



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 per i gestori di rete 2022





|           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ore 8.45  | <i>Accesso a Big Blue Button</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| Ore 9.00  | Benvenuto e introduzione                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| Ore 9.05  | <p>Prezzi e tariffe</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Coperture insufficienti: situazione e seguito</li><li>• Corretta gestione delle garanzie di origine</li><li>• Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020</li><li>• Conto annuale della rete: adeguamento dell'Istruzione ElCom</li><li>• Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa</li><li>• EDES: stato dell'aggiornamento, prospettive</li></ul> |
| Ore 10.00 | Prezzi elevati sui mercati                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| Ore 10.20 | <i>Pausa caffè</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |



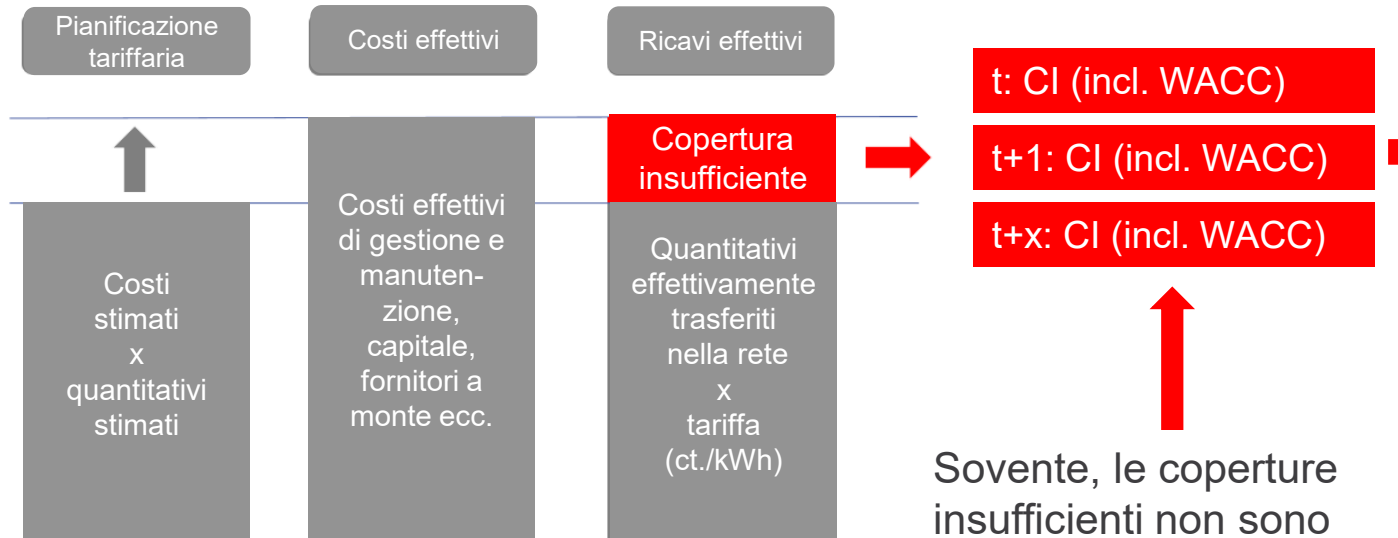
|                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ore 10.45            | <p>Temi giuridici d'attualità</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari</li><li>• Dal libero mercato al servizio universale?</li><li>• Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete</li><li>• Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti</li><li>• «Partecipazione» dei consumatori finali agli impianti solari</li><li>• Promemoria</li></ul> |
| Ore 11.30            | Novità dall'UFE                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <i>Ore 12.15 ca.</i> | <i>Fine dell'incontro</i>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |



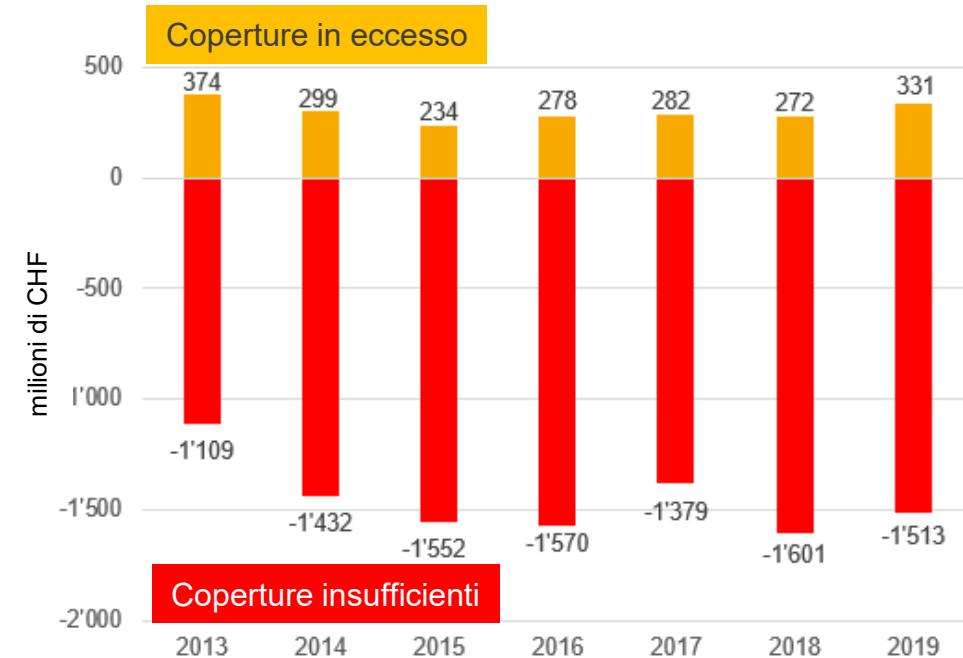
- Coperture insufficienti: situazione e seguito
- Corretta gestione delle garanzie di origine
- Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020
- Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom
- Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa
- EDES: stato dell'aggiornamento, anteprima



## Coperture insufficienti – Principi e conseguenze



Sovente, le coperture insufficienti non sono incluse nelle tariffe (o lo sono solo parzialmente), ma **accumulate**.



# RISCHIO

Futuri (improvvisi) aumenti tariffari



## Coperture insufficienti – Situazione

- Fino alla contabilità analitica tariffe 2021 risultavano accumulati 1,5 miliardi di coperture insufficienti.
- Nessun obbligo legale di far valere le coperture insufficienti; esse possono essere eliminate.
- In casi particolari è possibile richiedere un'estensione del periodo di riduzione da tre a un massimo di cinque anni.
- In molti casi, l'Istruzione 2/2019 relativa alla compensazione delle differenze di copertura non viene rispettata.
- Il GR può remunerare al tasso WACC le coperture insufficienti a carico dei consumatori finali.
- Le coperture insufficienti accumulate sono un rischio per futuri aumenti delle tariffe.
- Da considerare: efficienza e principio di causalità.

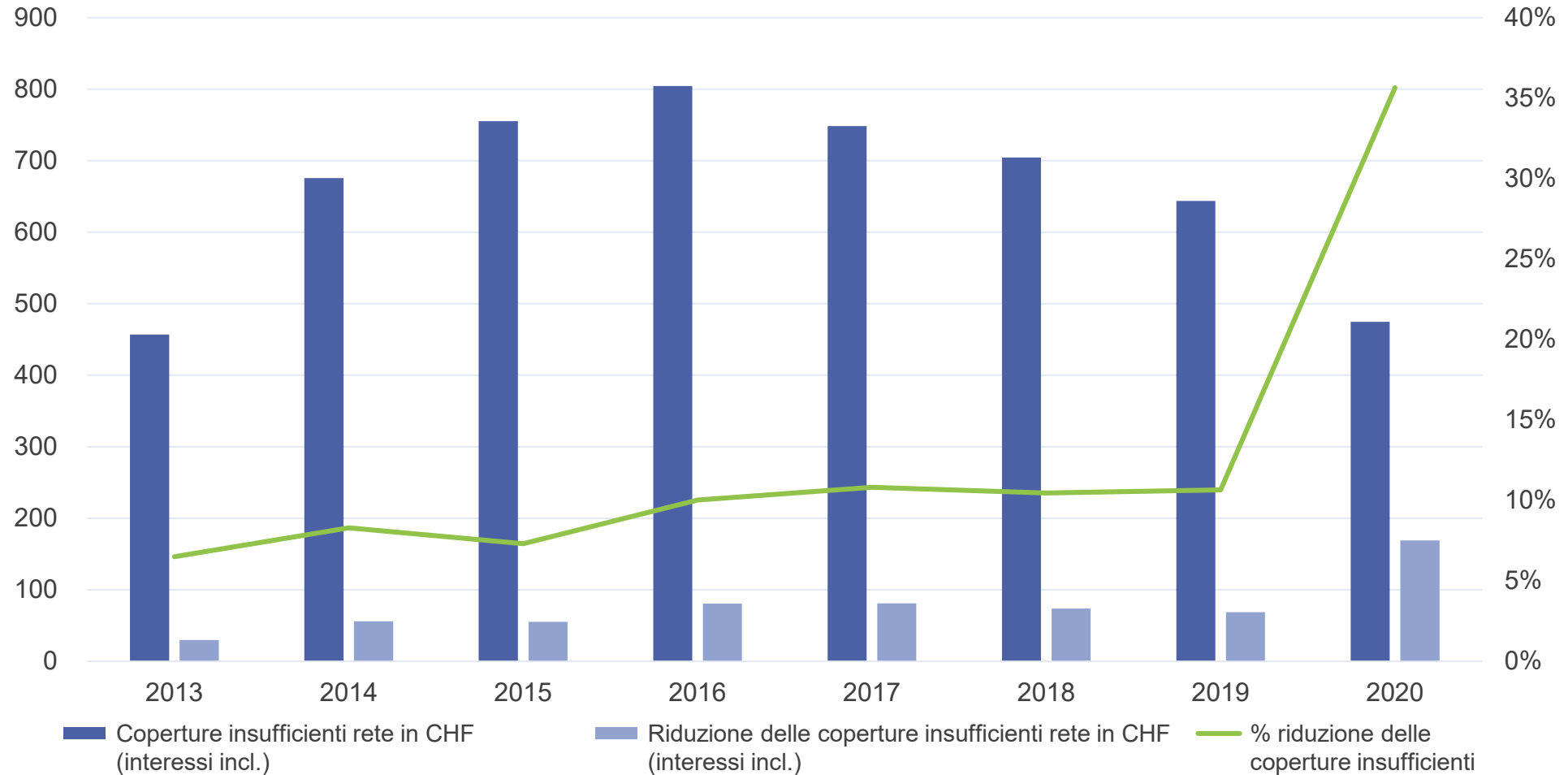


## Coperture insufficienti – Provvedimenti e decisioni della ElCom

- Dal 2019, la ElCom richiama sempre più l'attenzione sull'obbligo di ridurre le coperture insufficienti conformemente all'Istruzione 2/2019.
- Nel frattempo si sono osservati alcuni miglioramenti. Le coperture insufficienti nella contabilità analitica 2022 ammontano a circa 1,3 miliardi di franchi.
- A fine estate 2021, più di 400 GR sono stati contattati, per un totale di 630 casi.
- Criterio d'intervento per la rete e l'energia: le differenze di copertura ammontano a più del 10% del fatturato.
- Decisione della ElCom: nella contabilità analitica delle tariffe 2023, il saldo delle differenze di copertura 2018 non può più essere preso in considerazione e deve essere contabilizzato in modo neutrale rispetto alle tariffe (senza incidenza sulle tariffe).



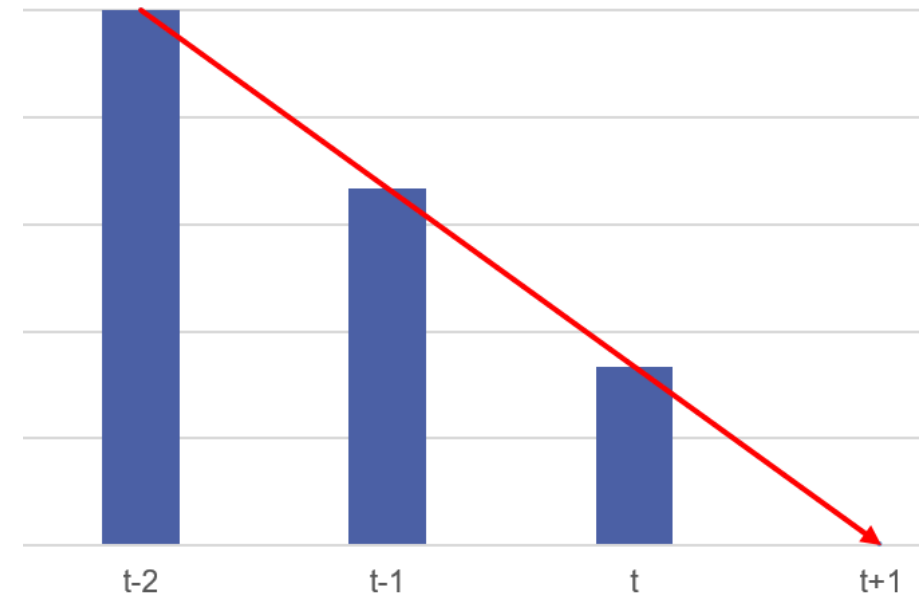
## Coperture insufficienti – Grazie!





## Seguito: ulteriore riduzione delle coperture insufficienti

- Proposte di riduzione esaminate, riscontri inviati ad inizio maggio
- Monitoraggio ECom da settembre
- La ECom continuerà a sorvegliare attentamente il rispetto dell'Istruzione 2/2019
- Nessun commento se le misure sono attuate
- Se le misure non vengono attuate o vengono attuate in modo incompleto, la ECom si riserva il diritto di avviare una procedura





## Scaletta – Prezzi e tariffe parte

- Coperture insufficienti: situazione e seguito
- Corretta gestione delle garanzie di origine
- Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020
- Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom
- Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa
- EDES: stato dell'aggiornamento, anteprima



## Corretta gestione delle garanzie di origine (GO) – Promemoria

- Le garanzie di origine facilitano il commercio internazionale di elettricità da fonti d'energia rinnovabili e assicurano che l'elettricità consumata dai clienti finali possa essere tracciata fino alla sua origine.
- I costi d'acquisto per le garanzie d'origine possono essere computati nel servizio universale – si applica il criterio di efficienza.
- Le garanzie di origine non possono essere utilizzate per generare profitti aggiuntivi (ad es. margini supplementari).
- La ElCom si concentrerà maggiormente su questo tema in futuro.



## Scaletta – Prezzi e tariffe parte

- Coperture insufficienti: situazione e seguito
- Corretta gestione delle garanzie di origine
- Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020
- Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom
- Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa
- EDES: stato dell'aggiornamento, anteprima



## Adeguamento a posteriori della contabilità analitica e delle tariffe

Possono presentarsi, ad esempio, i seguenti casi di adeguamento:

- tributi all'ente pubblico non esposti
- rettifiche dei tariffari (es. errori di battitura, parti di testo mancanti, riserve non autorizzate)
- errori nelle unità (MWh anziché kWh, ct. anziché fr. ecc.)

In caso di modifiche successive occorre seguire l'Istruzione 1/2020  
«Contabilità analitica (calcolo dei costi): presentazione e adeguamento a posteriori».



## Applicazione dell'Istruzione 1/2020

|                                     | Domanda<br>1.11.2021<br>↓ | Adeguamento eventualmente possibile |             |             |             |          | <del>Adeguamento</del> |
|-------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|----------|------------------------|
| Anno tariffario                     | 2022                      | 2021                                | 2020        | 2019        | 2018        |          | <del>2017</del>        |
| Anno civile                         | 2021                      | 2020                                | 2019        | 2018        | 2017        |          | <del>2016</del>        |
| Anno contabile<br>(costi effettivi) | <b>2020</b>               | <b>2019</b>                         | <b>2018</b> | <b>2017</b> | <b>2016</b> |          | <del><b>2015</b></del> |
|                                     | 31.12.2020                |                                     |             |             |             | 1.1.2016 |                        |
|                                     | Termine di 5 anni         |                                     |             |             |             |          |                        |

- L'adeguamento della contabilità analitica per l'anno tariffario 2017 / anno contabile 2015 non è ammissibile, in quanto il periodo di 5 anni è superato. Non sono ammesse eccezioni.
- Adeguamento della contabilità analitica possibile a partire dall'anno tariffario 2018 / anno contabile 2016. Riserva: approvazione esplicita della ElCom in base a una domanda adeguatamente motivata.



## Implementazione degli adeguamenti nella contabilità analitica

- Gli adeguamenti devono essere indicati in modo trasparente nella contabilità analitica.
  - Gli adeguamenti approvati devono essere esposti nelle differenze di copertura «Altre differenze di copertura» (con indicazione della domanda approvata).
  - Non modificate le tariffe (eccezioni: ad esempio, errori di stampa nei fogli tariffari pubblicati senza che le tariffe siano state adeguate).
- La documentazione / i giustificativi sugli adeguamenti sono importanti e devono rimanere a disposizione per l'intera durata di vita dell'impianto.
- Attenzione: nuovi processi in EDES («Reopen» e caricamento contabilità analitica non più possibile da ottobre 2022).



