro di consumo rimane invariato, nessun diritto al servizio universale



Diritto al servizio universale/RCP: rilevamento aziendale – esempio 2 (2)





Franchising

- L'affiliante si ritira completamente dalla CH
- L'ex affiliato allestisce un piano aziendale proprio e fonda una nuova società
- L'attività rimane sostanzialmente invariata, ma l'ex affiliante e l'ex affiliato hanno stipulato un contratto di cessazione con una chiara cesura: divieto di continuare a utilizzare denominazione, strategia, ricette, fornitori, ecc.
- Nessun trasferimento di diritti e obblighi, solo ripresa del contratto di locazione preesistente da parte dell'affiliante

→ ST EICom: nuovo centro di consumo, diritto al servizio universale



Immobile⁺

- X è il proprietario dell'edificio 1
- X desidera realizzare l'edificio 2 accanto all'edificio 1
- L'edificio 1 è sul libero mercato
- Variante 1: Gli impianti elettrici degli edifici 1 e 2 non sono collegati → nessun diritto al servizio universale per entrambi gli edifici, ma diritto per l'edificio 2 (art. 11 cpv. 3 OAEI e *contrario*)
- Variante 2: l'edificio 2 è semplice ampliamento dell'edificio 1 (collegamento elettrico) → nessun diritto al servizio universale (art. 11 cpv. 2 ultimo periodo OAEI)



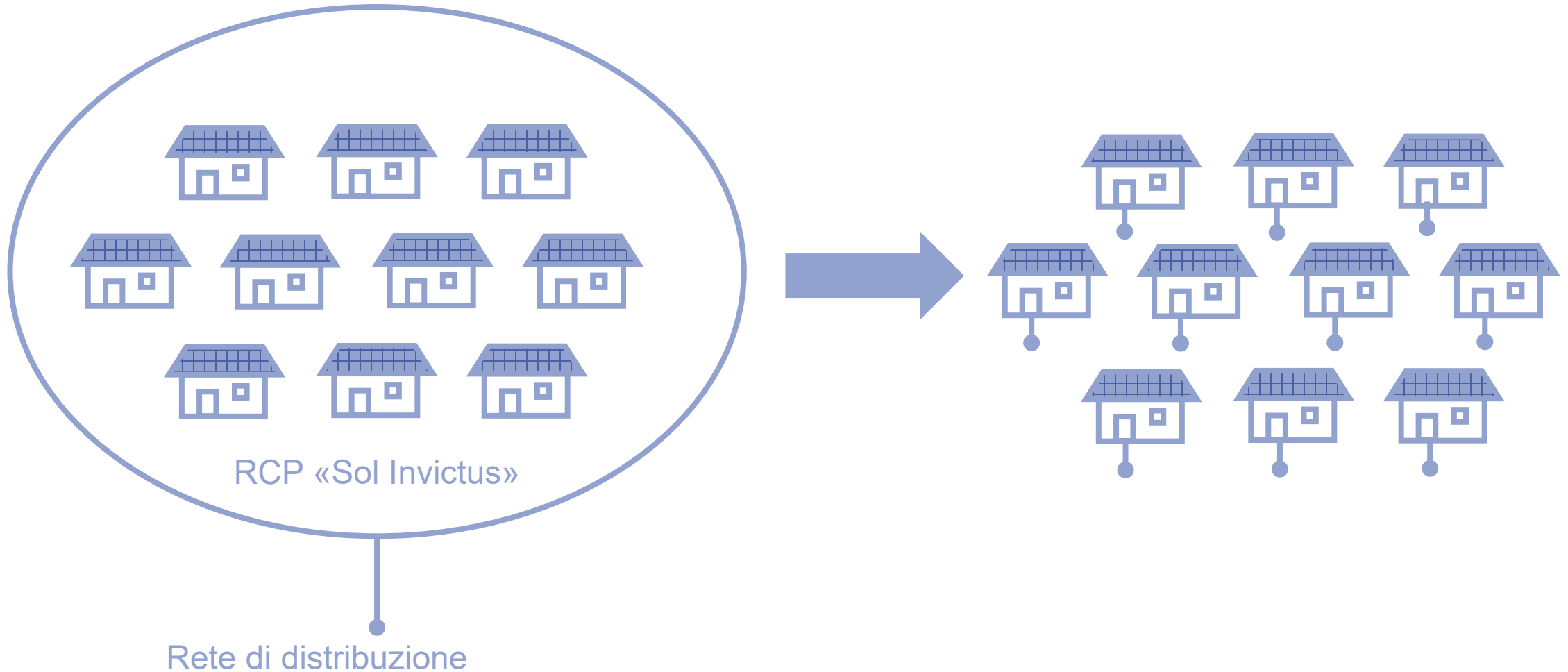
RCP: moltiplica per dieci

- Un RCP è composto ad esempio da 10 case plurifamiliari, ciascuna con il proprio impianto FV
- Intenzione di suddividere il RCP in 10 RCP autonomi
- Oltre al servizio universale non sussistono altri motivi per la suddivisione

→ ST EICom: si tratta di nuovi centri di consumo che tuttavia non hanno diritto al servizio universale (abuso del diritto, art. 2 cpv. 2 CC)



Diritto al servizio universale/RCP: moltiplicazione di RCP (2)





Affitti utenze incluse & co.

- In passato il locatore raggruppava l'acquisto di energia elettrica per i propri inquilini («affitto utenze incluse»)
- Ora si passa a una nuova generazione di contratti di affitto, secondo cui ogni inquilino è responsabile del proprio consumo di energia elettrica
- A seconda della costellazione è necessario installare contatori distinti per ogni inquilino
- Sono ipotizzabili varie costellazioni

→ Domanda di fondo: l'inquilino sapeva o doveva sapere che il locatore si riforniva sul libero mercato (dichiarazione tacita)?



Diritto al servizio universale/RCP: consumo proprio

Consumo proprio (art. 16 LEne):

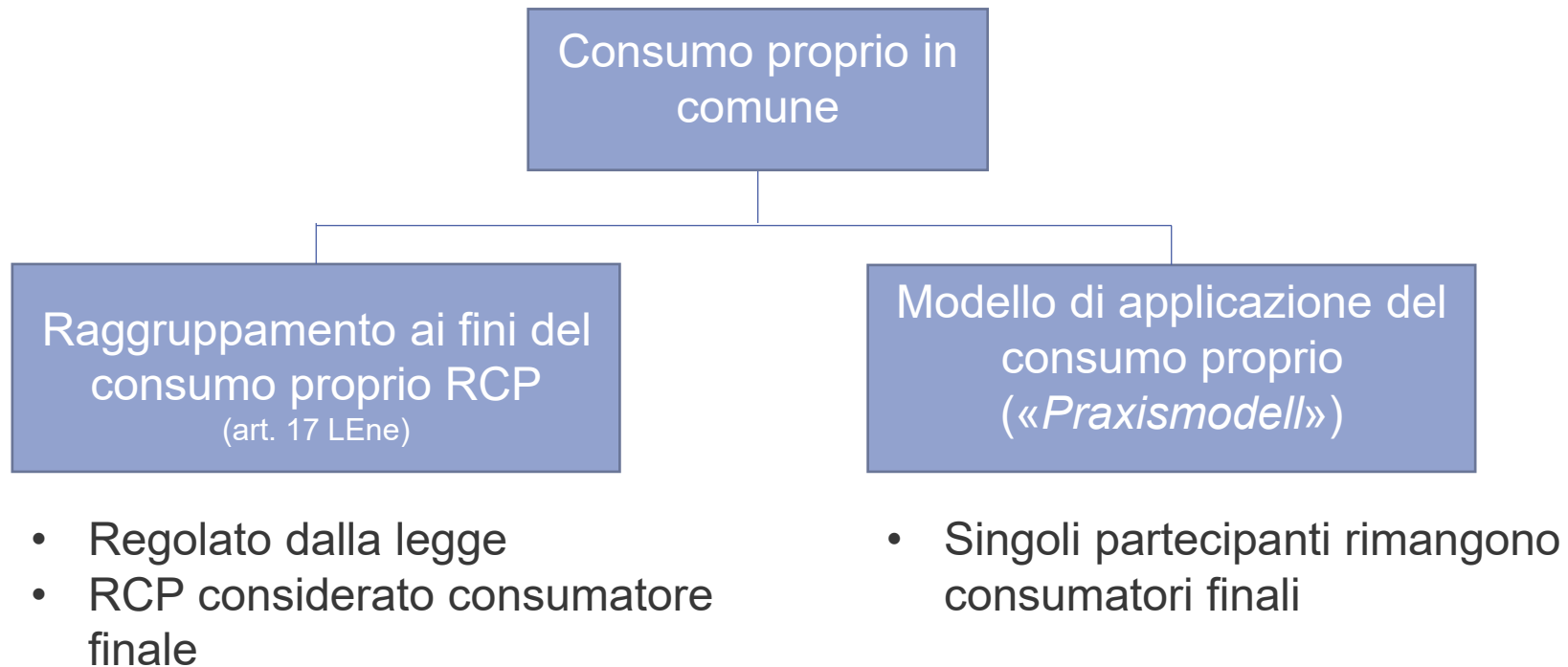
- Consumo di tutta o parte dell'energia o vendita a terzi nel luogo di produzione

Luogo di produzione (art. 14 OEn):

- Fondo su cui è ubicato l'impianto di produzione.
- Il luogo di produzione può comprendere ulteriori fondi se la rete di distribuzione *non* viene utilizzata.
- Il consumo proprio deve avvenire dietro il punto di raccordo alla rete della casa/punto di distinzione.
- Con la revisione della OEn entrata in vigore il 1° gennaio 2023 è venuto meno il requisito della contiguità dei fondi.



Diritto al servizio universale/RCP: consumo proprio in comune



- Comunicazione della EICOM sul modello di applicazione del consumo proprio «Praxismodell» del 13 luglio 2020, aggiornato al 30 giugno 2021; l'allegato contiene una delimitazione RCP - modello di applicazione del consumo proprio
- Domande e risposte della EICOM sulla Strategia energetica 2050, stato 16 marzo 2023



Diritto al servizio universale/RCP: modello di applicazione del consumo proprio («Praxismodell») (1)

Caratteristiche del modello di applicazione del consumo proprio («Praxismodell»)

- Il modello non è specificatamente regolato dalla legge
- Nessun raggruppamento, solo un contratto di fornitura di energia elettrica nel luogo di produzione
- Singoli consumatori finali rimangono tali nei confronti del gestore della rete di distribuzione; la partecipazione al modello di applicazione è volontaria
- Approvvigionamento e misurazione restano compiti del gestore di rete; (solo) contratto di fornitura di energia elettrica tra consumatori finali e gestori dell'impianto
- Secondo la EICom, nessun obbligo per i gestori della rete di distribuzione di garantire il modello di applicazione sotto il profilo metrologico
- Consenso esplicito dei consumatori finali al contratto di fornitura di energia con il gestore dell'impianto



Diritto al servizio universale/RCP: modello di applicazione del consumo proprio («Praxismodell») (2)

Misurazione e conteggio

- Determinazione della quota del prelievo dalla rete e della quota di consumo proprio di ogni partecipante
- Conteggio dei corrispettivi per l'utilizzazione della rete e dell'energia del gestore di rete sulla base del prelievo dalla rete
- Dichiarazione trasparente sulla fattura
- Attuazione mediante misurazione del profilo di carico → sistemi di misurazione intelligenti
- I costi di misurazione sono costi di rete computabili

Rispetto delle disposizioni sulla disgiunzione (art. 10 LAEI)

- Altre prestazioni per i gestori degli impianti, come ad es. il conteggio e l'incasso per l'energia dell'impianto, gli oneri amministrativi ecc. non inerenti alla gestione della rete
- Anche il gestore dell'impianto o terzi devono potere effettuare il conteggio
- Separazione dei costi delle prestazioni da quelli relativi alla rete
- Rispetto delle disposizioni sulla disgiunzione in relazione alle informazioni; in caso di promozione di un modello di servizi/prestazioni (ad es. se qualcuno preannuncia un RCP)



Diritto al servizio universale/RCP: requisiti RCP (1)

Requisiti

- In un luogo di produzione vi sono più proprietari fondiari che sono consumatori finali (art. 17 cpv. 1 LEne) oppure i proprietari fondiari possono prevedere che il consumo proprio comune in un luogo di produzione si estenda ai consumatori finali con i quali hanno concluso un contratto di locazione o di affitto (art. 17 cpv. 2 LEne).
- La potenza di produzione in relazione alla potenza allacciata è pari ad almeno il 10 % (art. 17 cpv. 1 LEne; art. 15 cpv. 1 OEn).
- Considerazione di impianti in funzione per più di 500 ore all'anno (art. 15 cpv. 2 OEn).
- L'atto mantello prevede l'utilizzazione della rete di distribuzione *individuale* (linee di allacciamento) (art. 16 cpv. 1 D-LEne).

Cambio del punto di raccordo alla rete

- Obbligo di allacciamento del gestore di rete (art. 5 cpv. 2 LAEI).
- La situazione delle linee esistente non deve impedire il consumo proprio; il gestore di rete deve acconsentire al cambio di allacciamento alla rete (rapporto esplicativo concernente la revisione dell'ordinanza sull'energia).
- I rimanenti costi del capitale degli impianti di allacciamento che non vengono più utilizzati sono sostenuti dai consumatori in regime di consumo proprio (art. 3 cpv. 2^{bis} OAEI).



Decisione 223-00005 del 13 dicembre 2022 (passata in giudicato)

- I requisiti per l'istituzione di un RCP secondo l'articolo 17 capoverso 2 della legge sull'energia (LEne) sono soddisfatte non appena nel luogo di produzione viene prodotta energia per il consumo proprio e la potenza di produzione dell'impianto è pari ad almeno il 10 per cento della potenza allacciata del raggruppamento.
- Secondo la ElCom, a partire da quel momento il gestore di rete ha un obbligo di fornitura nei confronti del raggruppamento ai sensi dell'articolo 6 capoverso 1 LAEI.
- Nel presente caso non si constata un abuso del diritto (art. 2 cpv. 2 CC).



Diritto al servizio universale/RCP: conseguenze giuridiche RCP

- Secondo l'articolo 18 capoverso 1 LENE un raggruppamento ai fini del consumo proprio (RCP) va trattato alla stregua di un consumatore finale unico (dispositivo di misurazione, misurazione, accesso alla rete).
- Nell'ottica del diritto in materia di energia e di approvvigionamento elettrico, è l'RCP ad agire in modo autonomo e non i consumatori finali partecipanti all'RCP.
- In linea di principio un RCP è quindi una nuova unità economica e, di conseguenza, un nuovo centro di consumo ai sensi dell'articolo 11 capoverso 2 OAEI.
- È fatta salva la costituzione abusiva di RCP (cfr. decisione 223-00005 del 13.12.2022).



Diritto al servizio universale/RCP: eccezione nel caso di locatari/affittuari

Problema

- Se non tutti i locatari/affittuari partecipano al RCP si generano elevati costi di installazione

Soluzione

- Il prelievo dei non partecipanti viene «detratto» e si *calcola* così l'effettivo prelievo dell'RCP

Premessa

- Il gestore di rete deve disporre dei necessari dati per il calcolo.
- Sono disponibili, ricorrendo ai dati dei contatori installati in rete per gli RCP, i dati dei non partecipanti e, a seconda della situazione, della produzione.
- Il gestore di rete non può essere obbligato ad accettare i dati dei contatori privati.