## Scaletta – Prezzi e tariffe parte 1 e 2

- Coperture insufficienti: situazione e seguito
- Corretta gestione delle garanzie di origine
- Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020
- Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom
- Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa
- EDES: stato dell'aggiornamento, anteprima



## Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom

- Conto annuale della rete: Istruzione 3/2011 della ElCom → Istruzione 1/2022
- Base giuridica e requisiti
  - Art. 11 LAEI  
I gestori e i proprietari di reti di distribuzione e di trasporto allestiscono per ogni rete un conto annuale e un calcolo dei costi, entrambi disgiunti dai rimanenti settori di attività.
  - Art. 12 LAEI:  
Il conto annuale deve essere pubblicato entro il 31 agosto.
    - ⇒ Pubblicazione (pdf) sul sito della ElCom dedicato ai prezzi dell'energia elettrica (art. 10 OAEI).
  - Il conto annuale della rete si basa sui valori effettivi della contabilità finanziaria.
    - ⇒ La disgiunzione dei costi si basa sull'imputazione diretta e su chiavi di riparto adeguate.
  - Si applicano i principi della tenuta regolare dei conti e della contabilità.
    - ⇒ Vale in particolare il principio di continuità.
  - Obiettivo del legislatore:
    - ⇒ informazioni e trasparenza per i clienti
    - ⇒ integrazione e plausibilità delle tariffe



## Conto annuale della rete: requisiti minimi dell'Istruzione 1/2022

- Il conto annuale della rete comprende il bilancio e il conto economico della rete.
- Devono essere obbligatoriamente indicati:
  - proventi della rete: voci distinte per somma annua dei corrispettivi per l'utilizzazione della rete, proventi interni, prestazioni proprie attivate, altri proventi
  - spese della rete: voci distinte per spese delle reti di livello superiore e prestazioni di servizio relative al sistema, spese del materiale / prestazioni di terzi, spese del personale, altre spese
  - impiego / la tariffazione delle differenze di copertura (posizione 1000 nella contabilità analitica)
  - ammortamenti
  - spese e proventi finanziari
  - utile / perdita
  - subtotali e totali
- Con la pubblicazione del rapporto annuale della rete devono essere presentate anche le cifre relative all'anno precedente.
- Devono essere presentati anche dati quantitativi. Il rapporto d'attività (o rapporto annuale) in forma descrittiva, da solo, non è sufficiente.
- Nel caso di un conto annuale per l'intera impresa, si deve almeno procedere nel rapporto annuale alla presentazione di un conto riguardante unicamente il settore della rete che rispetti detti requisiti minimi.



## Conto annuale della rete: entrata in vigore dell'Istruzione 1/2022

- La nuova **Istruzione 1/2022 Conto annuale della rete** si applica per la prima volta al conto annuale della rete 2022:
  - ⇒ pubblicazione entro il **31 agosto 2023**
- Tuttavia, un gestore di rete può pubblicare al 31 agosto 2022 conti già conformi alla nuova Istruzione.
- A partire dall'autunno 2023, la ElCom verificherà il rispetto della nuova Istruzione.
- Verranno altresì effettuati controlli di qualità (conformità ai requisiti minimi).



## Scaletta – Prezzi e tariffe parte 1 e 2

- Coperture insufficienti: situazione e seguito
- Corretta gestione delle garanzie di origine
- Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020
- Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom
- Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa
- EDES: stato dell'aggiornamento, anteprima



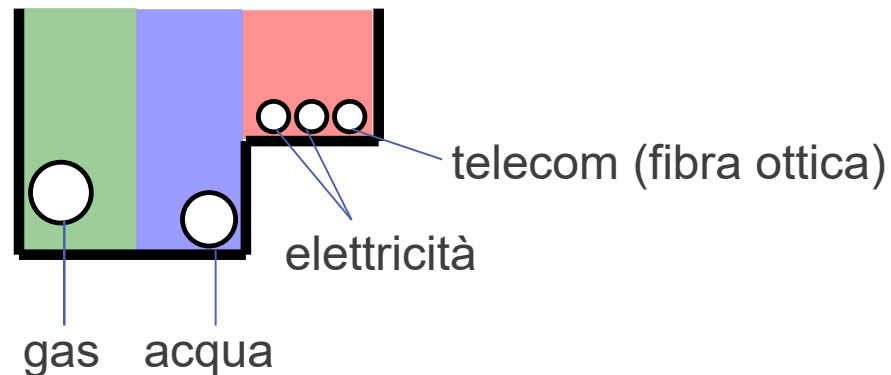
## Uso di reti in fibra ottica nell'infrastruttura delle reti di distribuzione da parte di terzi (1)

- Un fornitore di servizi di telecomunicazione stipula con un gestore di rete un contratto di utilizzazione della rete di distribuzione (inserimento fibra ottica).
- I costi di locazione annui (indennizzi) devono essere almeno conformi ai requisiti della LAEI:
  - art. 10 cpv. 1 LAEI: sono vietate le sovvenzioni trasversali tra la gestione della rete e gli altri settori di attività
  - costi sottostanti: costi del capitale (ammortamento e remunerazione [WACC] annuali) e costi d'esercizio della rete (art. 15 cpv. 1 segg. LAEI) → costi delle tracce
  - per un'attribuzione dei costi in funzione del principio di causalità, occorre definire e applicare chiavi di ripartizione causali e oggettive (art. 7 cpv. 5 OAEI)
  - possibili chiavi: es. ripartizione proporzionale allo scavo o alla sezione del tubo di protezione utilizzati (cfr. VSE/AES documento NBVN-CH ed. 2007, p. 40)



## Uso di reti in fibra ottica nell'infrastruttura delle reti di distribuzione da parte di terzi (2)

### Esempio di ripartizione dei costi di costruzione e manutenzione delle tracce:



In questo esempio fittizio, le tre fonti (gas, acqua ed elettricità) sostengono i costi totali delle tracce in rapporto alle aree verde, blu e rossa; i costi dell'area rossa sono assegnati **per 2/3 all'elettricità** e **per 1/3 alle telecomunicazioni**.



## Uso di reti in fibra ottica nell'infrastruttura delle reti di distribuzione da parte di terzi (3)

- Se nel contratto di utilizzazione sono stati concordati indennizzi inferiori a quelli previsti dalla LAEI, il gestore di rete deve finanziare la differenza ad esempio dai proventi del WACC.
- Se nel contratto di utilizzazione sono stati concordati indennizzi superiori a quelli previsti dalla LAEI, dal punto di vista normativo ciò non crea problemi.
- I proventi risultanti devono essere dedotti dai costi annuali di utilizzazione della rete e opportunamente riportati nella contabilità analitica.
- Non è ammessa nessuna partecipazione al fatturato della società che gestisce l'FTTH, poiché non corrisponde a una partecipazione ai costi secondo il principio di causalità.
- In linea di principio, il gestore di rete non è tenuto a mettere a disposizione la propria infrastruttura per un'utilizzazione condivisa. Dopo la consultazione, la relativa proposta di art. 36a-c LTC è stata abbandonata.



## Scaletta – Prezzi e tariffe parte 1 e 2

- Coperture insufficienti: situazione e seguito
- Corretta gestione delle garanzie di origine
- Adeguamento a posteriori della contabilità analitica - Istruzione 1/2020
- Conto annuale della rete: adeguamento dell'istruzione ElCom
- Promemoria temi fibra ottica / infrastruttura telecom condivisa
- EDES: stato dell'aggiornamento, anteprima



# Panoramica: componenti di EDES e unità d'implementazione (UI)

Commissione federale dell'energia elettrica Elcom

Deutsch | Français | Italiano

ElCom-Website | Contatti | Registrarsi (login)

Benvenuti sul portale dei gestori di rete della Elcom

Inserisci i dati di registrazione:

Nome utente:

Password:

[Registrazione](#) [Dimenticato la password?](#)

La ElCom si doterà di un sistema di trasmissione dati nuovo e moderno chiamato EDES. Tutti i vantaggi di EDES, così come le date e le informazioni importanti sono disponibili qui: [Link](#)

UI 2: portale eGovernment DATEC /  
processi front office

Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

Daten zur Wechselrate

Einsidegseite | Wechselrate | Kontrolle | Abschluss

**Daten zur Wechselrate**

Name des Netzbetreibers \*

Strasse und Nr. \*

PLZ \*  Ort \*

**Kontaktperson**

Vorname \*  Nachname \*

**Wechselrate in Ihrem Netzgebiet**

| Wechselrate auf 2020                                                                    |                                    | Anzahl | MWh           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|--------|---------------|
| Anzahl Endverbraucher in Ihrem Netzgebiet?                                              | <input type="text" value="1'000"/> | 1'000  | 1'000 000 000 |
| Wieviele davon haben das Recht auf freien Netzzugang?                                   | <input type="text" value="50"/>    | 50     | 500 000 000   |
| Wie viele dieser Endverbraucher haben vom Recht auf freien Netzzugang Gebrauch gemacht? | <input type="text" value="20"/>    | 20     | 200 000 000   |

**Bemerkungen**

Bemerkungen

UI 3: moduli online

Moduli online  
Tariffe, contabilità analitica,  
qualità, quota di passaggio  
ad altri fornitori

Netzbetreiber-Tool für die ElCom | Administration | Abmelden barbara.wyss@elcom.admin.ch

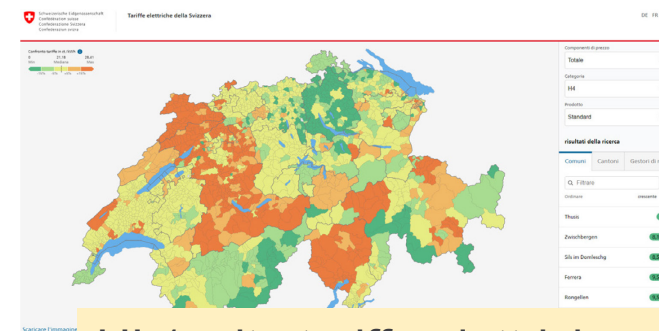
**Herzlich willkommen im Netzbetreiber-Tool für die ElCom!**

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom

[Webmaster](#) | [Rechtliche Grundlagen](#)

- Netzbetreiber verwalten
- Dateien freigeben
- Mahnungen verwalten
- Passwort ändern
- Einstellungen Datenexport
- Link zum Netzbetreiberportal

UI 2: e-GOV / processi back office



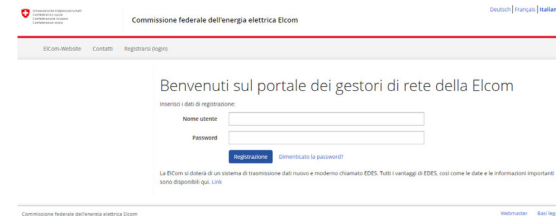
UI 1: sito tariffe elettriche  
della Svizzera



UI 4: valutazioni /  
analisi dei dati



# Anteprima T4/2022: nuovo portale «eGovernment DATEC»



eGovernment UVEK

DE ^



Login



**Filterbegriff** nach Produkt, Service oder Servicebeschreibung

Beziehen Sie unsere Services digital.



## Abfall und Rohstoffe

Hier finden Sie alle Services zu Betriebsnummern und Standorten und der Meldung von nicht kontrollpflichtigen Abfällen sowie die Abfallverzeichnisse.



[alle Services zeigen](#)

## Telecomdienste

Hier finden Sie alle Services zu Fernmeldediensten sowie der Beantragung, Verwaltung und Suche von Nummern, Nummernblöcken und Codes.



[alle Services zeigen](#)

## Postdienste

Hier finden Sie alle Services im Zusammenhang mit dem Anbieten von Postdiensten.

[alle Services zeigen](#)

## Elektrizitätsversorgung

Hier finden Sie alle Services zu den Erhebungen gemäss Strommarktgesetz zu Händen der Eidg. Elektrizitätskommission.



[alle Services zeigen](#)

eGovernment UVEK

eGovernment DATEC



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra



Eine Dienstleistung von Bund und Kantonen.

[Nutzungsbestimmungen](#) [FAQ](#) [Impressum](#)



## Moduli online di contabilità analitica e tariffe 2023 – Sintesi degli elementi essenziali

- I moduli Excel precedenti possono ancora essere utilizzati per semplificare l'importazione. **ATTENZIONE!** non vengono più aggiornati, quindi vi sono spazi nei moduli online che dovranno essere compilati manualmente. Inoltre, sono disponibili solo in tedesco come «supporto» tecnico.

The screenshot shows a navigation menu with buttons: 'Pagina iniziale', 'Contatti', 'Tariffe', 'Panoramica tariffe', 'Controllo', and 'Chiusura'. Below the menu, there is a text label 'Trasferire i dati dell'anno precedente in tutte le tariffe' and a button labeled 'trasferire'.

- Tariffe: importazione dei dati dell'anno precedente
- Tariffe: i dati dei Comuni possono essere trasferiti in tutte le categorie
- Aumento a 6 cifre dei decimali per ct./kWh e per i punti di misurazione
- Abolito l'invio di e-mail di errore
- Avviso di time-out 10 minuti prima della scadenza della sessione
- Schede 4.1, 4.3, 5.1a, 5.3: nuovo campo per differenze (in elaborazione)
- Adeguamenti dinamici se solo clienti di rete o solo clienti di energia

le tasse e i contributi devono essere compresi in tutte le tariffe

The screenshot shows a text input field with the label 'Correzioni e differenze CHF' above it.



## Rettifiche rinviate / in fase di chiarimento / non attuate

- Layout pdf struttura tariffaria e contabilità analitica – leggermente modificato, ma ulteriori adeguamenti richiedono ancora tempo per lo sviluppo
- Struttura tariffaria: moduli «standard» ed «economico» in un unico modulo
- Contabilità analitica: moduli «light» e «integrale» in un unico modulo
- Adeguamento di svariate tabelle e semplificazione dei layout
- Scheda 3.2: trasferimento automatico dei valori effettivi nella scheda 3.3 come base per i costi pianificati
- Possibilità di copiare-incollare intere righe (non è chiaro se sarà possibile)
- Tabulazioni nei testi delle note: necessarie per un uso senza barriere dei moduli, non possono quindi essere modificate



## Regole e suggerimenti

- Coperture insufficienti – esporre in modo trasparente la riduzione senza incidenza sulle tariffe tramite «Altre differenze di copertura»
- Possibili errori di plausibilità: risolvibili tramite casella di controllo, ma si prega di ricontrollare tutto alla fine
- Apostrofo, virgola: nel browser impostare «Svizzera» (impostazioni della lingua)
- Struttura tariffaria: si prega di non omettere nessuna categoria o Comune → mancherebbero poi sul portale delle tariffe elettriche della Svizzera
- Struttura tariffaria: «standard» va sempre inoltrato, mentre «economico» solo se le tariffe sono più economiche dello standard
- Gestione file Excel: scaricare il file Excel direttamente dal modulo online e lavorare sulla versione scaricata. Il caricamento va eseguito direttamente nel modulo online, NON più nel portale.

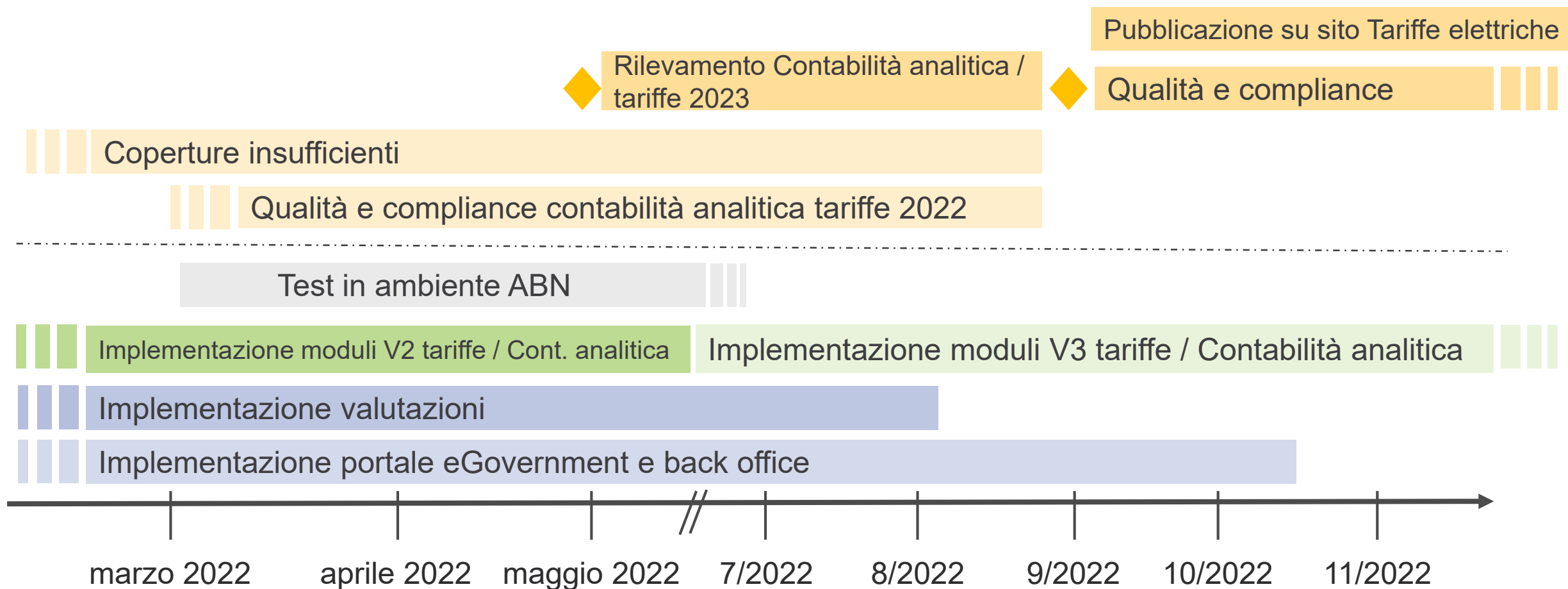


## Test in ambiente ABN

- A partire dal 25 marzo circa: avvio dei test sull'ABN  
<https://www.elcomdata-a.admin.ch>
- Potrete lavorare con un account di prova. Se ve ne occorre uno, contattateci all'indirizzo [data@elcom.admin.ch](mailto:data@elcom.admin.ch)
- Osservazione: l'ABN è già aperto, ma non contiene ancora i nuovi moduli o gli adeguamenti. Questi saranno eventualmente elencati come riguardanti il 2022 dalla data di cui sopra e ripresi solo successivamente come nuovi moduli 2023.



## Pianificazione 2022





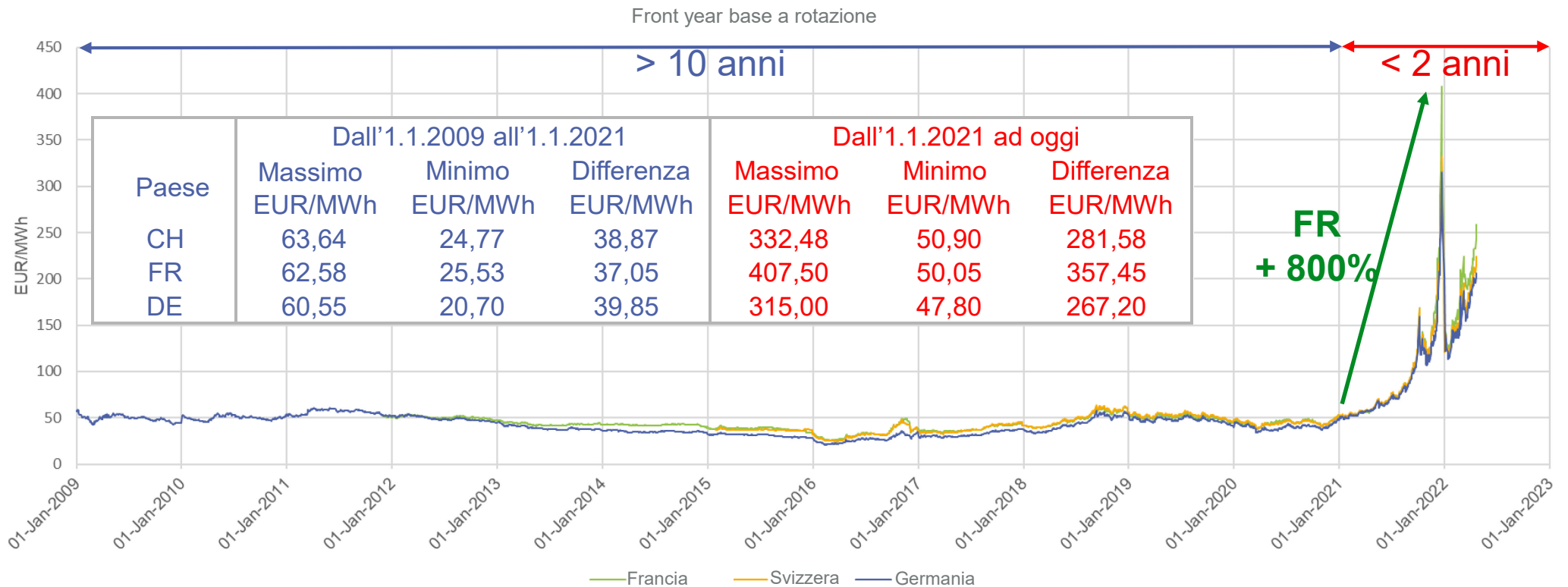
## Scaletta – Prezzi elevati sui mercati

---

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del carbonio
- Ragione dei prezzi elevati

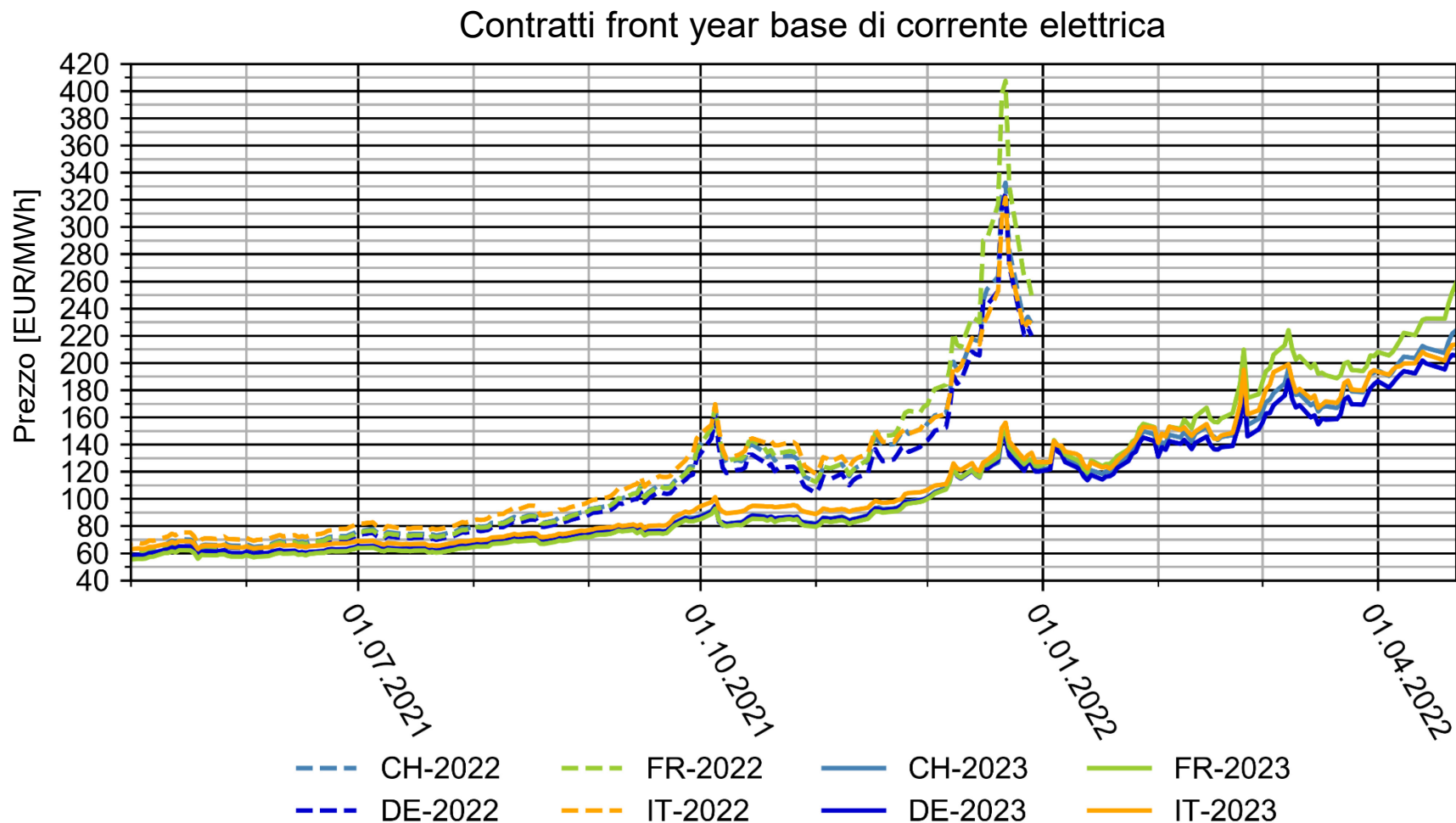


## Prezzi di chiusura EEX per il prodotto front year



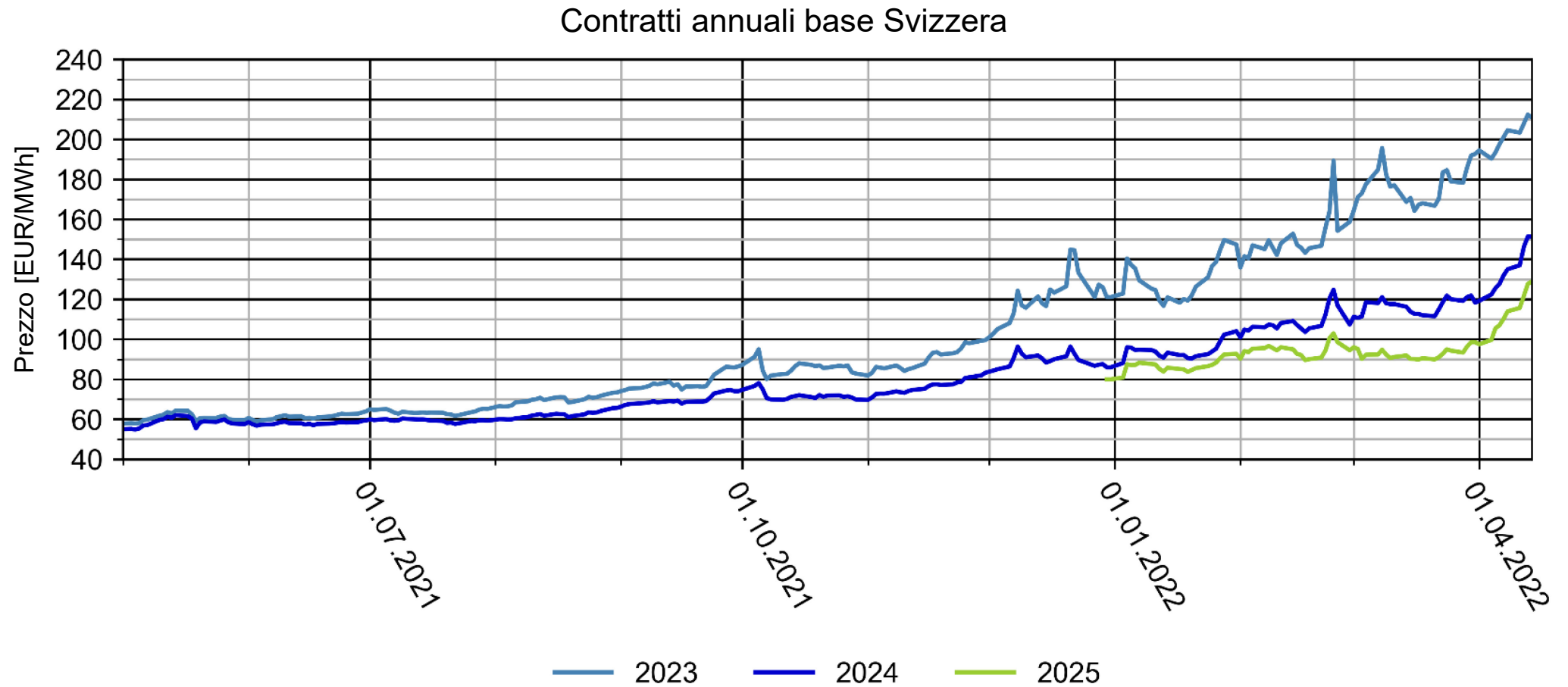


# Prezzi elevati negoziati sul mercato a termine da settembre 2021 soprattutto per l'anno di fornitura 2022: andamento dei prezzi sul mercato all'ingrosso del prodotto base energia elettrica per gli anni di fornitura 2022 e 2023





## Svizzera: prodotto base energia elettrica 2023-2025





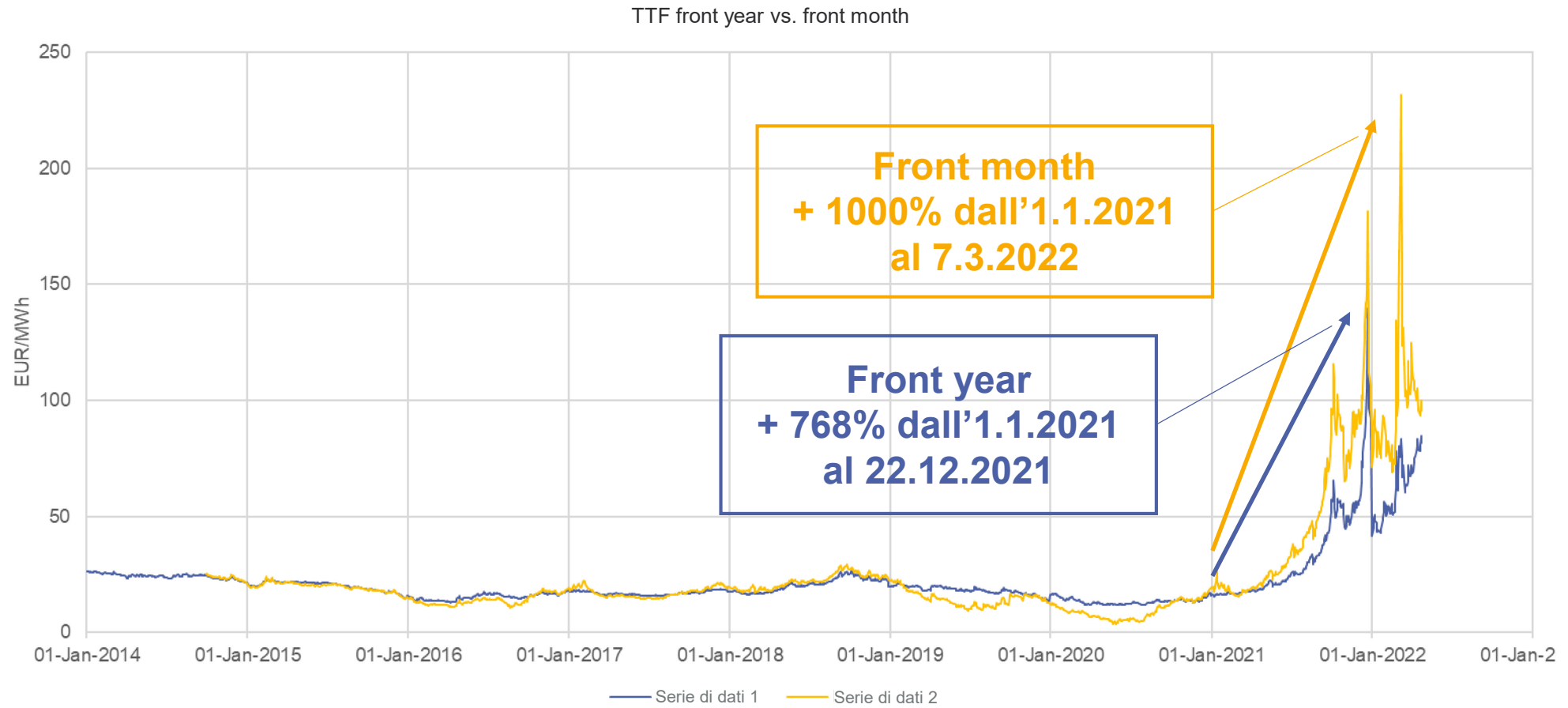
## Scaletta – Prezzi elevati sui mercati

---

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del carbonio
- Ragione dei prezzi elevati



## Prezzi di chiusura EEX per TTF: front year vs. front month



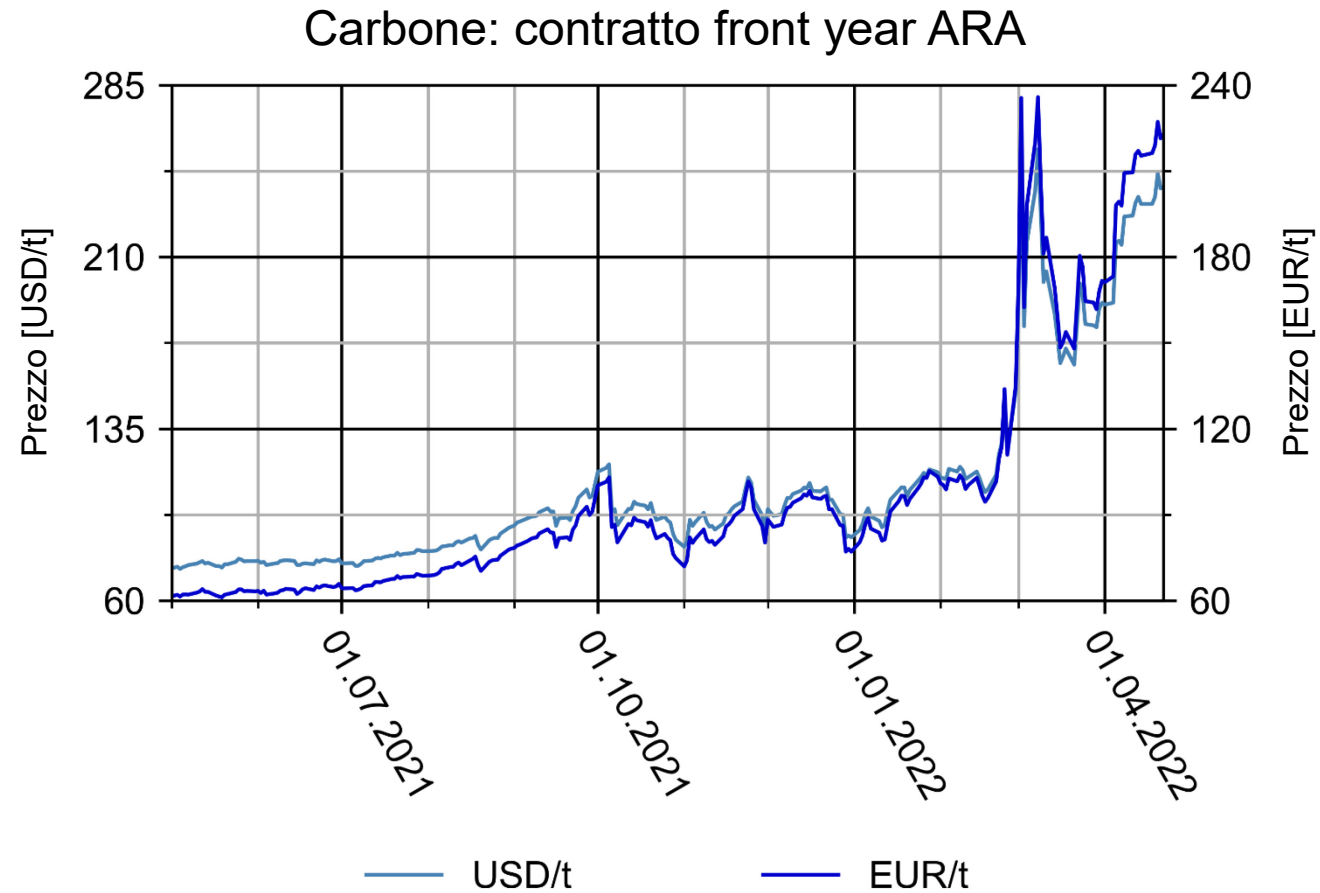


## Scaletta – Prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del carbonio
- Ragione dei prezzi elevati



## Carbone: contratto annuale ARA API2





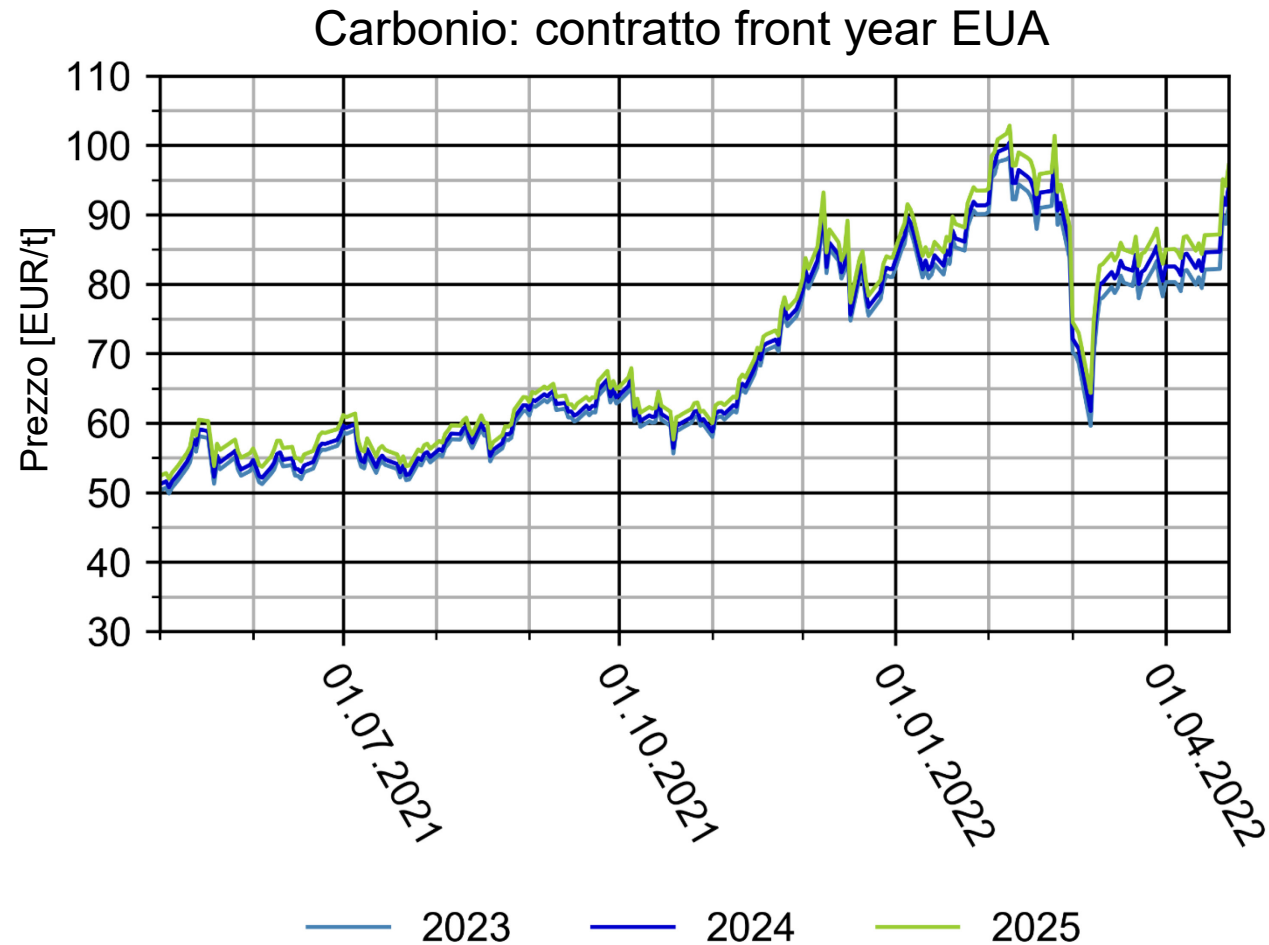
## Scaletta – Prezzi elevati sui mercati