→ *Non si tratta di un RCP virtuale basato sull'utilizzazione della rete di distribuzione, ma di un calcolo virtuale del prelievo dalla rete del RCP.*



Immissione totale o parziale di energia elettrica anziché consumo proprio

- Situazione iniziale: il locatario di un RCP ora immette in rete integralmente o parzialmente l'elettricità prodotta in proprio per guadagnare di più. Questo significa uno scioglimento dell'RCP?
- Per definizione i requisiti dell'RCP non sono più soddisfatti se non si è in presenza di un consumo proprio. Il consumo proprio è un criterio distintivo rispetto a un raggruppamento non ammesso di consumatori finali.
- I produttori possono consumare o vendere *tutta o parte* dell'energia da essi prodotta nel luogo di produzione (art. 16 cpv. 1 LEne).
- Il messaggio concernente la modifica dell'articolo 7 della vecchia LEne (FF 2013 1487 1490) precisa che si tratta o dell'immissione totale o dell'immissione parziale dell'energia elettrica prodotta in eccesso: *La regolamentazione sul consumo proprio precisa che i produttori hanno la facoltà di scegliere se immettere in rete tutta l'energia oppure solo quella prodotta in eccesso, previa deduzione del contemporaneo consumo proprio.*



Immissione totale o parziale di energia elettrica anziché consumo proprio (seguito)

- Il messaggio concernente l'articolo 16 della LEne in vigore (FF 2013 6489 6686) è invece meno chiaro: *Di per sé l'articolo 18 capoverso 1 sancisce un'ovvietà: i gestori degli impianti sono liberi di scegliere quale quota dell'energia di produzione propria desiderano vendere e quanta energia consumare (cosiddetto consumo proprio). Questo assioma risulta, non da ultimo, dal principio di diritto privato dell'autonomia contrattuale strettamente connesso con la garanzia di libertà economica sancita dalla Costituzione.*

Calcolo del prezzo

- Il proprietario fondiario addebita ai singoli locatari i costi di cui all'articolo 16 capoverso 1 OEn, dedotti i ricavi conseguiti attraverso l'elettricità immessa. Se la differenza è negativa, il proprietario fondiario deve versare una remunerazione al locatario? Competenza dei tribunali civili (art. 62 cpv. 4 lett. b LEne)?
- «Dedotti i ricavi» è stato eliminato dal Consiglio federale nel quadro della revisione del 23 novembre 2022 (ancora nell'art. 16 cpv. 2 OEn).



Articolo 11 capoverso 2^{bis} OAEI (in vigore dal 01.01.2023)

«Se un centro di consumo, per cui in passato si era già esercitato il diritto di accesso alla rete, partecipa a un raggruppamento ai fini del consumo proprio già esistente o di nuova costituzione, ciò non esime il gestore della rete di distribuzione dall'obbligo di fornire il raggruppamento. Qualora quest'ultimo rivendichi detto obbligo di fornitura, **il diritto di accesso alla rete del centro di consumo in questione può essere nuovamente esercitato non prima che siano trascorsi sette anni dalla sua partecipazione al raggruppamento.**»



- Diritto al servizio universale/RCP
- Approvvigionamento sostitutivo
- Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica



Decisione 223-00005 del 19 ottobre 2022 (passata in giudicato)

- Domanda precauzionale della richiedente (sostanzialmente): si sottolinea che l'approvvigionamento sostitutivo della controparte può essere subordinato al versamento di un anticipo da parte della controparte.
- Approvvigionamento sostitutivo = consumatore finale si rifornisce sul libero mercato, ma non dispone di un contratto di fornitura di energia elettrica valido e viene quindi rifornito fisicamente dal suo gestore di rete locale.
- Nessuna regolamentazione dell'approvvigionamento sostitutivo nella legislazione in materia di approvvigionamento elettrico.
- Nonostante le comprovate competenze nel settore dell'approvvigionamento elettrico: la EICom non ha la competenza per valutare il rapporto tra il consumatore finale che si rifornisce sul libero mercato e il gestore di rete.

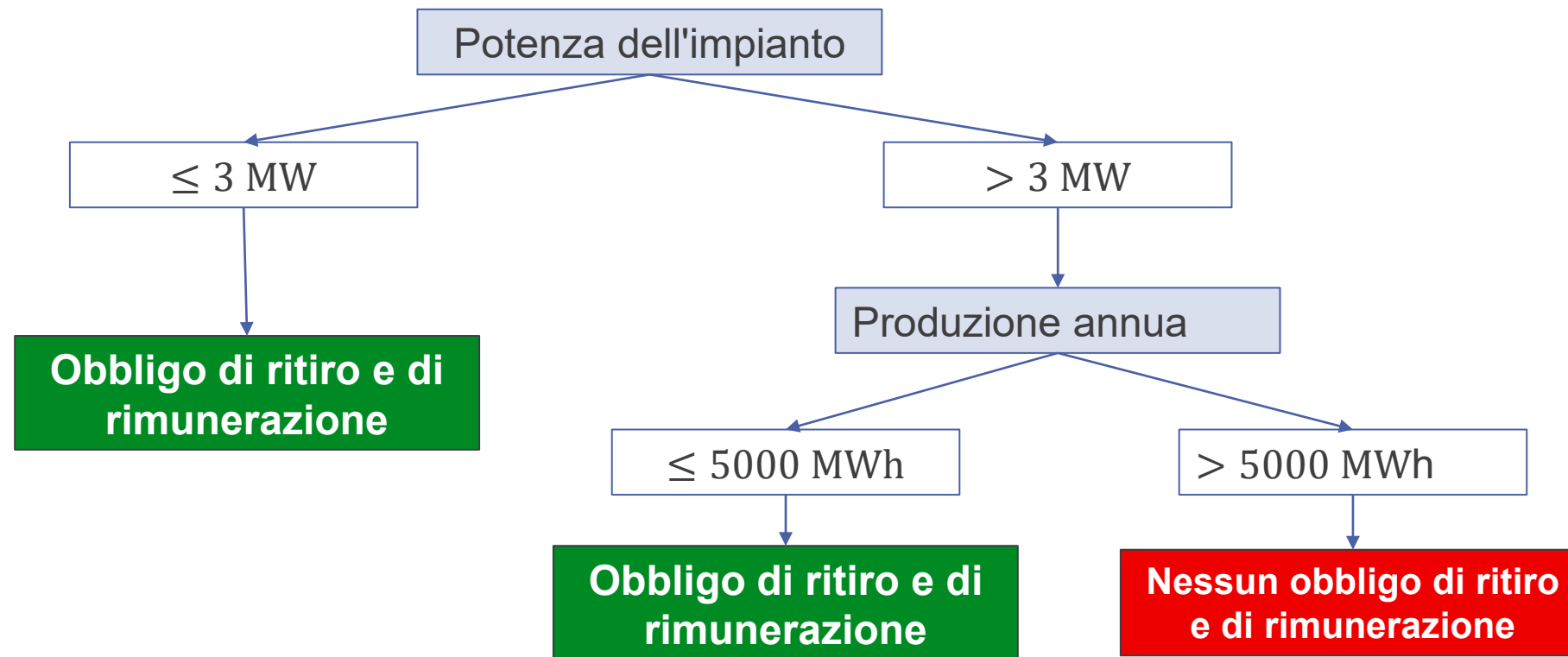


- Diritto al servizio universale/RCP
- Approvvigionamento sostitutivo
- Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica



Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica: obbligo di ritiro e di remunerazione

Articolo 15 capoverso 2 LEne





Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica: impianti Plug&Play (impianti solari innestabili)

- Il legislatore fissa un limite superiore di potenza e di produzione per l'obbligo di ritiro e di remunerazione, ma non un limite inferiore.
- In particolare i piccoli produttori che desiderano vendere energia elettrica devono poter avere, in ogni caso, acquirenti disposti a pagare un prezzo adeguato.
- Nel diritto in materia energetica non si distingue tra impianti allacciati alla rete e impianti mobili.
- Gli impianti solari innestabili composti di uno o più campi fotovoltaici e di uno o più convertitori formano un'unità (allegato 1.2 n. 1 OPEn).
- L'obbligo di ritiro e di remunerazione inizia con l'effettiva messa in funzione, non è determinante la data di presentazione dell'attestato di sicurezza.



Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica: acquirente terzo - termini e costi del passaggio

- In generale è consentita la vendita dell'energia elettrica prodotta ad acquirenti terzi.
- In questo caso per i contatori bidirezionali deve essere definito un punto di misurazione per ogni direzione dell'energia, attribuito al rispettivo gruppo di bilancio.
- Il termine per il passaggio dal gestore della rete di distribuzione ad un acquirente terzo è regolato nel contratto, se necessario con coinvolgimento sussidiario della parte «SDAT-CH Wechselprozesse» → La EICom non è competente in materia.
- Non decade l'obbligo di ritiro e di remunerazione → possibile ritorno all'articolo 15 LEne.
- Di regola il gestore della rete di distribuzione deve riprendere il produttore nel sistema di ritiro e di remunerazione (Art. 15 LEne) entro dieci giorni; eventuali termini più lunghi devono essere debitamente motivati.
- I costi amministrativi per il passaggio all'acquirente terzo e poi di nuovo al gestore della rete di distribuzione sono costi computabili alla rete di distribuzione.



Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica: acquirente terzo - costi di misurazione (1)

Produttori collegati alla rete elettrica dopo il 1° gennaio 2018

- Hanno diritto a uno «smart meter».
- I costi sono a carico del gestore della rete di distribuzione.
- Ciò a prescindere dalla potenza dell'impianto.
- I criteri per la misurazione possono variare a seconda delle dimensioni dell'impianto:
 - > 30 kVA: misurazione della produzione presso l'impianto;
 - < 30 kVA: misurazione della produzione presso l'impianto obbligatoria quando la produzione netta viene immessa in rete.
- Senza consumo proprio la misurazione della produzione può essere utilizzata per la trasmissione dei dati.
- In caso di consumo proprio, l'effettiva immissione in rete deve se del caso (ev. a titolo complementare) essere misurata tramite smart meter (misurazione dell'eccedenza). Il gestore della rete di distribuzione deve determinare l'attuazione più efficiente.



Rimunerazione per la ripresa di energia elettrica: acquirente terzo - costi di misurazione (2)

Produttori collegati alla rete elettrica prima del 1° gennaio 2018

- Non hanno diritto a uno «smart meter».
- Se dispongono già di un sistema che consente di misurare il profilo di carico, i costi della misurazione continuano a essere sostenuti dal gestore della rete di distribuzione.
- Se non dispongono di un sistema che consente di misurare il profilo di carico, hanno la possibilità di installarne uno a proprie spese.
- Alternativa: il gestore della rete di distribuzione accorda la priorità all'introduzione degli smart meter (nel rispetto del principio della parità di trattamento).



Per ulteriori informazioni sui temi servizio universale, RCP, approvvigionamento sostitutivo e remunerazione per la ripresa di energia rimandiamo alle seguenti comunicazioni della ST ElCom (indirizzo: www.elcom.admin.ch > Documentazione > Comunicazioni):

- **Domande e risposte sulla Strategia energetica 2050 (stato 16.03.2023)**
- **Aumento dei prezzi dell'energia elettrica: Domande e risposte sull'adeguamento delle tariffe dell'energia elettrica nel corso dell'anno, sull'approvvigionamento sostitutivo e sulla remunerazione per la ripresa di energia (stato 26.01.2023)**

Le comunicazioni vengono integrate e aggiornate regolarmente.



Situazione iniziale

- Il gestore della rete di distribuzione esercita una centrale idroelettrica.
- Nel luogo di produzione il gestore della rete di distribuzione esercita anche un impianto P2G.

Valutazione della ST EICom:

- Consumo proprio secondo l'articolo 16 LEne possibile anche per il gestore della rete di distribuzione.
- Utilizzazione della rete: principio del punto di prelievo, non è dovuto nessun corrispettivo per l'utilizzazione della rete.
- Energia: devono essere contemplati tutti i costi di produzione e le quantità fornite → il servizio universale non deve diventare più caro a causa dell'utilizzazione alternativa.
- Rispetto delle disposizioni sulla disgiunzione secondo l'articolo 10 LAEI.



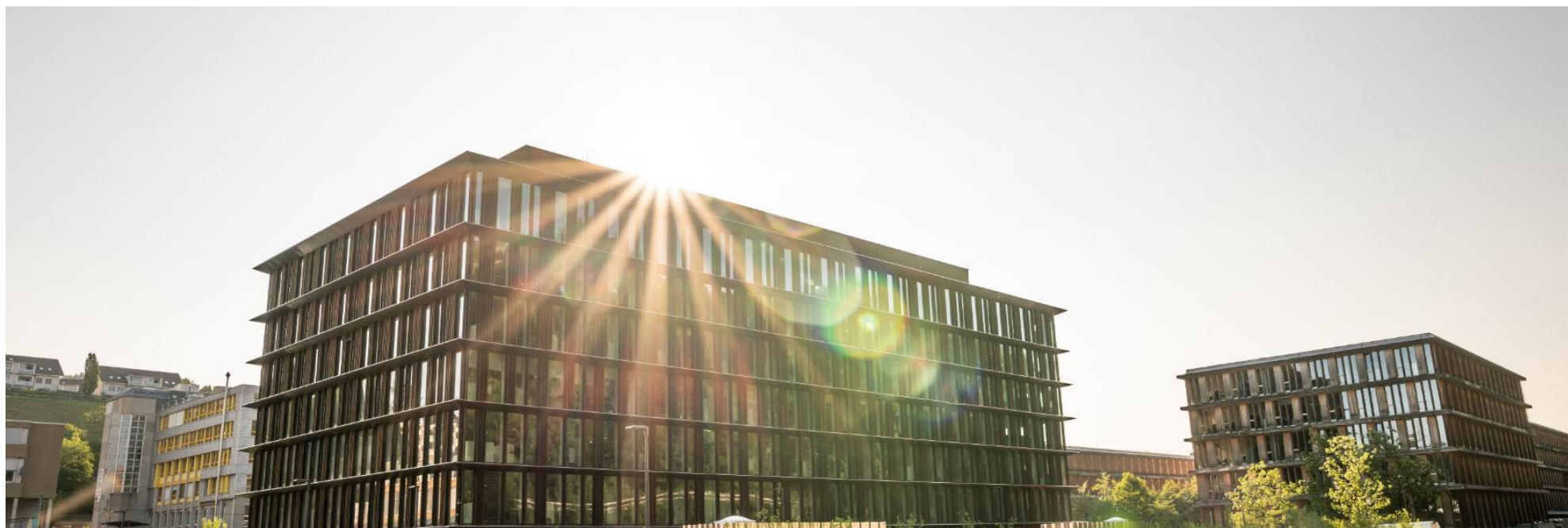
Grazie della vostra attenzione!

info@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN
Ufficio federale dell'energia UFE
Uffizi federal d'energia UFE



© UFE

TEMI ATTUALI DI POLITICA ENERGETICA E STATO DELLA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO

ELCOM: INCONTRI INFORMATIVI PER I GESTORI DI RETE – UFE-13.06.2023

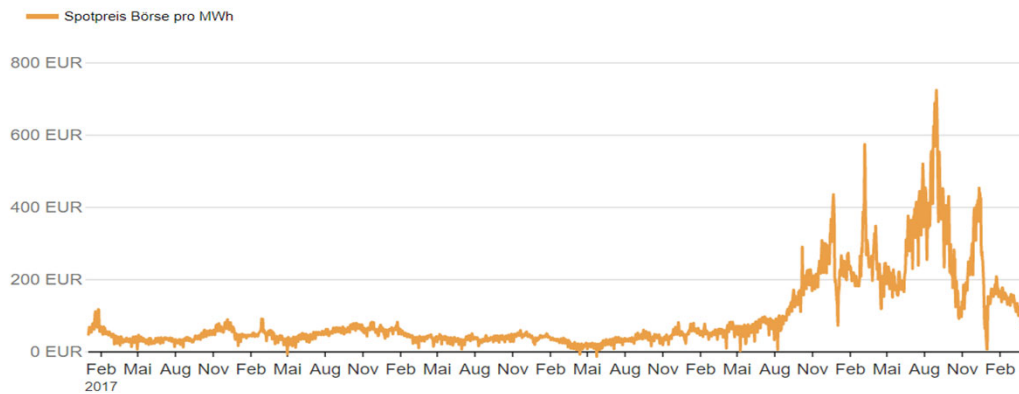
QUADRO GENERALE

- **Informazioni aggiornate sulla sicurezza dell'approvvigionamento / principali disposizioni di legge**
- **Stato dell'«atto mantello» e principali norme di dettaglio**
- **Svizzera neutrale dal punto di vista climatico, legge sul clima e sull'innovazione, legge sul CO2**