---

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del carbonio
- Ragione dei prezzi elevati



## Prezzo del carbonio scollegato dalle tendenze per gas, carbone ed elettricità



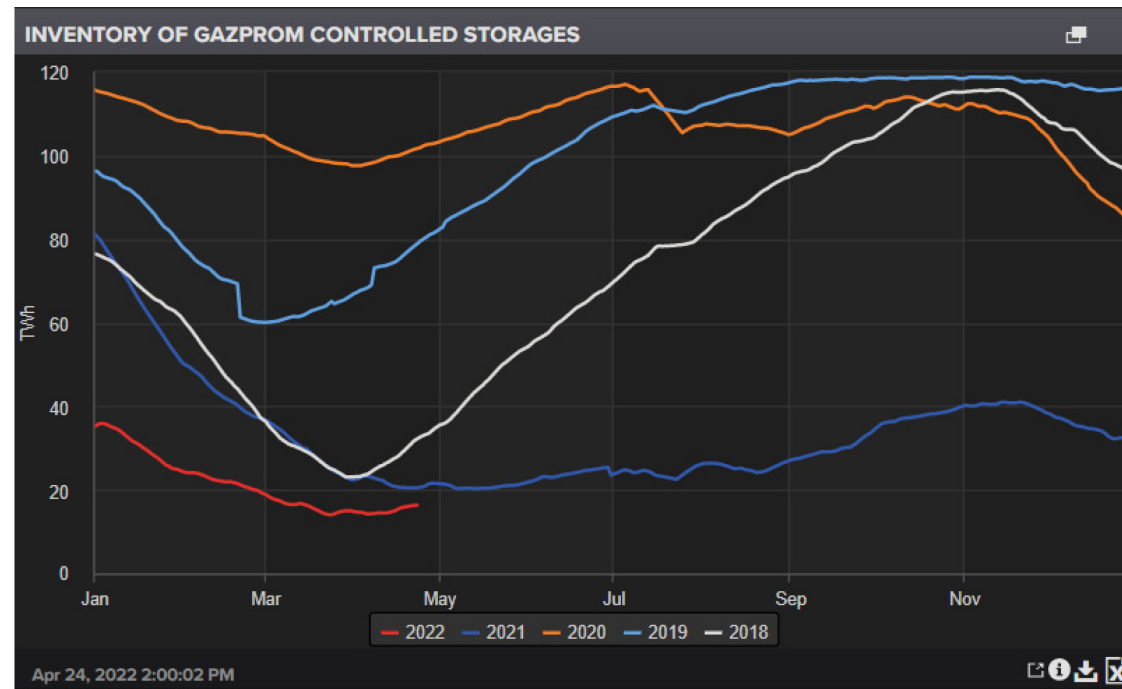
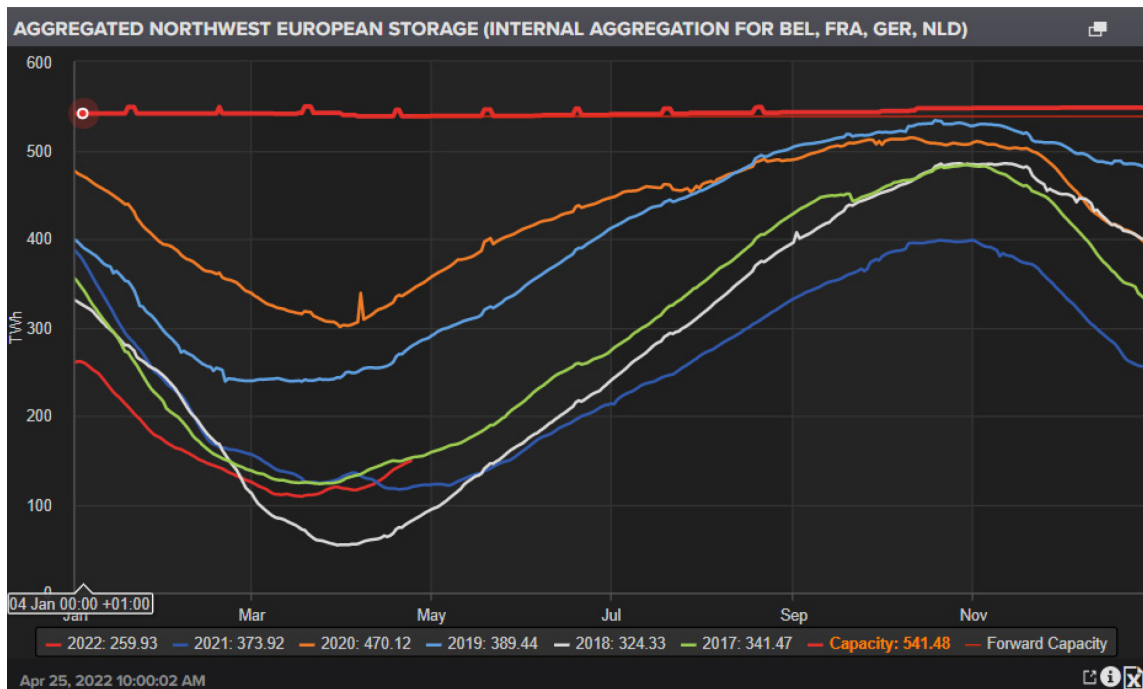


## Scaletta – Prezzi elevati sui mercati

- Prezzo dell'energia elettrica
- Prezzo del gas naturale
- Prezzo del carbone
- Prezzo del carbonio
- Ragione dei prezzi elevati



## Riserve di gas in Europa nordoccidentale e impianti di stoccaggio di Gazprom



Attualmente: legge UE in preparazione per stoccaggio minimo (80% - 90% in autunno).  
Il mercato funziona troppo poco, prezzi a breve più alti di quelli a lungo termine → nessuno stoccaggio



## Nord Stream 2: ritardi, procedure di autorizzazione in Germania

I principali gasdotti dalla Russia all'Europa



- Paesi non UE
- 1 Nord Stream
- 2 Yamal
- 3 Soyuz
- 4 Druzhba
- 5 Blue Stream
- Terminali alternativi per gas liquido

Auswahl, schematische Darstellung

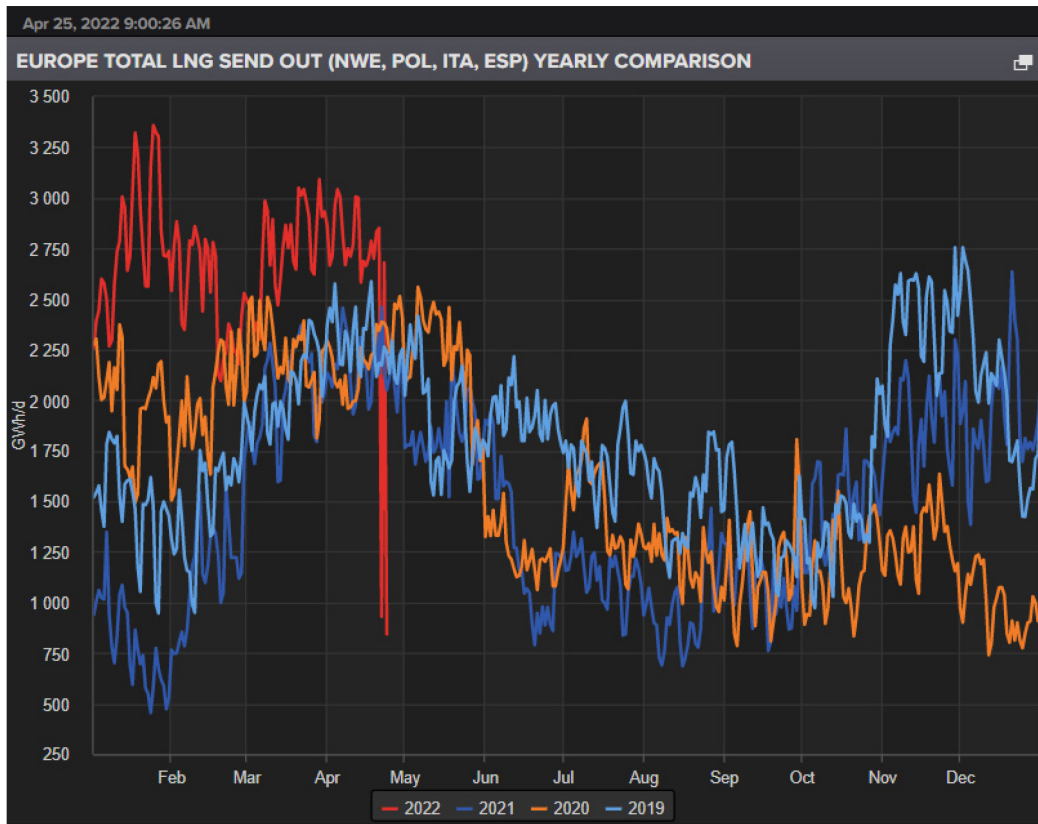
Grafik: mre; Quelle: DPA, Entsog, Gazprom

Procedura di autorizzazione  
sospesa dopo l'inizio della guerra



# Gas liquido (Liquified Natural Gas, LNG)

## Volumi



## Prezzi dal Qatar all'Europa e al Giappone

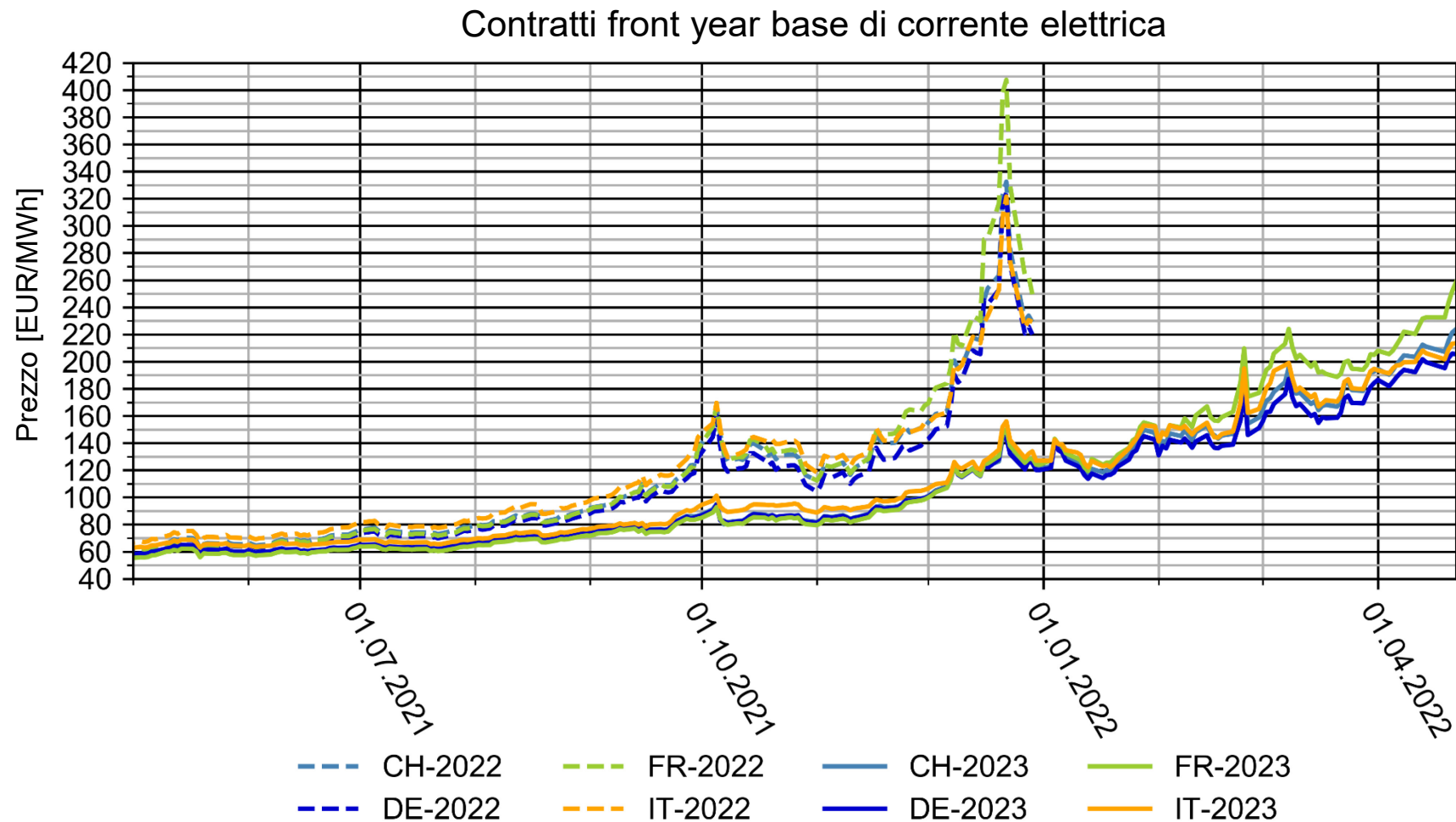




- Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari
- Dal libero mercato al servizio universale?
- Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete
- Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti
- «Partecipazione» di consumatori finali ad impianti solari
- Promemoria



## Evoluzione dei prezzi dell'elettricità





### **Adeguamento infrannuale delle tariffe dell'energia elettrica?**

- I tariffari per l'energia elettrica sono fissi per almeno un anno
- Pubblicazione delle tariffe per l'anno tariffario successivo al più tardi entro il 31 agosto
- Presa in considerazione dei processi di passaggio al libero mercato consumatori > 100 MWh (entro il 31.10 per passaggio dall'1.1)
- Meccanismo delle differenze di copertura per coperture insufficienti nell'energia

### **Approvvigionamento sostitutivo (→ consumatore finale sul libero mercato senza nuovo fornitore)**

- Approvvigionamento sostitutivo attualmente non espressamente disciplinato dalla legge
- Se del caso, accordo contrattuale tra il consumatore finale e il gestore della rete
- Inclusione nel cosiddetto metodo del prezzo medio per la determinazione delle tariffe
- Come da progetto di messaggio concernente l'atto mantello, la ElCom ha facoltà di intervenire nel caso rilevi condizioni abusive (art. 22 cpv. 2 lett. c P-LAEI)



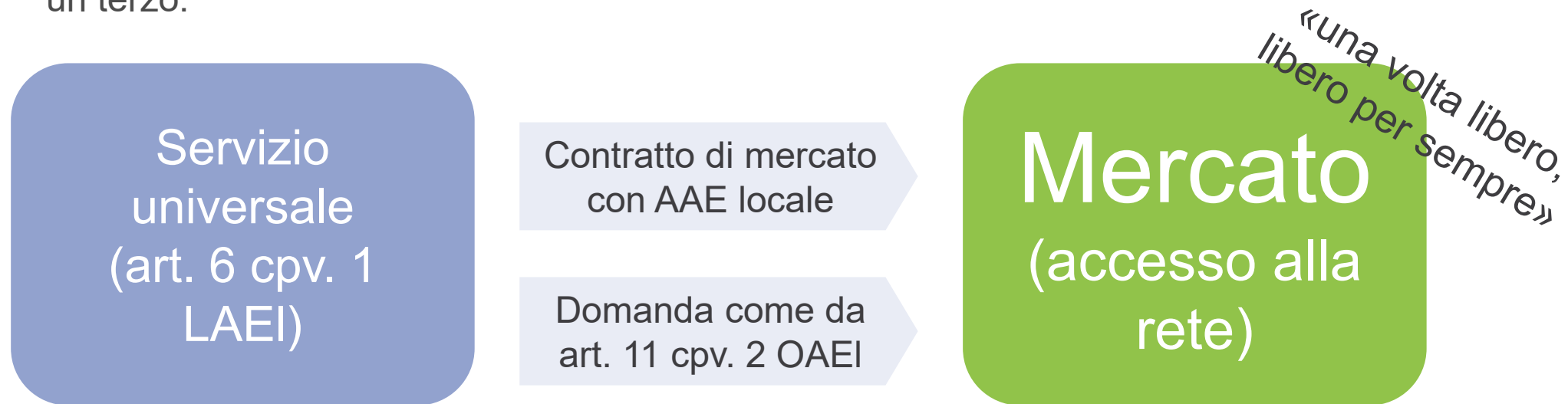
- Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari
- Dal libero mercato al servizio universale?
- Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete
- Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti
- «Partecipazione» di consumatori finali ad impianti solari
- Promemoria



## Servizio universale vs. libero mercato: due vie d'accesso al mercato libero

### Due vie d'accesso al mercato

- Il GRD locale stipula con il consumatore finale un contratto di fornitura basato sul mercato.
- Il consumatore finale presenta una domanda di accesso alla rete ai sensi dell'art. 11 cpv. 2 OAEI (a condizione che soddisfi i requisiti), se desidera concludere il contratto di fornitura con un terzo.





**Determinare la volontà (ipotetica) delle parti interpretando il contratto per rispondere alle seguenti domande:**

- esiste un contratto di fornitura negoziato individualmente?
- il consumatore finale è sul libero mercato con consapevolezza e volontà (buona fede)?

**Indicatori classici:**

- struttura dei prezzi: prezzo dell'energia variabile e orientato al mercato?
- sistema bonus/malus per troppa o troppo poca energia prelevata?



## Servizio universale vs. libero mercato: «ritorno» al servizio universale (1)

Fintantoché un centro di consumo sussiste (unità geografica e altresì economica ai sensi dell'art. 11 cpv. 2 OAEI), si applica il principio «una volta libero, libero per sempre».

Una modifica fisica del centro di consumo (es. riduzione della superficie d'esercizio) potrebbe far sì che i requisiti per l'accesso alla rete ai sensi dell'articolo 11 capoverso 2 OAEI non siano più soddisfatti (ad es. consumo annuo inferiore ai 100 MWh).

Ciò nonostante, in linea di principio il centro di consumo continua a sussistere in termini di unità geografica ed economica (compreso l'accesso alla rete).



## Servizio universale vs. libero mercato: «ritorno» al servizio universale (2)

Esempio 1: una filiale Migros chiude, apre una filiale Coop (pura ipotesi)



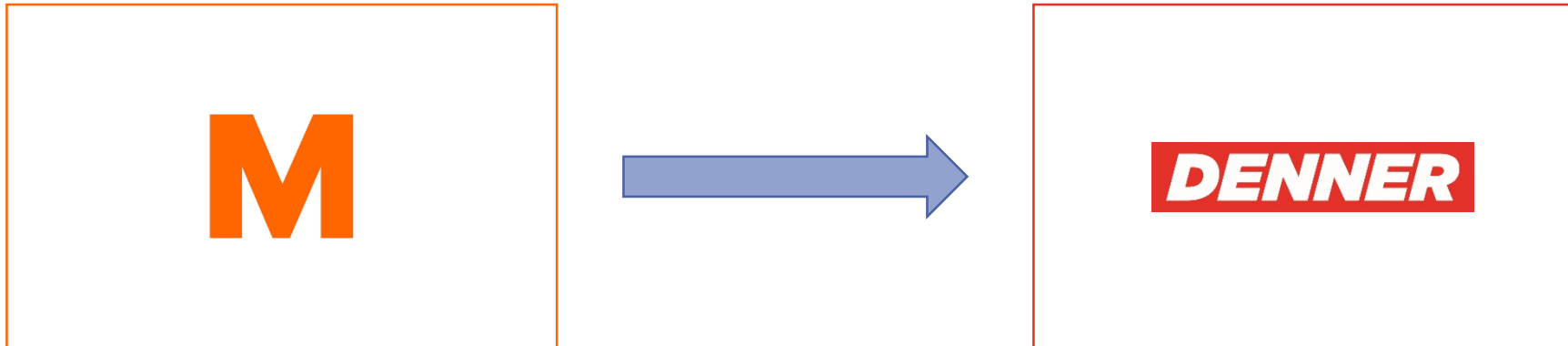
✓ unità geografica

✗ unità economica



## Servizio universale vs. libero mercato: «ritorno» al servizio universale (3)

Esempio 2: una filiale Migros chiude, apre una filiale Denner (pura ipotesi)

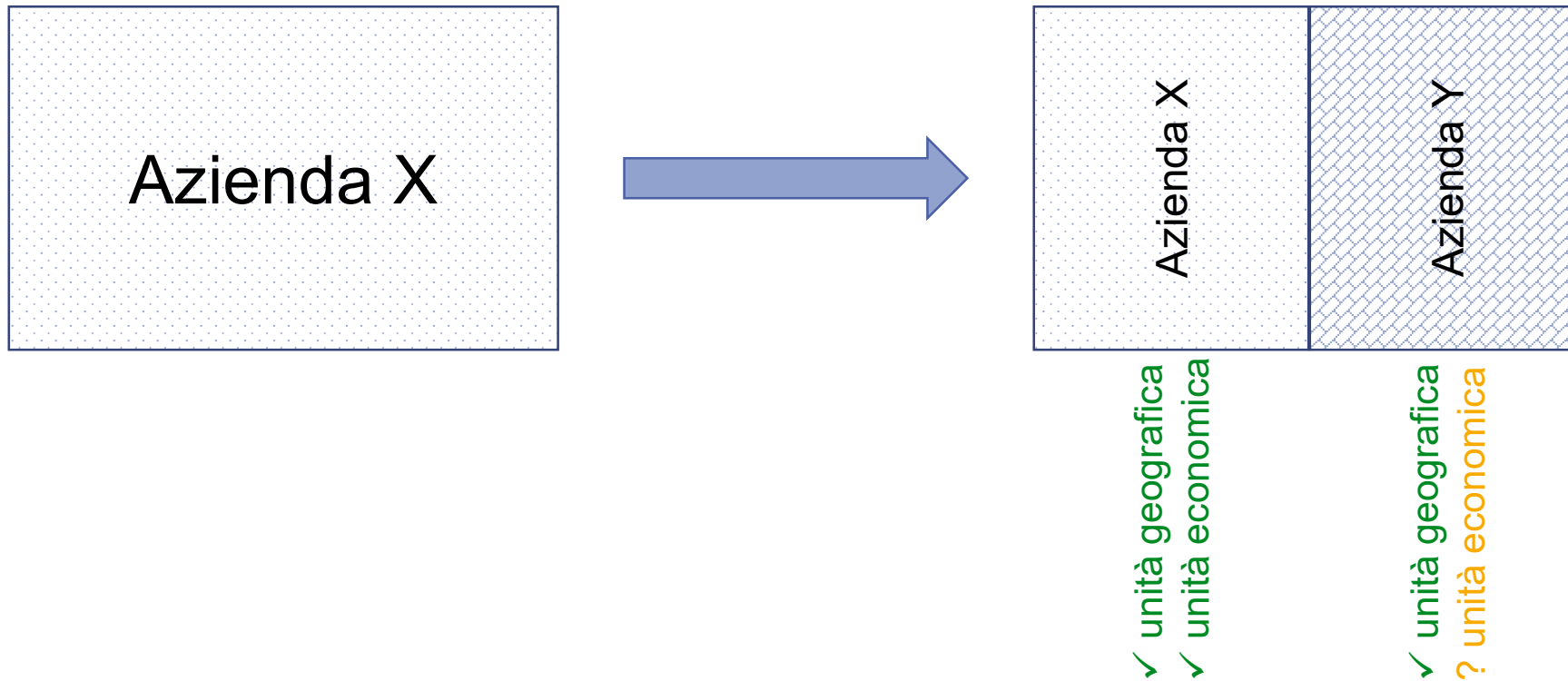


- ✓ unità geografica
- ✓ unità economica



## Servizio universale vs. libero mercato: «ritorno» al servizio universale (4)

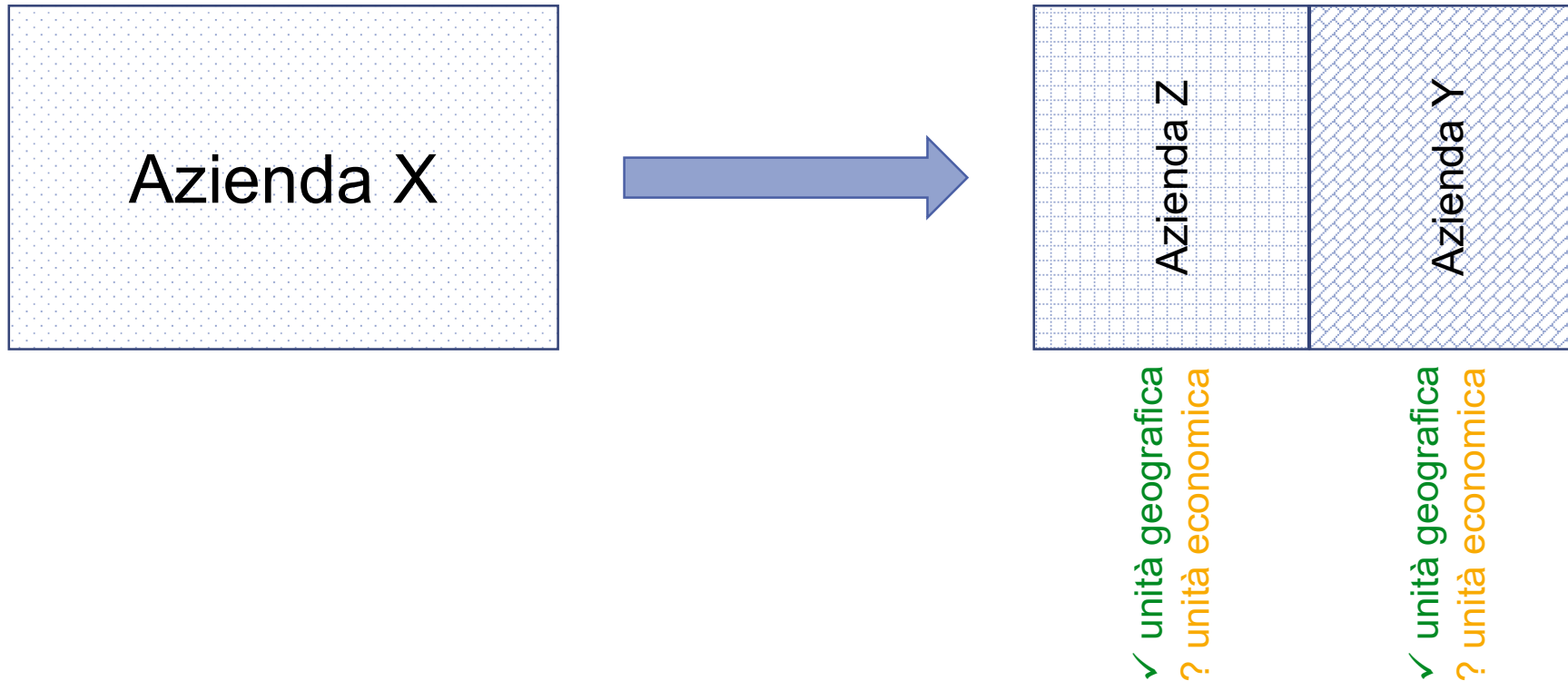
Esempio 3: l'azienda X si divide e continua a esistere in forma ridimensionata





## Servizio universale vs. libero mercato: «ritorno» al servizio universale (5)

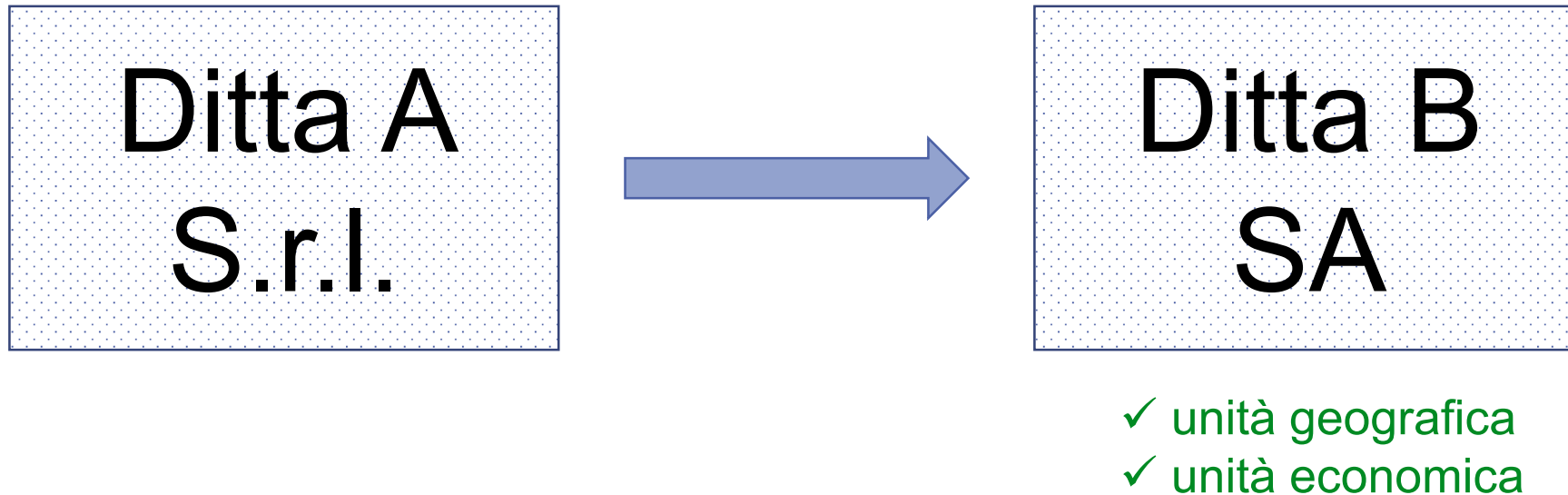
Esempio 4: l'azienda X si divide e cessa di esistere





## Servizio universale vs. libero mercato: «ritorno» al servizio universale (6)

Esempio 5: l'azienda A modifica la ragione sociale in B e/o la forma societaria (ad es. da S.r.l. a SA)

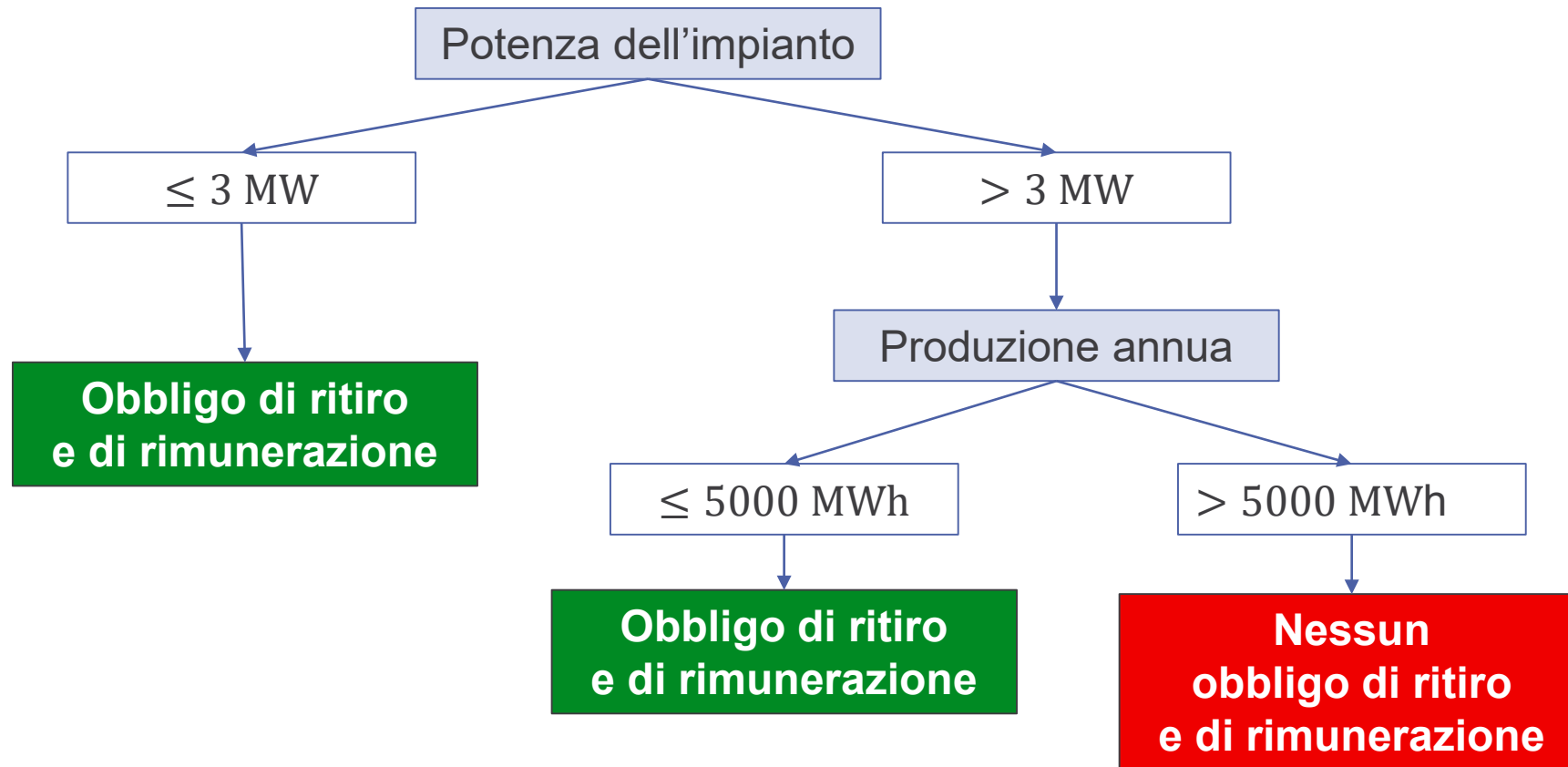




- Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari
- Dal libero mercato al servizio universale?
- Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete
- Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti
- «Partecipazione» di consumatori finali ad impianti solari
- Promemoria



## Schema di verifica dell'obbligo di ritiro e di remunerazione (art. 15 cpv. 2 LEne)





## Ammontare della remunerazione (1)

---

### **Gestore della rete di distribuzione e produttore**

- Il gestore di rete e il produttore si accordano sulla remunerazione (art. 15 cpv. 3 LEne)
- Se non trovano un accordo → decide la ElCom (art. 62 cpv. 3 LEne)



### **Rimunerazione dell'elettricità generata a partire da energie rinnovabili**

- La remunerazione si fonda sui costi che il gestore di rete evita di sostenere per l'acquisto di elettricità equivalente (art. 15 cpv. 3 lett. a LEne)
- Precisazione all'art. 12 cpv. 1 OEn:
  - costi che il gestore di rete sostiene per l'acquisto di elettricità equivalente presso terzi e
  - costi di produzione dei propri impianti
- Nessun obbligo di ritiro delle garanzie di origine
- Equivalenza = tecnica (quantità di energia, profilo di potenza, gestibilità e prevedibilità)
- Definizione del termine «acquisto» tramite interpretazione (soprattutto grammaticale e storica)

Se l'acquisto di elettricità equivalente presso terzi è più caro,  
la remunerazione dovrebbe aumentare.