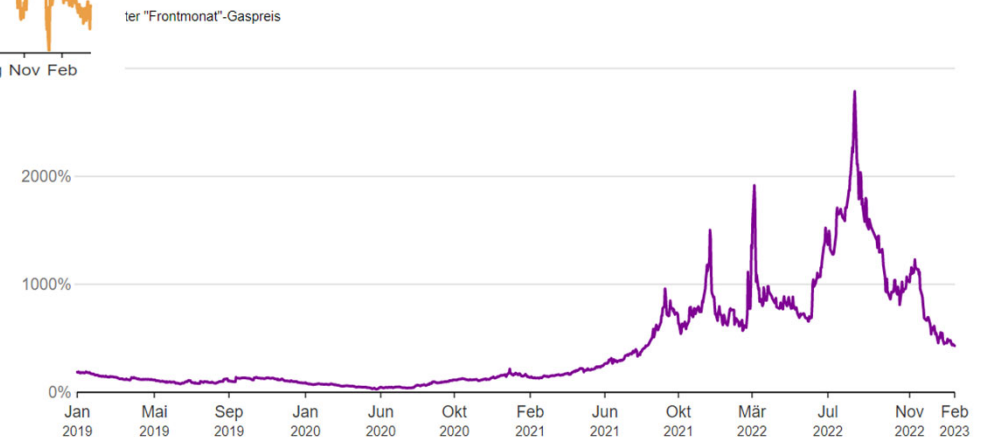
PREZZI DELL'ENERGIA

SITUAZIONE PIÙ DISTESA – MA NESSUN CESSATO ALLARME



Prezzi del gas molto volatili, ma attualmente in forte calo. La situazione rimane presumibilmente incerta anche per l'inverno 23/24. (fonte: Dashbord UFE)

Prezzi dell'elettricità molto volatili (seguono i prezzi del gas)
Situazione attuale più distesa ma nessun cessato allarme per il prossimo inverno (fonte: Dashbord UFE)





SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO DI ELETTRICITÀ E GAS MISURE A BREVE TERMINE (1/2)

Garanzia delle capacità di fornitura in caso di grave penuria nell'approvvigionamento di gas

- Ordinanza temporanea per prevenire una grave penuria di gas nell'inverno 2022/23, per permettere in particolare alle aziende del gas di adottare le necessarie precauzioni
 - proroga per l'inverno 2023/24
 - ulteriore sviluppo delle basi giuridiche
- Obiettivo volontario di risparmio del 15 per cento per il semestre invernale 2022/23

Ordinanza sulla riserva invernale

- Prevenzione di situazioni di penuria straordinarie nell'approvvigionamento elettrico, soprattutto nel periodo dall'inverno alla primavera
- Regola la messa a disposizione di una riserva di energia idroelettrica, centrali di riserva, gruppi elettrogeni di emergenza aggregati e impianti di cogenerazione con una potenza complessiva non superiore a 1000 MW

Ordinanze relative alle misure di gestione

- «Ordinanze nel cassetto», da mettere in vigore solo in presenza di una situazione di penuria



SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO DI ELETTRICITÀ E GAS MISURE A BREVE TERMINE (2/2)

Legge federale relativa ad aiuti finanziari concessi a titolo sussidiario per salvare le imprese del settore dell'energia elettrica (piano di salvataggio)

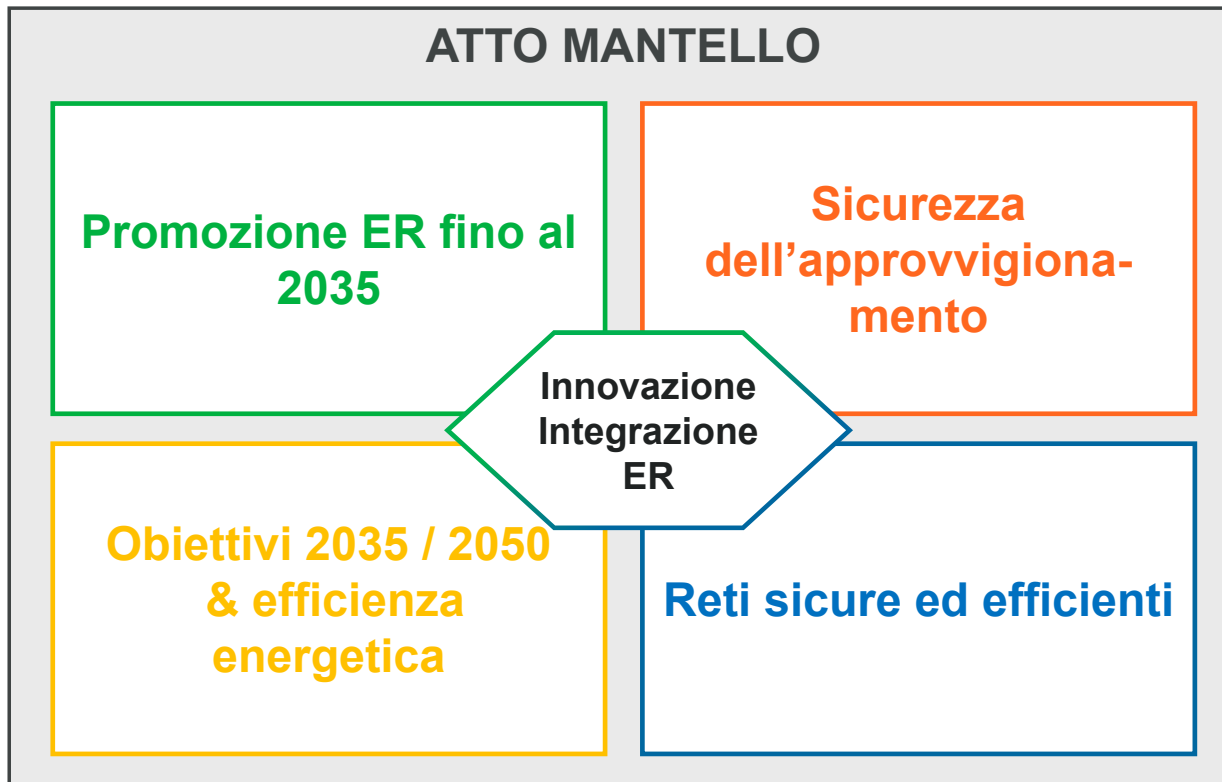
- Prestiti per le imprese elettriche svizzere di rilevanza sistemica in caso di sviluppi eccezionali del mercato
- Nel maggio 2022 il Consiglio federale ha trasmesso il messaggio al Parlamento
- Il 6 settembre 2022 il Consiglio federale ha attivato il piano di salvataggio sulla base di un'ordinanza d'emergenza
- Il 30 settembre 2022 il Parlamento ha approvato la legge

Legge federale sulla vigilanza e la trasparenza nei mercati dell'energia all'ingrosso (LVTE)

- Più trasparenza, più vigilanza e rafforzamento della stabilità del sistema e della sicurezza dell'approvvigionamento
- Procedura di consultazione fino al 31 marzo 2023 (è in corso l'analisi degli esiti)
- Complementare al piano di salvataggio
- Esame di misure (come gestione del rischio, mezzi propri, liquidità) volte a sostituire il piano di salvataggio (cfr. mozione Herzog 22.4132)
- **Misure di efficientamento energetico (in particolare Iniziativa di risparmio energetico invernale)**



«ATTO MANTELLO» AMBITI DI INTERVENTO



Il 18.6.2021 il Consiglio federale ha adottato il messaggio sulla legge federale su un approvvigionamento elettrico sicuro.