## Ammontare della remunerazione (3)

### **Interpretazione grammaticale**

- In tedesco, la parola «acquisto» («Beschaffung») non esclude i costi di produzione.

### **Interpretazione storica**

- Proposta del Consiglio federale di orientamento al mercato a termine: respinta poiché la remunerazione sarebbe troppo bassa.
- Proposta del Consiglio nazionale di orientamento al prezzo al cliente finale: respinta a causa dell'elevato onere burocratico e dell'eccessiva limitazione dei diritti delle AAE.
- Accettata la proposta di compromesso del Consiglio degli Stati di remunerazione basata sui costi evitati.



## Ammontare della remunerazione (4)

- Intervento Nordmann (AB 2016 N 72): *«Concrètement, si un distributeur, dans une commune donnée, vend son électricité au consommateur final captif pour neuf centimes – hors timbre et taxes –, cela signifie **qu'il a acheté ou produit cette énergie** pour 7 ou 8 centimes. Il doit alors payer le même prix à un producteur décentralisé.»*
- Il legislatore ha modificato la formulazione rispetto alla legge precedente: «La remunerazione si basa sui prezzi di acquisto di energia equivalente *orientati al mercato*» (art. 7 cpv. 2 LEne prec.)

### Altri metodi di interpretazione

L'interpretazione sistematica, teleologica e contemporanea non esclude la considerazione dei costi di produzione.



## Importo della remunerazione (5)

**L'11 maggio 2021, la ElCom ha deciso che l'art. 12 OEn è conforme alla legge.**

- La remunerazione è stabilita anche in funzione dei costi di produzione
- Va tenuto conto della produzione propria delle società affiliate del gruppo

→ *Procedimento pendente dinanzi al Tribunale amministrativo federale: controversia sulla considerazione dei costi di produzione*

### Prospettiva

- Con il progetto di revisione della legge sull'energia e della legge sull'approvvigionamento elettrico (legge federale su un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili, FF 2021 1667) e la completa apertura del mercato, si intende adeguare la base giuridica nella LEne riguardo alla remunerazione. Dopo un periodo di transizione, la remunerazione dovrà basarsi sul prezzo di mercato al momento dell'immissione nella rete.



# Computabilità della remunerazione come costi d'acquisto nel servizio universale (art. 6 cpv. 5<sup>bis</sup> LAEI)

## Considerazione nel servizio universale

- Tariffe adeguate basate su una produzione efficiente e su contratti di acquisto a lungo termine. (art. 6 cpv. 1 LAEI e art. 4 OAEI)
- Possibilità di computare nelle tariffe del servizio universale i costi di produzione di elettricità indigena generata da energie rinnovabili. (art. 6 cpv. 5<sup>bis</sup> LAEI e art. 4 cpv. 2 e 3 OAEI)
- Secondo la legge attualmente in vigore, l'art. 6 cpv. 5<sup>bis</sup> LAEI è limitato fino alla fine del 2022.
- Con l'adozione (presumibilmente nel 2023) dell'iniziativa parlamentare Girod, il termine sarà esteso fino al 2030. (art. 38 cpv. 3 P-LEne)

## Computabilità massima nel servizio universale

- Impianti con potenza massima di 3 MW o con produzione annua massima di 5000 MWh:
  - computo dei costi di acquisto, inclusi i costi per le garanzie di origine, fino a un importo massimo pari al rispettivo tasso di remunerazione determinante secondo la OPEn (art. 4 cpv. 3 OAEI)
  - considerazione delle remunerazioni uniche o dei contributi d'investimento per determinare i costi massimi computabili (art. 4a cpv. 1 OAEI)



- Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari
- Dal libero mercato al servizio universale?
- Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete
- Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti
- «Partecipazione» di consumatori finali ad impianti solari
- Promemoria



## Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti (1)

- L'impiego di sistemi di controllo e di regolazione intelligenti (SCRI) è di principio subordinato al consenso degli interessati. Il Consiglio federale può prevedere eccezioni. (art. 17b cpv. 3 LAEI)
- Il fatto che l'impiego sia previsto solamente nelle CGC non rappresenta automaticamente un consenso da parte del consumatore finale. (cfr. Domande e risposte sulla strategia energetica 2050, FAQ n. 50)
- Impiego anche senza consenso per evitare un grave e imminente pericolo per l'esercizio sicuro della rete. (art. 8c cpv. 5 OAEI)
- Impiego senza consenso in presenza di un tale pericolo. Tale impiego ha la priorità sui controlli da parte di terzi. (art. 8c cpv. 6 OAEI)
- Occorre installare e impiegare SCRI senza il consenso del consumatore finale, del produttore o del gestore dell'impianto di stoccaggio se l'allacciamento degli interessati ha un impatto su *punti nevralgici* nella rete di distribuzione.
- In vista dell'installazione, il gestore di rete avrà di regola già identificato dei *nodi di rete come punti nevralgici*. (cfr. commenti all'OAEI 2017, p.14)



## Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti (2)

- Il gestore di rete informa gli interessati almeno una volta all'anno e su richiesta in merito agli impieghi. (art. 8c cpv. 6 OAEI)
- L'impiego giusta l'art. 8c cpv. 6 LAEI non viene remunerato. (cfr. commenti all'OAEI 2017, p.14).
- I costi del capitale e d'esercizio dei sistemi di controllo e di regolazione installati e impiegati ai sensi dell'art. 8c cpv. 5 e 6 OAEI sono considerati costi di rete computabili. (art. 13a lett. b OAEI)
- I costi non sono computabili come costi di rete se il gestore di rete li impiega per la fornitura di energia di regolazione sul mercato. (cfr. Domande e risposte sulla strategia energetica 2050, FAQ n. 55)
- Gli interessati sono incerti riguardo all'installazione e all'impiego di SCRI senza consenso. Casi individuali esaminabili dalla ElCom.



## Scaletta – Argomenti legali d'attualità

- Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari
- Dal libero mercato al servizio universale?
- Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete
- Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti
- «Partecipazione» di consumatori finali ad impianti solari
- Promemoria



## Caratteristiche e proprietà dei modelli esistenti (1)

- **Caratteristiche di un tipico «modello di partecipazione»** come quello attualmente offerto dalle AAE:
  - Un'AAE costruisce e gestisce un impianto solare che è e rimane di sua proprietà.
  - Un consumatore finale (CF) trasferisce un pagamento una tantum all'AAE o al GRD per una determinata area di questo impianto solare.
  - Il consumatore finale acquisisce un diritto di acquisto per una certa quantità di elettricità all'anno per un determinato periodo di tempo (solitamente 20 anni).
  - Sulla normale bolletta elettrica del consumatore finale vi è una detrazione nei costi per la fornitura di energia (l'utilizzazione della rete non è interessata).
- **La struttura** dei singoli modelli varia talvolta notevolmente (esempi non esaustivi):
  - aventi diritto di partecipazione: il presupposto è perlopiù che il consumo avvenga nell'area della rete di distribuzione; talvolta anche ulteriori restrizioni (solo consumatori finali nel servizio universale)
  - vantaggi per il consumatore finale presentati dall'AAE: possibilità di «partecipazione», sostegno alla strategia energetica, stabilità dei prezzi per vent'anni, rendimento



## Caratteristiche e proprietà dei modelli esistenti (2)

- Rapporto con il servizio universale: perlopiù configurato come «prodotto» al di fuori del servizio universale; occasionalmente, tuttavia, incluso nelle schede tariffarie.
- Varianti della struttura giuridica: diritto d'acquisto (maggioranza dei modelli), in alcuni casi è garantita l'indicazione delle GO nel bilancio, prestito senza interessi, acquisto dell'area da parte del CF con vendita dell'elettricità all'AAE in cambio di una remunerazione e di interessi attivi e successiva restituzione dell'elettricità da parte dell'AAE al CF.
- Rischio di produzione: talvolta presso il CF, ma solitamente si concorda una quantità fissa di elettricità.
- Detrazione sulla bolletta del CF: talvolta in kWh (a seconda della differenziazione tariffa piena/ridotta) o come importo in franchi.
- Fine/Disdetta: contrattualmente possibile all'interno comprensorio, di solito con possibilità di trasferimento a terzi, possibilità di risoluzione molto diverse (da impossibile a periodicamente pro rata temporis, in parte con penale/deduzione).
- Perché le AAE offrono simili modelli: marketing/immagine, espansione di aree d'attività (integrazione verticale), fidelizzazione dei clienti, aumento dei profitti, genere di prestito senza interessi, possibile vantaggio competitivo rispetto ai fornitori privati in caso di costruzione/gestione/contracting.



## Problematica dei modelli di partecipazione sotto il profilo legale (1)

- **Disgiunzione a livello informativo** (art. 10 cpv. 2 LAEI)
  - Le AAE devono trattare le informazioni economicamente sensibili ottenute dall'esercizio delle reti elettriche in maniera confidenziale, fatta salva l'indicazione delle relazioni d'interesse prevista dalla legge, e non possono utilizzarle per altri settori d'attività.
  - Rientrano nell'ambito di applicazione anche le informazioni economicamente sensibili del servizio universale relative all'approvvigionamento energetico.
  - I dati di base per la fatturazione, il consumo, il prodotto energetico, l'importo della fattura costituiscono informazioni economicamente sensibili.
  - **Il modello di partecipazione è problematico per quanto riguarda la disgiunzione delle informazioni, a meno che non sia concepito come tariffa di fornitura dell'energia del servizio universale.**
- Modello di partecipazione come tariffa di fornitura dell'energia al di fuori del servizio universale?
  - La concessione volontaria dell'accesso alla rete non è vietata.
  - **MA: a causa del divieto di discriminazione di cui all' art. 13 cpv. 1 LAEI, l'accesso alla rete dovrebbe essere concesso anche ad altri consumatori finali e fornitori.**



## Problematica dei modelli di partecipazione sotto il profilo legale (2)

- **È quindi determinante se si tratta di una tariffa di fornitura dell'energia del servizio universale o di un altro prodotto.**
- Maggiori sono le opportunità e i rischi per il consumatore finale, più è probabile che si tratti di un altro prodotto.
- **Indizi che si tratta di un altro prodotto:**
  - forma di partecipazione a tutti gli effetti
  - perdita della quantità di energia acquistata in caso di mancato consumo
  - rischio di produzione presso il consumatore finale
  - interessi
  - possibilità di trasferimento indipendente a terzi
  - diritto fisico di prelievo
  - designazione/descrizione dell'offerta



## Requisiti formali sotto il profilo del diritto in materia di approvvigionamento elettrico

- **Le tariffe per la fornitura di energia devono essere pubblicate** (art. 10 OAEI), per motivi di trasparenza anche negli anni successivi.
- **I tariffari per l'energia elettrica sono fissi per almeno un anno** e sono pubblicati nella forma appropriata (art. 6 cpv. 3 LAEI).
- Il consumatore finale non acquisisce la proprietà o un titolo. La quantità di kWh acquistata non può dipendere dall'effettiva produzione dell'impianto. Il pagamento anticipato non produce interessi.
- Il GRD garantisce, limitando i diritti di acquisto dell'energia, che di norma non vi siano diritti d'acquisto inutilizzati.
- Il GRD dispone di **un'opzione di risoluzione del contratto annuale**. Se il consumatore finale si trasferisce, deve essere prevista un'opzione di risoluzione nel corso dell'anno con conguaglio pro rata temporis.
- **Corretta contabilizzazione dei costi di produzione degli impianti e dei proventi dei pagamenti anticipati nella contabilità analitica** (osservanza del metodo del prezzo medio).



## Alcune riflessioni di carattere generale

In un'ottica sovraordinata, nel decidere l'introduzione dei modelli di partecipazione descritti, appare opportuno considerare quanto segue:

- solitamente le AAE dispongono di fondi liberi sufficienti per realizzare gli impianti anche senza prefinanziamento
- hanno un rischio basso grazie alla possibilità di computare i costi di produzione al servizio universale (art. 6 cpv. 5<sup>bis</sup> LAEI); inoltre, il valore residuo dell'impianto può essere remunerato con il WACC di produzione
- l'implementazione di modelli di partecipazione tende a generare elevati costi di distribuzione e amministrativi → efficienza in termini di strategia energetica discutibile
- ev. distorsioni della concorrenza rispetto a terzi
- esiste inoltre la possibilità di ricorrere al «normale» crowdfunding, se lo si desidera o se è necessario



- L'inquadramento di cui sopra si basa esclusivamente sul diritto in materia di approvvigionamento elettrico. **In base alla forma dei modelli di partecipazione, è possibile che debbano essere rispettati ulteriori requisiti legali** (ad es. necessità di ottenere un'autorizzazione della FINMA, legislazione in materia di concorrenza, legge sul riciclaggio di denaro).
- La Segreteria tecnica della ElCom prevede di pubblicare una comunicazione sui modelli di partecipazione. **Restano riservate eventuali modifiche ai principi sopra citati.**



## Scaletta – Argomenti legali d'attualità

- Evoluzione dei prezzi dell'elettricità e adeguamenti tariffari
- Dal libero mercato al servizio universale?
- Rimunerazione per la ripresa dell'energia elettrica immessa in rete
- Sistemi di controllo e di regolazione intelligenti
- «Partecipazione» de consumatori finali ad impianti solari
- Promemoria



## Tariffe: diversi gruppi tariffari per SU (gruppo di clienti di base)

- OAEI art. 18 cpv. 2: a livelli di tensione inferiori a 1 kV i consumatori finali che vivono in insediamenti abitati tutto l'anno e **con un consumo annuo inferiore a 50 MWh** appartengono allo stesso gruppo di clienti (gruppo di clienti di base).
- OAEI art. 18 cpv. 3: i gestori di rete devono offrire ai consumatori finali del gruppo di clienti di base una tariffa per l'utilizzazione della rete con una componente di lavoro non decrescente (ct./kWh) almeno del 70 per cento → prezzo base massimo del 30 per cento.
- OAEI art. 18 cpv. 4: i gestori di rete **possono proporre** loro altre tariffe per l'utilizzazione della rete; ai consumatori finali con misurazione della potenza possono offrire anche tariffe con una componente di lavoro non decrescente (ct./kWh) inferiore al 70 per cento.
- Il requisito si applica **anche alle stazioni di ricarica elettrica** con consumo annuo fino a 50 MWh.
- Cfr. documento ElCom «Domande e risposte sulla strategia energetica 2050», titolo 3.

Estratto da un tariffario di un gestore di rete:

### 1.2 Leistungstarif

- ~~• Kundinnen und Kunden mit einem Gesamtjahresbezug über 10'000 kWh oder einer installierten Leistung grösser 15 kW werden dem Leistungstarif zugeordnet.~~



# Costi di misurazione per produttori >30 kVA e consumatori finali con accesso alla rete

- Cronologia dei requisiti legali
  - Prima del 2018: fatturazione individuale (art. 8a cpv. 5 OAEI prec.)
  - Dal 1° gennaio 2018 al 31 maggio 2019: fatturazione individuale soltanto per misurazioni utilizzate prima del 2018 (art. 31e cpv. 4 frase 2 OAEI prec.).
  - **Dal 1° giugno 2019: più nessuna base legale per l'addebito individuale dei costi di misurazione.** Questo vale anche per le letture manuali o secondarie. Eccezione generale: rifiuto di installare sistemi di misurazione intelligenti (art. 8a cpv. 3<sup>ter</sup> OAEI).
- Conseguenze
  - **I produttori non sostengono più questi costi.**
  - **I consumatori finali con accesso alla rete pagano i costi solo attraverso la tariffa generale per l'utilizzazione della rete del gruppo di clienti corrispondente.**
  - **I costi di misurazione in eccesso devono essere rimborsati ai produttori e ai consumatori finali interessati.**



Grazie per l'attenzione!

---

[info@elcom.admin.ch](mailto:info@elcom.admin.ch)  
[www.elcom.admin.ch](http://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

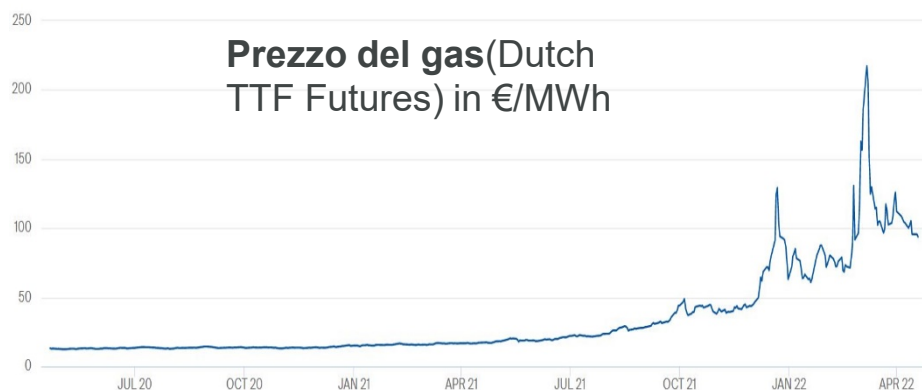
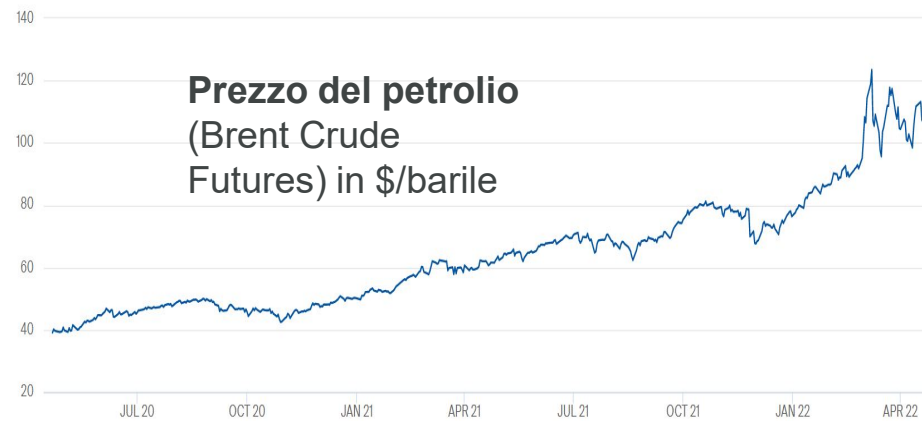


© Prognos AG/TEP Energy GmbH/Infras AG 2020

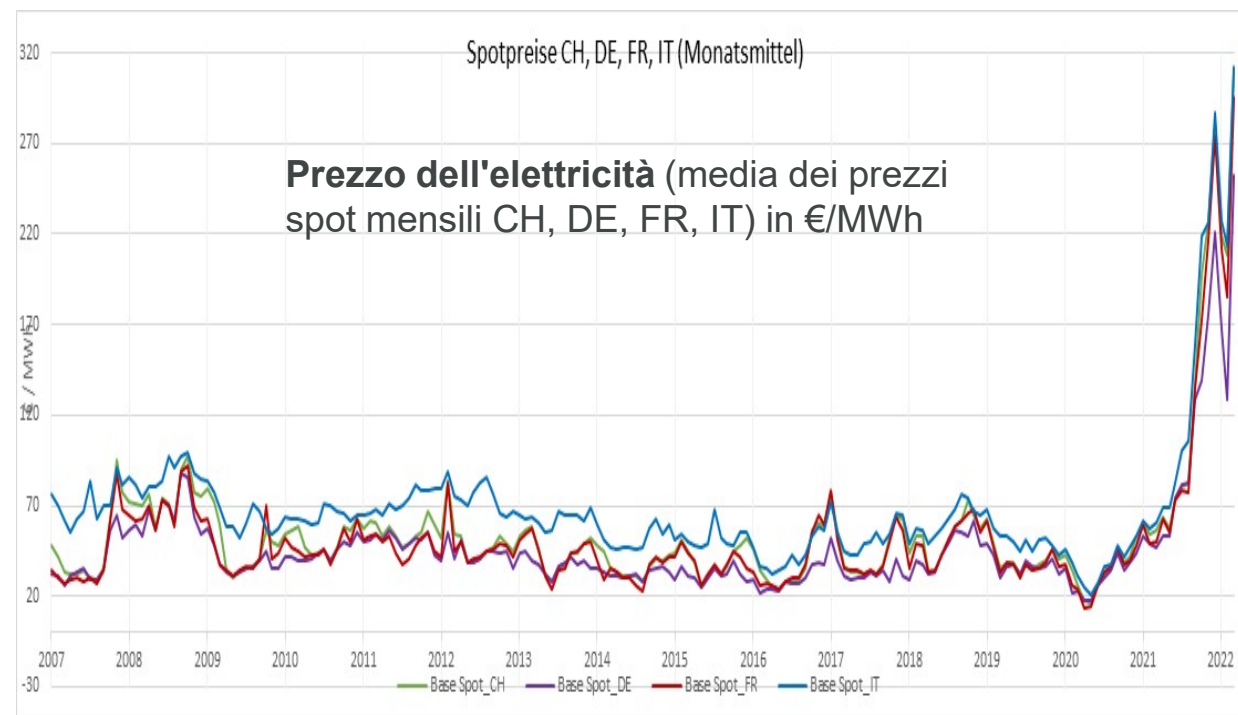
# LA POLITICA ENERGETICA E CLIMATICA: **UNA SFIDA COSTANTE**



# IMPENNATE DEI PREZZI - SITUAZIONE VOLATILE



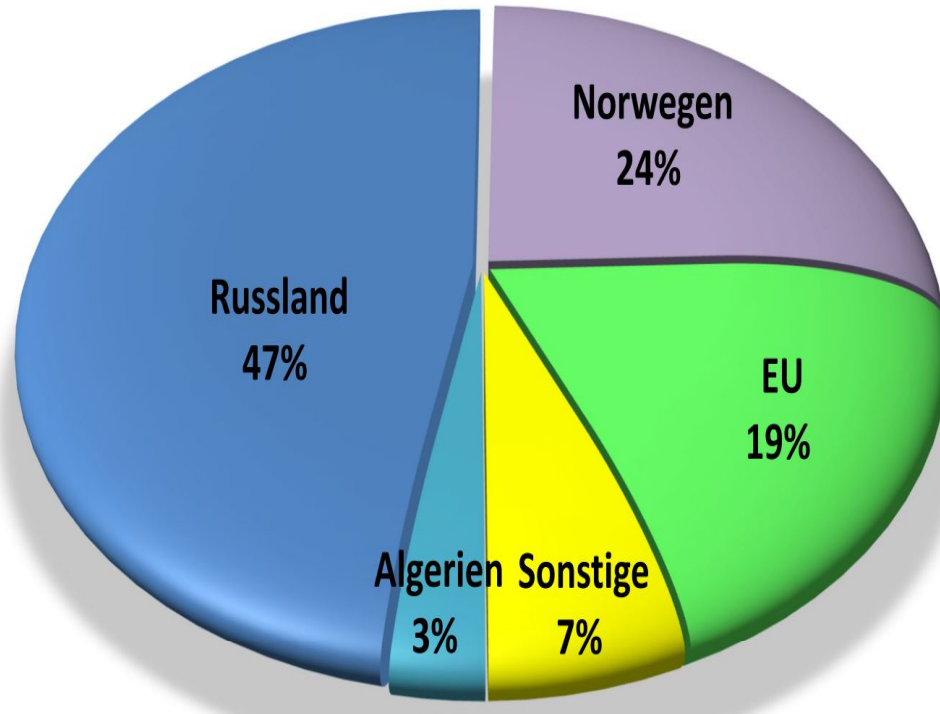
Fonte: [www.theice.com](http://www.theice.com)



Fonte: <https://energy-charts.info>

# ELEVATA DIPENDENZA DAL GAS

Import-Portfolio der Schweizer Erdgas-Wirtschaft 2020



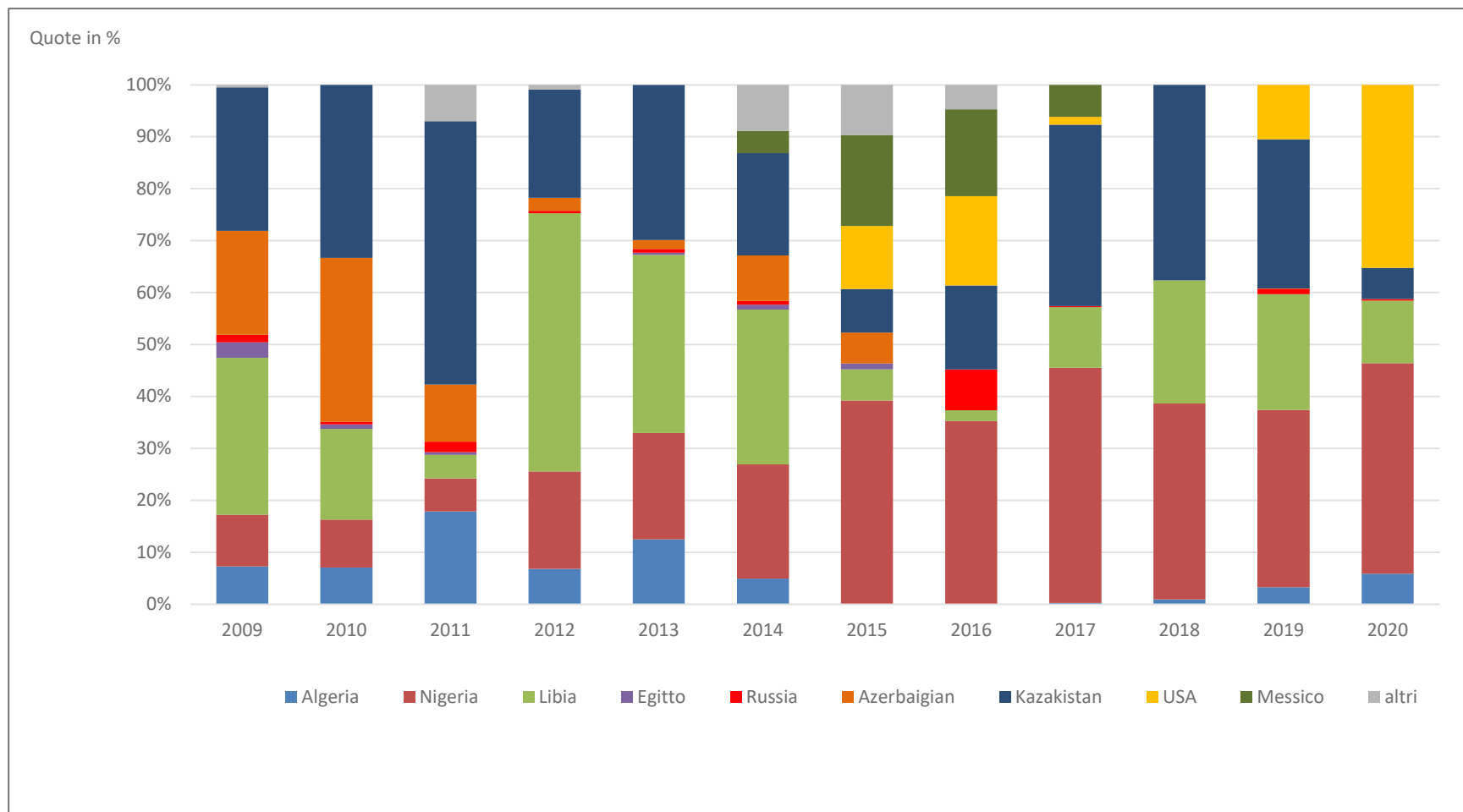
Fonte: Swissgas



Fonte: The Oxford Institute For Energy Studies



# PETROLIO GREGGIO RELATIVAMENTE DIVERSIFICATO E APPROVVIGIONAMENTO FLESSIBILE





# MISURE AIE, UE ...

- **L'AIE** ha messo a disposizione 60 mio. di barili di petrolio attingendo ai depositi degli Stati membri (decisione **1° marzo 2022**). **Obiettivo: calmare il mercato e l'impennata dei prezzi nonché combattere l'inflazione.** La CH ha partecipato all'azione comune dell'AIE.  
**Piano d'azione AIE in 10 punti per l'UE (3 marzo 2022):** entro un anno ridurre del 30% la dipendenza dal gas russo. Nel 2021 l'UE ha importato 155 mia. m<sup>3</sup> di gas naturale dalla Russia (= 45% di tutto il gas importato dall'UE, ca. il 40% del consumo globale di gas dell'UE).
- **UE: REPowerEU;** piano UE per ridurre la dipendenza in campo energetico (bozza dell'**8 marzo 2022**, dichiarazione dei Capi di Stato e di Governo UE del **10-11 marzo 2022** a Versailles) nonché **piani per l'acquisto comune di gas e proposta legislativa per lo stoccaggio di gas in inverno (23 marzo 2022).** **Obiettivo: entro fine 2022 ridurre di due terzi le importazioni di gas russo.**

Inoltre, l'**8 aprile 2022** l'UE decreta tra le altre cose un **embargo per il carbone** proveniente dalla Russia (a cui si allinea anche la CH). Discusso in seno all'UE anche un embargo per il petrolio russo.

Press release

**IEA Member Countries to make 60 million barrels of oil available following Russia's invasion of Ukraine**

1 March 2022

**A 10-Point Plan to Reduce the European Union's Reliance on Russian Natural Gas**





# ... GERMANIA, PAESI DEL FORUM ENERGETICO PENTALATERALE (PENTA)

---

- **Germania:** lancia la prima fase di allarme nel quadro del piano di emergenza del gas (30 marzo 2022), si allinea anche l'Austria. Motivo: la Russia ha annunciato che in futuro le forniture di gas dovranno essere pagate in rubli.
- **PENTA:** dichiarazione politica per lo stoccaggio di gas, anche la CH (30 marzo 2022). Gli impianti di stoccaggio devono poter essere utilizzati a livello transfrontaliero, anche da Paesi terzi europei. Ciò è particolarmente importante per la Svizzera, che non dispone di grandi capacità di stoccaggio.



Bundesministerium  
für Wirtschaft  
und Klimaschutz





# MISURE ADOTTATE IN SVIZZERA (I)

- La Confederazione intensifica gli scambi con il settore energetico e segue costantemente la situazione sul fronte dell'approvvigionamento (**task force istituita prima di Natale, comitato direttivo** presieduto dai CF Sommaruga e Parmelin; prima riunione **25 marzo 2022**)
- Attualmente si stima che l'approvvigionamento **sia garantito**, nonostante prezzi elevati e rischi residui (ad es. black-out imprevisto di una centrale, lunghi periodi di freddo, stop delle forniture di gas russo all'Europa)
- Aumentare rapidamente la resilienza della garanzia di approvvigionamento di elettricità e gas in CH in vista dell'**inverno 2022/23**:  
=> il **17 febbraio 2022** il CF decide **l'istituzione di una riserva di energia idroelettrica**  
=> il **4 marzo 2021** il CF decide **l'adozione di misure preventive nel settore del gas** (capacità di stoccaggio all'estero, acquisto di gas, LNG e capacità dei terminali LNG.)  
I lavori di attuazione procedono a ritmo sostenuto)
- Politica estera in materia energetica: la CF Sommaruga in **visita di lavoro nei Paesi Bassi (23 marzo 2022)** e partecipazione alla **riunione ministeriale dell'AIE (24 marzo 2022)**. Temi: approvvigionamento energetico in Europa e riduzione della dipendenza dal gas russo.





# MISURE ADOTTATE IN SVIZZERA (II)

---

- Il **12 aprile 2022** il CF Parmelin incontra i rappresentanti del settore del gas; preparativi per fronteggiare una situazione di penuria di gas.
- Il **14 aprile 2022** il Consiglio federale decide di esaminare un piano di **salvataggio per le società elettriche**. Ciò al fine di garantire la fornitura di energia elettrica in Svizzera anche se la situazione dovesse continuare a peggiorare. Dalla fine del 2021 i prezzi sui mercati dell'energia hanno registrato un'impennata. Con la guerra in Ucraina, la situazione si è ulteriormente acuita, raggiungendo livelli mai visti prima. Di conseguenza, aumenta considerevolmente anche il fabbisogno di liquidità delle aziende attive nel commercio dell'energia elettrica.





# GARANZIA DELLA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO ELETTRICO A BREVE TERMINE

- Dopo l'interruzione dei negoziati per un accordo istituzionale con l'UE, un **accordo sull'energia elettrica** al momento non è più all'ordine del giorno.
- Mandato del Consiglio federale al DATEC e alla ElCom, in collaborazione con Swissgrid: analisi delle **ripercussioni a breve e medio termine** sulla sicurezza della rete e dell'approvvigionamento.
- Il 17.2.2022, il Consiglio federale ha deciso **misure supplementari** atte a garantire la sicurezza dell'approvvigionamento a breve termine:
  - Riserva idroelettrica a partire dall'inverno 2022/2023
  - Centrali di riserva per situazioni di carenza eccezionali
  - Aumento dell'efficienza elettrica



|             |                                                                        | S1<br>Keine Kooperation         | S2 (Variante a/b)<br>Technische Kooperation |             | S3<br>Stromabkommen |
|-------------|------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------|-------------|---------------------|
| QUANTITATIV | Wohlfahrtseffekte (volkswirtschaftlicher Mehrwert)                     | -150 Mio. €                     | -10 Mio. €                                  | +136 Mio. € | +150 Mio. €         |
|             | Versorgungssicherheit im Jahr 2025                                     | im Extremfall nicht gesichert   | gesichert                                   |             | gesichert           |
| QUALITATIV  | Operative Netzbetriebssicherheit                                       | im Extremfall gefährdet         | mit hohem Aufwand gewährleistet             |             | gewährleistet       |
|             | Marktzugang für Schweizer Unternehmen zu den benachbarten Strommärkten | Marktzugang stark eingeschränkt | Marktzugang mit hohem Aufwand möglich       |             | Marktzugang möglich |



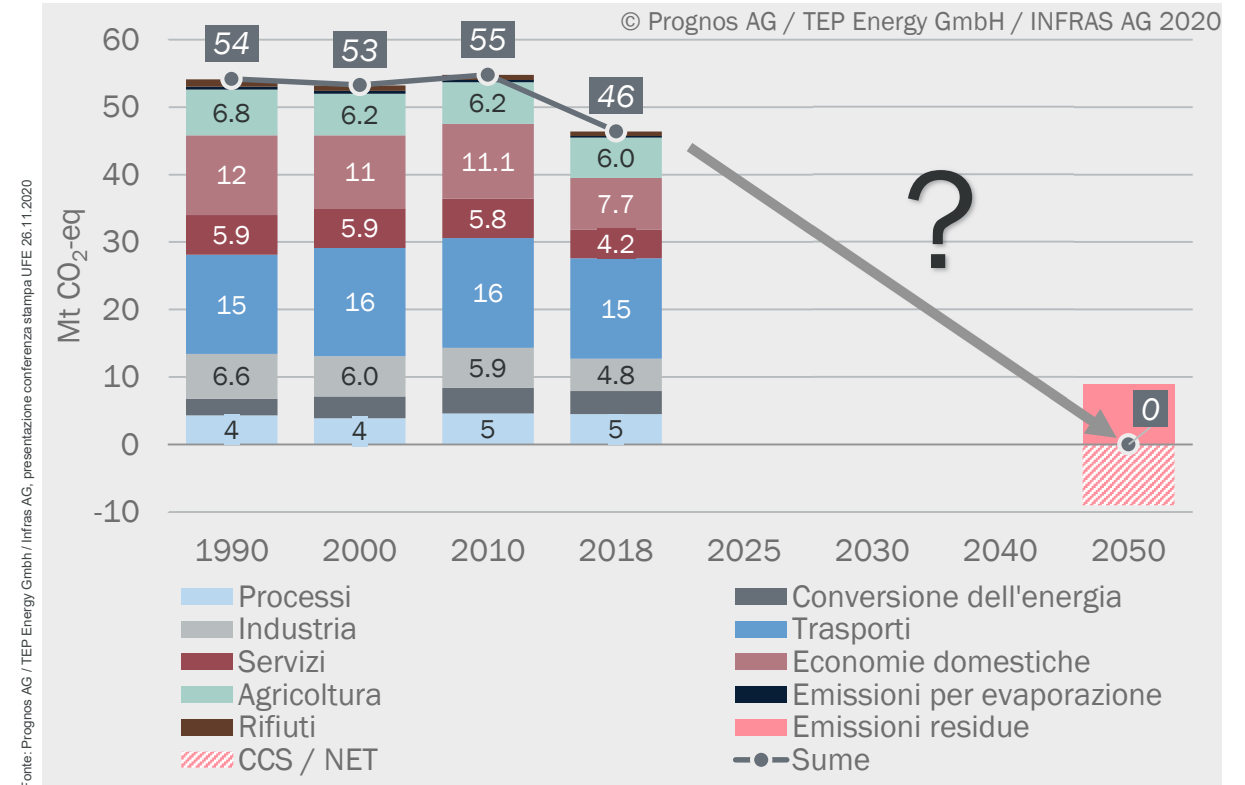
# PROSPETTIVE ENERGETICHE 2050+

## DOMANDE

### Obiettivo di una Svizzera neutrale sotto il profilo climatico entro il 2050

- saldo netto delle emissioni pari a zero entro il 2050:  
le emissioni residue difficilmente evitabili vengono bilanciate da pozzi naturali o tecnici
- quali varianti consentono di raggiungere gli obiettivi?