Obiettivi della revisione:

- **rafforzamento della sicurezza dell'approvvigionamento elettrico**
- emissioni nette pari a zero entro il 2050
- innovazione ed efficienza
- attenzione focalizzata sul cliente



SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO

«OFFENSIVA SOLARE»

Misure urgenti per garantire a breve termine un approvvigionamento elettrico sicuro in inverno

Situazione iniziale

- Modifica della legge sull'energia (LEne) per promuovere l'energia fotovoltaica: i grandi impianti solari devono poter beneficiare per un periodo di tempo limitato (deposito pubblico entro la fine del 2025) e in misura limitata (fino a 2 TWh) di procedure di approvazione semplificate e di generose misure di promozione.

Stato attuale

- Le ordinanze modificate (OEn e OPEn) sono in vigore dal 1° aprile 2023.
- La remunerazione unica viene determinata caso per caso e si basa sui costi non coperti, fino a un massimo del 60 per cento dei costi d'investimento.



SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO

«OFFENSIVA EOLICA»

Situazione iniziale

- Accelerazione della costruzione di impianti eolici
- Semplificazione delle procedure inerente all' autorizzazione di costruzione nel rispetto del diritto materiale
- Le procedure semplificate si applicano solo agli impianti con una produzione annua minima di 20 GWh e solo fino a quando sarà raggiunto l'obiettivo di produzione supplementare (600 MW di potenza eolica)
- Deciso dal Consiglio nazionale l'8 marzo 2023

Seguito della procedura

- Il disegno di legge dovrebbe essere approvato dal Consiglio degli Stati in estate ed entrare in vigore il 1° gennaio 2024.

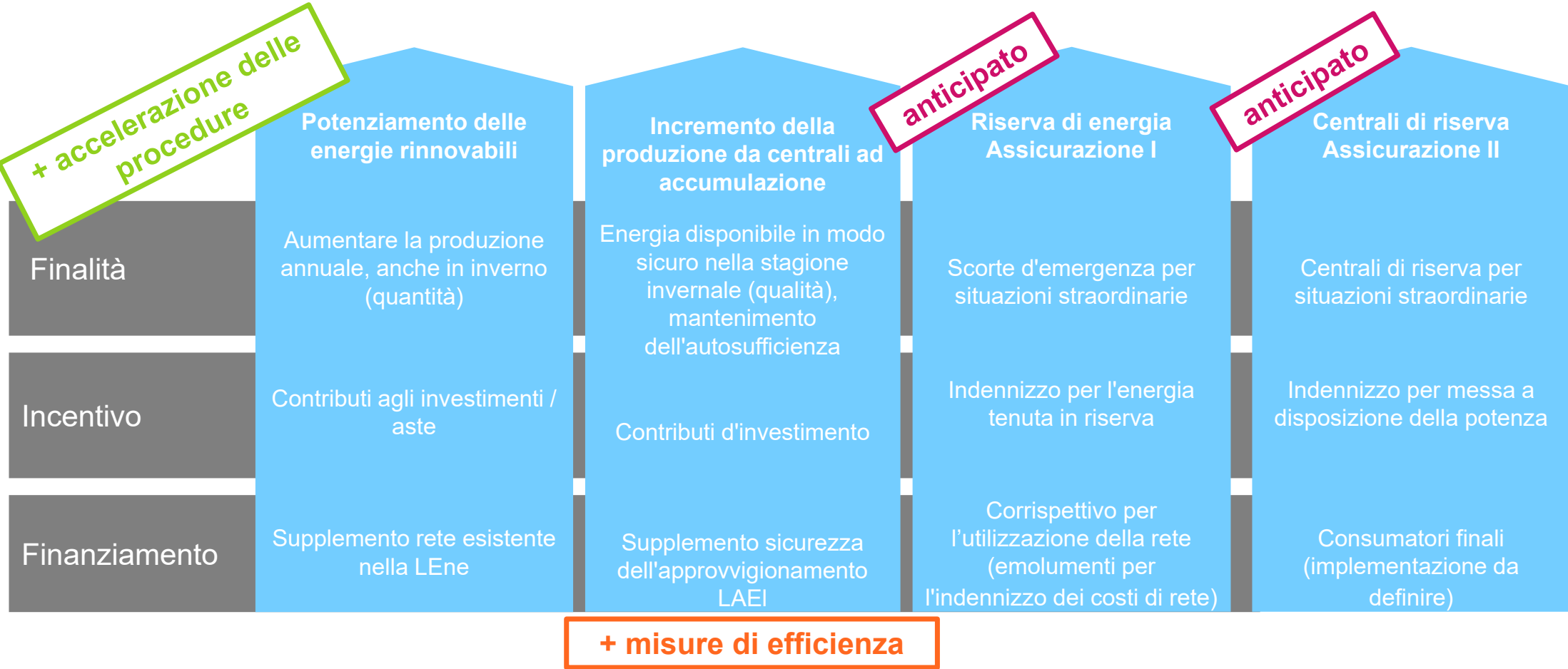


CONTESTO DELL' «ATTO DI ACCELERAZIONE»

- Integrazione della legge sull'energia con **disposizioni volte ad accelerare le procedure per la realizzazione di impianti idroelettrici ed eolici**
- **Miglioramento delle condizioni quadro per il potenziamento dell'energia solare**
- **Con l'offensiva eolica e l'offensiva solare il Parlamento regola determinate parti separatamente - le offensive superano dunque l'atto di accelerazione**
- **Prossimi passi:** sono in corso la valutazione degli esiti della procedura di consultazione e l'elaborazione del messaggio



SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO ELETTRICO: RAFFORZAMENTO SU QUATTRO PILASTRI





STRATEGIA ENERGETICA 2050

OBIETTIVI **ATTUALI** E **NUOVI OBIETTIVI**

Settore	2020 (a breve termine, LENE in vigore)	2035 (a medio termine, LENE in vigore e progetto di nuova legge federale del 2021)	2050 (a lungo termine, messaggio del 2013 e progetto di nuova legge federale del 2021)
Consumo di energia finale per persona e anno rispetto al 2000	<i>meno 16 % (raggiunto con -20,8 % corretto sulla base dei fattori meteorologici)</i>	<i>meno 4 3%</i>	<i>meno 54 % (nuovo: -53 %)</i>
Consumo di energia elettrica per persona e anno rispetto al 2000	<i>meno 3 % (raggiunto con -10,4 % corretto sulla base dei fattori meteorologici)</i>	<i>meno 13%</i>	<i>meno 18 % (nuovo: -5 %)</i>
Produzione annua di energia elettrica da fonti rinnovabili (senza forza idrica)	<i>almeno 4400 GWh (raggiunto con 4712 GWh)</i>	<i>almeno 11 400 GWh (nuovo: CF 17 000 GWh, CS 35 000 GWh)</i>	<i>almeno 24 200 GWh (nuovo: CF 39 000 GWh, CS 45 000 GWh)</i>
Produzione annua di energia idroelettrica	nessun valore indicativo per il 2020 (stato 2020: 36 526 GWh)	<i>almeno 37 400 GWh (nuovo: CS 37 900 GWh)</i>	<i>almeno 38 600 GWh (nuovo: CS: 39 200 GWh)</i>



«ATTO MANTELLO»

DECISIONI DEL CONSIGLIO DEGLI STATI

Principali modifiche alla proposta del Consiglio federale di giugno 2021

- Raddoppio degli obiettivi di potenziamento per le energie rinnovabili senza idroelettrico a 35 TWh entro il 2035 (CF: 17 TWh)
- Gli obiettivi per l'energia idroelettrica per il 2035 sono aumentati di 500 GWh (rispetto al CF)
- Nuovo: valore di riferimento per le importazioni di 5 TWh nel semestre invernale. Per contro non sono stati fissati obiettivi di potenziamento invernali e non è stata data la priorità all'energia prodotta nelle centrali idroelettriche ad accumulazione
- Ambiente e paesaggio: interventi di protezione di biotopi e oggetti LPN
- Modello d'incentivazione: libertà di scelta tra contributi d'investimento e premio di mercato fluttuante (CfD)
- Finanziamento degli strumenti di promozione attraverso il supplemento di rete di 2,3 ct./kWh.
- Opzione di indebitamento del Fondo per il supplemento rete
- Rinuncia alla completa liberalizzazione del mercato dell'energia elettrica, favorendo invece comunità elettriche locali (CEL)
- Rinuncia all'apertura parziale nel settore della metrologia. Tutti i punti di misurazione sotto la responsabilità del gestore della rete di distribuzione, per contro regolazione delle tariffe
- Esenzione temporanea per impianti di stoccaggio senza consumo finale e PtX



«ATTO MANTELLO»

DECISIONI DEL CONSIGLIO NAZIONALE

Principali risultati:

- I gestori delle grandi centrali idroelettriche ad accumulazione saranno obbligati a partecipare alla riserva energetica
- Finanziamento della promozione delle energie rinnovabili
 - Prestiti di tesoreria per un importo massimo pari al doppio delle entrate medie annue del Fondo per il supplemento rete
- Mantenimento del mercato dell'elettricità parzialmente liberalizzato
 - Abolizione del metodo del prezzo medio per il calcolo delle tariffe elettriche, vendita dell'energia rinnovabile di produzione propria principalmente nell'ambito del servizio universale
- Base di dati per reti elettriche intelligenti
 - Maggioranza a favore della liberalizzazione parziale della metrologia e dell'introduzione più rapida e più vincolante dei contatori intelligenti (smart meter)
- Regolazione dello stoccaggio (esenzione illimitata/rimborso del corrispettivo per l'utilizzazione della rete per gli impianti con consumatori finali e PtX (entrambi in caso di reimmissione in rete, PtX anche conversione in impianti P&D))
- Adeguamenti per le comunità elettriche locali (CEL)
 - Esenzioni più ampie dal corrispettivo per l'utilizzazione della rete (in cambio nessun diritto di accesso al mercato)



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LAEL: SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO

Riserva di energia

- Assicurazione contro eventi imprevisti
- **Partecipazione** alla riserva:
 - **obbligatoria**: per i gestori delle grandi centrali idroelettriche ad accumulazione che trattengono acqua;
 - basata su **gare pubbliche**: per i gestori di impianti di stoccaggio e i grandi consumatori con un potenziale di riduzione del carico.
- **Retribuzione** moderata remunerazione forfettaria per il mantenimento della riserva. Altrimenti i proventi dell'asta.
- **Attivazione** del prelievo dalla riserva: mancata compensazione del mercato



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LAEI: Sicurezza dell'approvvigionamento

Obiettivo di produzione invernale di elettricità per rafforzare la sicurezza dell'approvvigionamento

Condizioni agevolate per 15 progetti di centrali idroelettriche ad accumulazione

- Obiettivo supplementare di produzione invernale di elettricità: Entro il 2040 si dovrà realizzare un aumento di produzione di almeno **6 TWh** (di cui 2 TWh **con disponibilità garantita**)
- Da raggiungere:
 - con **15 centrali idroelettriche ad accumulazione** secondo l'elenco discusso durante la tavola rotonda (allegato 1 LAEI)
 - con **l'energia eolica e impianti solari alpini** di interesse nazionale
- Questi impianti
 - sono soggetti a obbligo di pianificazione (piano direttore) solo se sorgono in un nuovo sito
 - sono a ubicazione vincolata
 - hanno un fabbisogno comprovato
 - rivestono un interesse che **ha fundamentalmente la priorità su altri interessi nazionali**



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LEne: PROMOZIONE DELL'ELETTRICITÀ DA FONTI RINNOVABILI

Importo del supplemento rete

- Il **supplemento rete** rimane a 2,3 ct./kWh
- I sistemi di promozione sono **limitati nel tempo** e scadono a **fine 2035**
(ad eccezione dei contributi per i costi d'esercizio degli impianti a biomassa)

Indebitamento del Fondo per il supplemento rete

- Ora il Fondo per il supplemento rete può **indebitarsi**
- A tale scopo l'Amministrazione delle finanze può concedere **prestiti di tesoreria** (per un importo massimo pari al doppio delle entrate annue)
- I prestiti di tesoreria devono essere rimborsati entro **sette anni**.



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LEne: PROMOZIONE DELL'ELETTRICITÀ DA FONTI RINNOVABILI

**Sistema di promozione
aggiuntivo:
premio di mercato
fluttuante**

Modalità

- **Reintroduzione di fatto della RIC:** il premio di mercato fluttuante copre la **differenza** tra i costi di produzione e il prezzo di mercato di riferimento.
- Per:
 - nuovi **Impianti idroelettrici** a partire da 1 MW
 - ampliamenti di impianti idroelettrici a partire da 300 kW
 - **impianti fotovoltaici** senza consumo proprio a partire da 150 kW
 - **Impianti eolici**
 - **Impianti a biomassa**
- **Diritto di scelta** fra contributo d'investimento/rimunerazione unica o premio di mercato fluttuante
- Obbligo di **commercializzazione diretta**, sistema di remunerazione e gestione delle liste d'attesa simile all'attuale RIC



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LEne: PROMOZIONE DELL'ELETTRICITÀ DA FONTI RINNOVABILI

Obbligo di ritiro e di remunerazione di elettricità da fonti rinnovabili

- La remunerazione è ora **uniforme in tutta la Svizzera**.
- Si basa sul **prezzo di mercato** medio trimestrale calcolato al momento dell'immissione in rete.
- Il Consiglio federale stabilisce un **limite inferiore** basato sull'ammortamento degli impianti più economici senza consumo proprio.

Disposizione transitoria

- Per gli impianti **esistenti** è prevista una remunerazione fissa di almeno 9 ct./kWh fino al termine del 15° anno d'esercizio.
- Per gli **impianti nuovi** messi in esercizio nei primi 5 anni dall'entrata in vigore, è prevista una remunerazione fissa, anch'essa di almeno 9 ct./kWh, fino al termine del 10° anno d'esercizio.



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LEne: PRESCRIZIONI NEL SETTORE DELL'ENERGIA SOLARE

**Obbligo di
installazione di
pannelli solari negli
edifici nuovi e in caso
di risanamento**

- I **tetti e le facciate** degli edifici devono fundamentalmente essere dotati di sistemi solari attivi.
- Questo vale sia per le nuove costruzioni che per le trasformazioni e le ristrutturazioni rilevanti, soprattutto in caso di **rifacimento del tetto**
- Numerose **eccezioni**: idoneità, redditività, ecc.

**Obbligo di
installazione di
pannelli solari nei
parcheggi**

- A partire dal 2030 i **parcheggi** all'aperto per le autovetture, al di sopra di una determinata superficie, dovranno essere dotati di **tettoie con sistemi solari attivi**.
- A questo riguardo si distingue fra parcheggi già esistenti e nuovi parcheggi.



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN) **LEne: OBIETTIVI DI EFFICIENZA PER I FORNITORI DI ENERGIA ELETTRICA**

Obiettivi di efficienza per i fornitori di energia elettrica

- I fornitori di energia elettrica devono rispettare **obiettivi di aumento costante dell'efficienza** nel consumo di elettricità.
- L'obiettivo corrisponde a una certa quota dell'**energia venduta nel semestre invernale**. Il Consiglio federale fissa tale quota **al massimo al 2 per cento**.

Possibilità di commerciare con i certificati di efficienza

- I fornitori di energia elettrica raggiungono l'obiettivo fornendo alla Confederazione **certificati che comprovano l'adozione di misure** adeguate.
- Se non raggiungono essi stessi il loro obiettivo, **acquistano** altri **certificati** svizzeri che comprovano l'adozione di misure di incremento dell'efficienza.



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LAEL: MERCATO ELETTRICO E SERVIZIO UNIVERSALE

Apertura completa del mercato elettrico

Comunità elettriche locali (CEL)

- Per ora l'apertura completa del mercato elettrico è stata respinta
- **Servizio universale:** per l'acquisto dell'energia elettrica non autoprodotta: strategie di approvvigionamento che forniscono una garanzia contro fluttuazioni estreme dei prezzi di mercato.
- **Prodotto elettrico standard:** 100% rinnovabile, ma non solo CH
- Abolizione del **metodo del prezzo medio** (l'energia autoprodotta deve confluire nel servizio universale)
- I consumatori finali, i produttori e i gestori di impianto di stoccaggio possono **unirsi a formare una CEL:** scambio di elettricità rinnovabile attraverso la rete di distribuzione. **Presupposto:** a livello locale nella rete, contatore intelligente
- **Corrispettivo per l'utilizzazione della rete ridotto per le CEL** (min. 50 % tutti i livelli di rete, solo per l'elettricità interna)
- Possibili tariffe di base e di potenza più elevate (possono essere generalmente possibili)



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

LAEL: ESENZIONI DAL CORRISPETTIVO PER L'UTILIZZAZIONE DELLA RETE

**Esenzione dal
corrispettivo per
l'utilizzazione della rete**

- **Esenzione** dal corrispettivo per l'utilizzazione della rete per:
 - centrali di pompaggio (come finora)
 - impianti di puro stoccaggio
- **Rimborso** per:
 - stoccaggio intermedio in batterie con il consumo finale e dopo la reimmissione in rete
 - P2X con riconversione in energia elettrica per la rete
 - P2X per impianti pilota e dimostrativi; fino a 200 MW max.



ATTO MANTELLO – DETTAGLI (STATO CN)

METROLOGIA E REGOLAZIONE DELLA FLESSIBILITÀ

**Metrologia
e
datahub**

- **Diritto di scelta per grandi consumatori finali**, tutti i produttori e i gestori di impianti di stoccaggio, consumatori propri e gruppi di consumatori finali che necessitano dell'accesso ai propri servizi di metrologia in relazione alla flessibilità lato consumo o alle misure di risparmio energetico.
- Per i clienti senza diritto di scelta: **tariffe di misurazione** regolate (→ ElCom)
- **Datahub** quasi come nella proposta del Consiglio federale

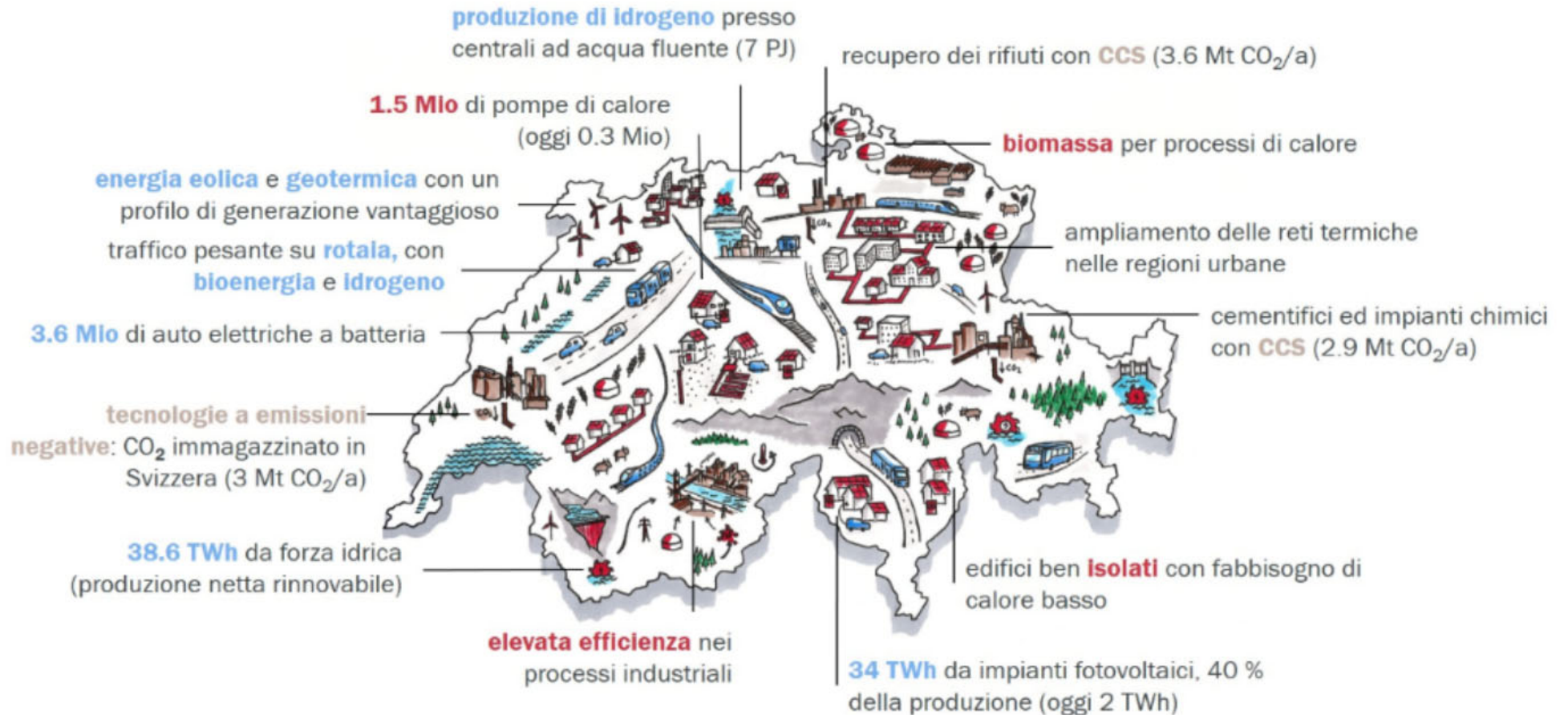
Flessibilità

- **Titolarità** del consumatore finale, gestore di impianto di stoccaggio e produttore
- **Flessibilità lato consumo**: priorità per i GRD in caso di utilizzazione a servizio della rete (regolamento opt-out)
- **Flessibilità lato produzione** (gestione dell'immissione): diritti d'uso garantiti del GRD dietro compenso (anche in caso di messa in pericolo dell'esercizio di rete)



OBIETTIVO

SVIZZERA NEUTRALE DAL PUNTO DI VISTA CLIMATICO NEL 2050





POLITICA CLIMATICA

LEGGE SULLA PROTEZIONE DEL CLIMA

Legge sul clima e sull'innovazione (LOCl)

- Controprogetto indiretto all'«Iniziativa per i ghiacciai».
- **Legge quadro** a lungo termine
 - Riduzione delle emissioni di gas serra
 - Protezione dalle conseguenze del riscaldamento climatico
 - Orientamento dei flussi finanziari rispettoso del clima
- **Votazione popolare** prevista il 18 giugno 2023





POLITICA CLIMATICA

REVISIONE DELLA LEGGE SUL CO2

Legge sul CO2

- Nuova revisione dopo la votazione popolare del giugno 2021, obiettivo: dimezzare le emissioni di gas serra in Svizzera entro il 2030 rispetto ai livelli rilevati nel 1990

Misure previste per il 2025-2030:

- Fondi supplementari per la sostituzione dei sistemi di riscaldamento
- Veicoli più efficienti e promozione di stazioni di ricarica
- Obbligo di compensazione per gli importatori
- Promozione di carburanti (per l'aviazione) rinnovabili
- Imprese: esenzione dalla tassa sul CO2, partecipazione al sistema SSQE
- Mercato finanziario: obbligo di stilare un rapporto sui rischi climatici



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN
Ufficio federale dell'energia UFE
Uffizi federal d'energia UFE