### Emissioni di gas serra e CCS/NET

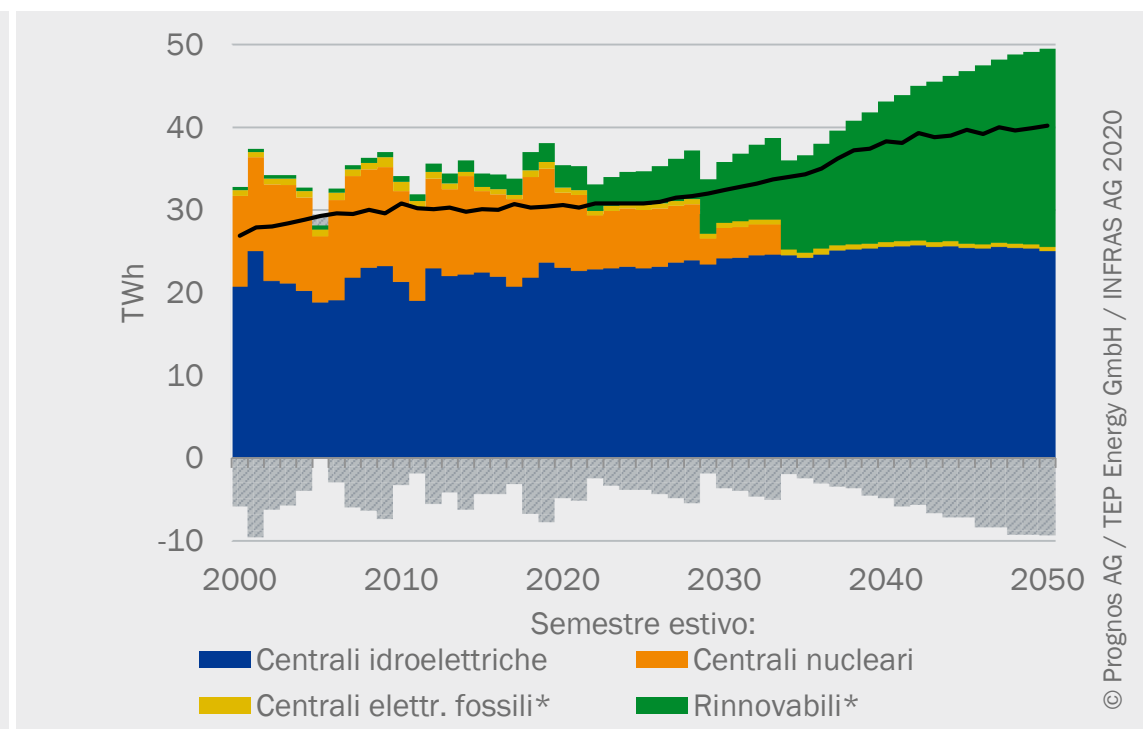
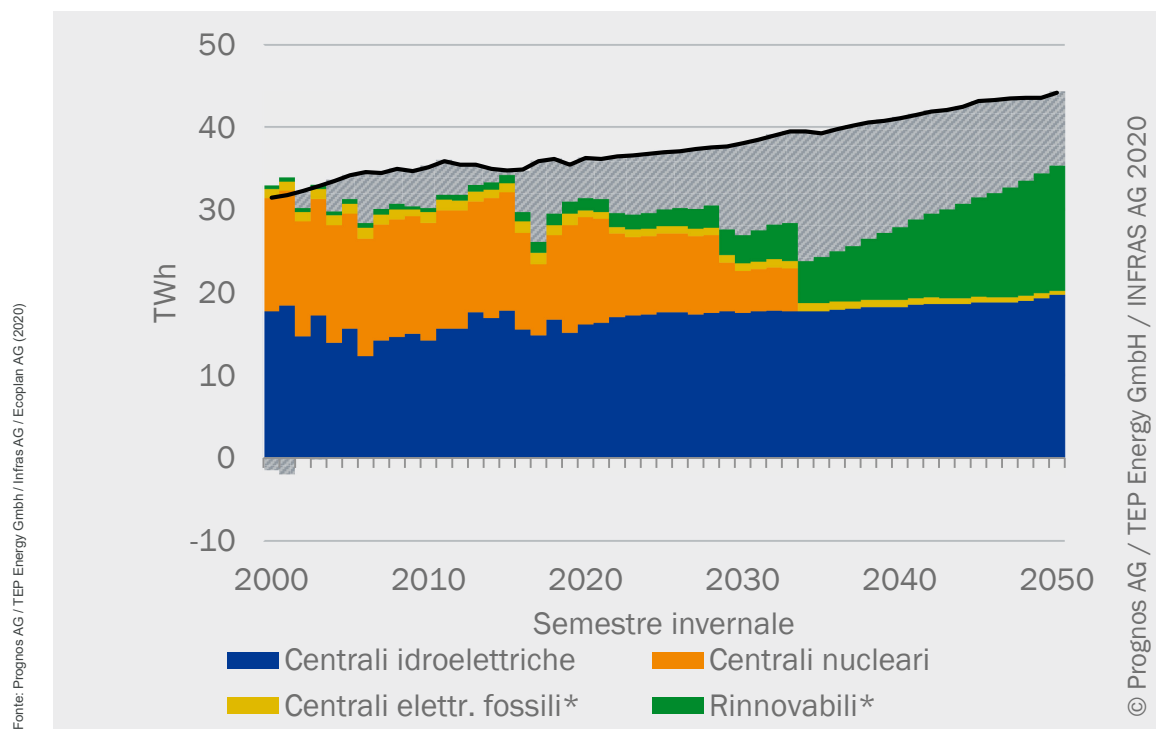




# PROSPETTIVE ENERGETICHE 2050+ APPROVVIGIONAMENTO ELETTRICO

**Semestre invernale:** quote del fotovoltaico e dell'eolico in aumento in inverno, nel 2050 permane un saldo delle importazioni nella stagione invernale.

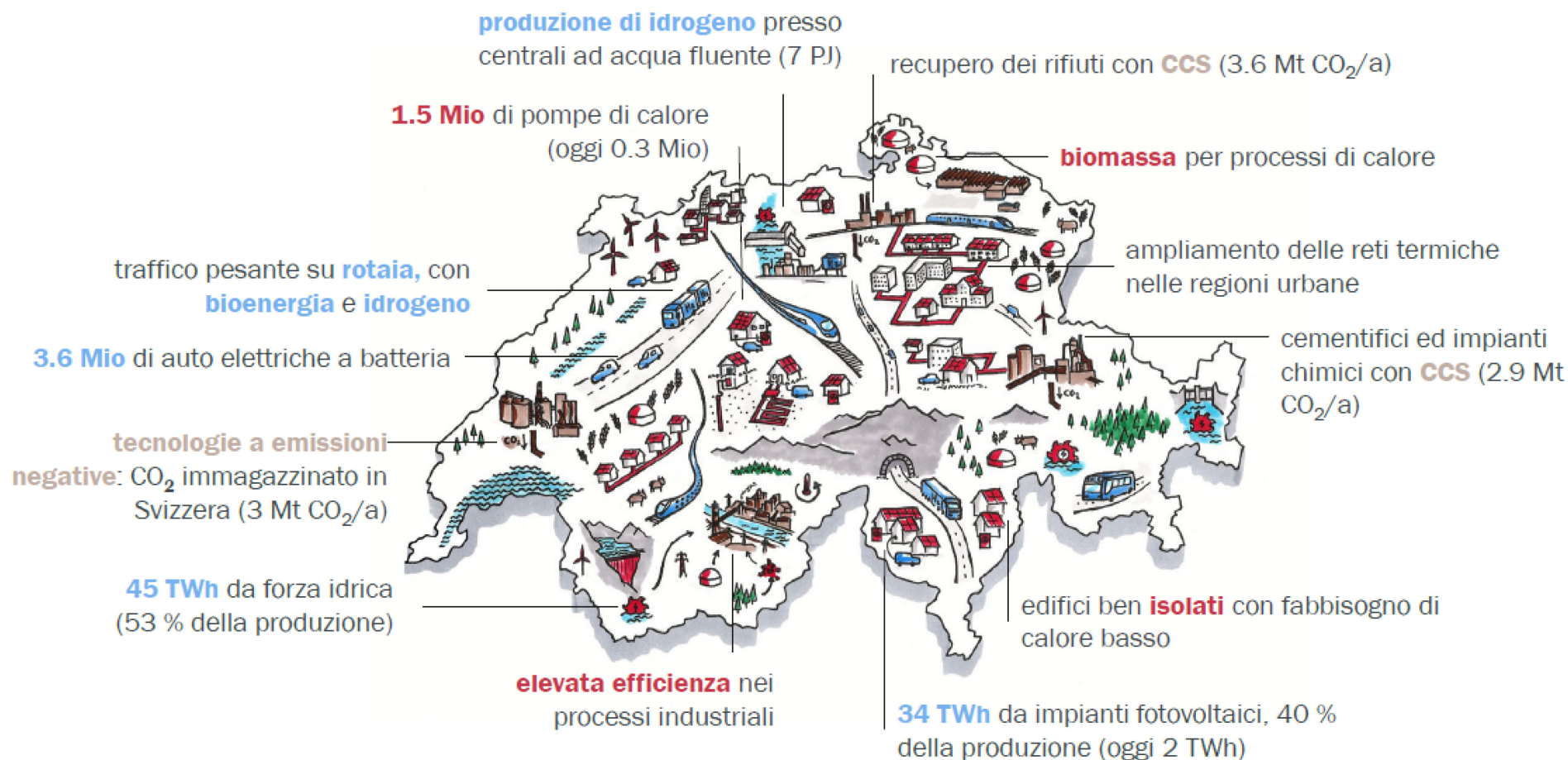
**Semestre estivo:** il saldo delle esportazioni in estate rimane positivo fino al 2050, soprattutto grazie all'elevata produzione fotovoltaica.



**Scenario ZERO Base**, variante strategica «bilancio annuale in pareggio 2050», durata di vita di una centrale nucleare 50 anni \*) accoppiata e disaccoppiata

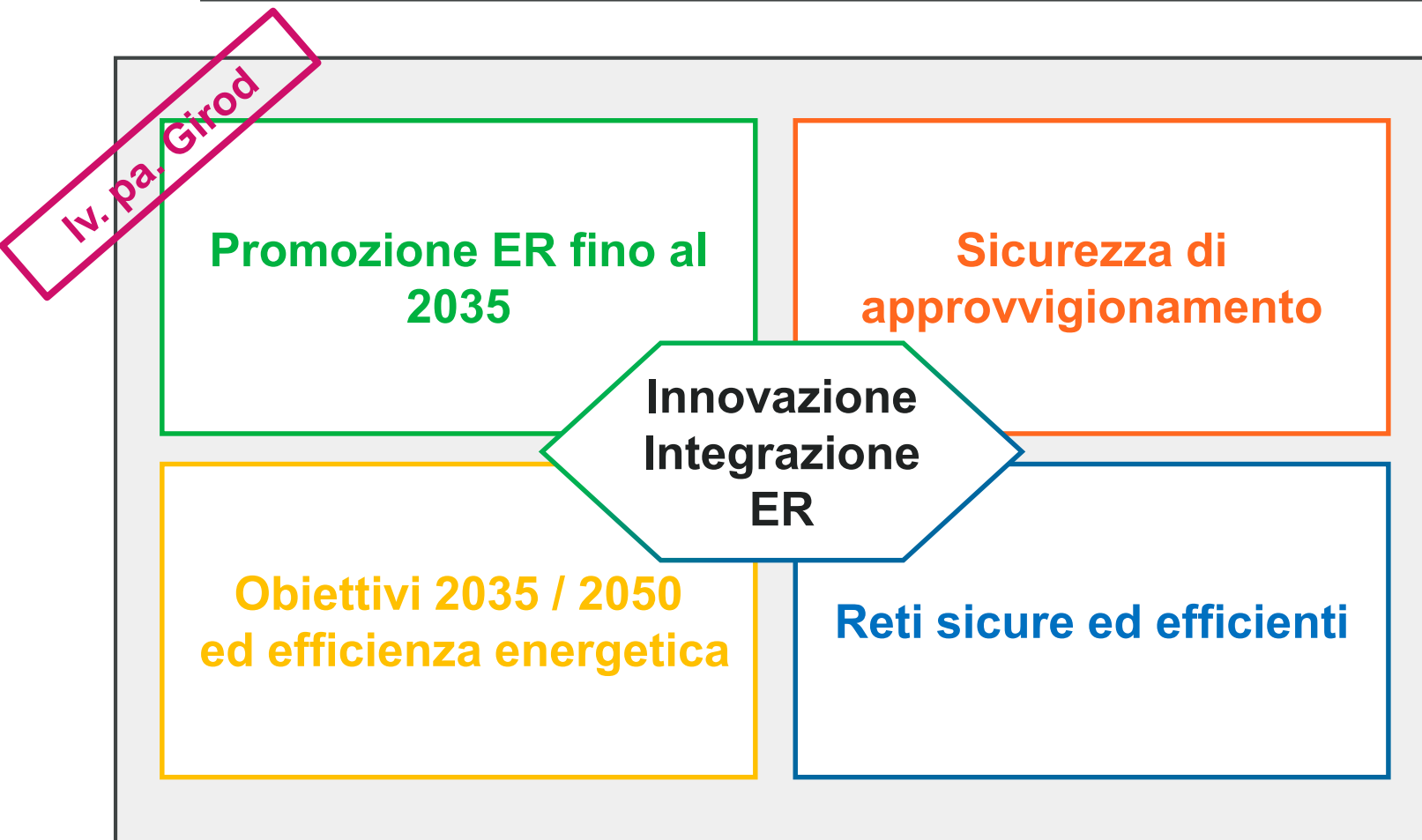


# OBIETTIVO: SVIZZERA NEUTRALE SOTTO IL PROFILO CLIMATICO ENTRO IL 2050





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



Il **18.6.2021** il Consiglio federale ha approvato il messaggio concernente la legge federale su un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili.

La legge comprende la revisione della legge sull'**energia** e della **legge sull'approvvigionamento elettrico**.

**Obiettivi** della revisione:

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



# MISURE PER LA SICUREZZA DELL'APPROVVIGIONAMENTO ELETTRICO: RAFFORZAMENTO ATTRAVERSO QUATTRO PILASTRI

+ accelerazione delle  
procedure

Finalità

Potenziamento delle  
energie rinnovabili

Aumentare la produzione  
annuale, anche in inverno  
(quantità)

Incentivo

Contributi agli investimenti /  
aste

Finanziamento

Supplemento rete esistente  
nella LEné

Incremento della  
produzione da centrali ad  
accumulazione

Energia disponibile in modo  
sicuro nella stagione  
invernale (qualità),  
mantenimento  
dell'autosufficienza

Contributi d'investimento

Supplemento sicurezza  
dell'approvvigionamento  
LAEI

anticipate

Riserva di energia  
Assicurazione I

Scorte d'emergenza per  
situazioni straordinarie

Indennizzo per l'energia  
tenuta in riserva

Corrispettivo per  
l'utilizzazione della rete  
(emolumenti per  
l'indennizzo dei costi di rete)

Centrali di riserva  
Assicurazione II

Centrali di riserva per  
situazioni straordinarie

Indennizzo per messa a  
disposizione della potenza

Consumatori finali  
(implementazione da  
definire)

+ misure di efficienza



# ACCELERAZIONE DELLE PROCEDURE DI PIANIFICAZIONE E DI APPROVAZIONE

---

- Il Consiglio federale intende **semplificare e accorciare** le **procedure di pianificazione e approvazione** senza fare concessioni in materia di protezione della natura, dell'ambiente e dei monumenti storici:
  - **Concezione comprendente l'ubicazione** dei più importanti impianti idroelettrici ed eolici → direttiva per la pianificazione direttrice cantonale
  - Introduzione di una **procedura di approvazione dei piani cantionali concentrata** per l'approvazione di questi impianti → con una sola fase procedurale di ricorso
- Inoltre: accelerazione del **potenziamento dell'energia solare**
  - **Detrazione fiscale** di investimenti in impianti fotovoltaici possibili anche per i **nuovi edifici**
  - **Procedura di notifica** per gli impianti sulle facciate anziché obbligo di approvazione
- Nella sua seduta del 2 febbraio 2022 il Consiglio federale ha posto in consultazione un progetto che contempla tali obiettivi.



# ONU: ACCORDO DI PARIGI 2015

---

## Obiettivi:

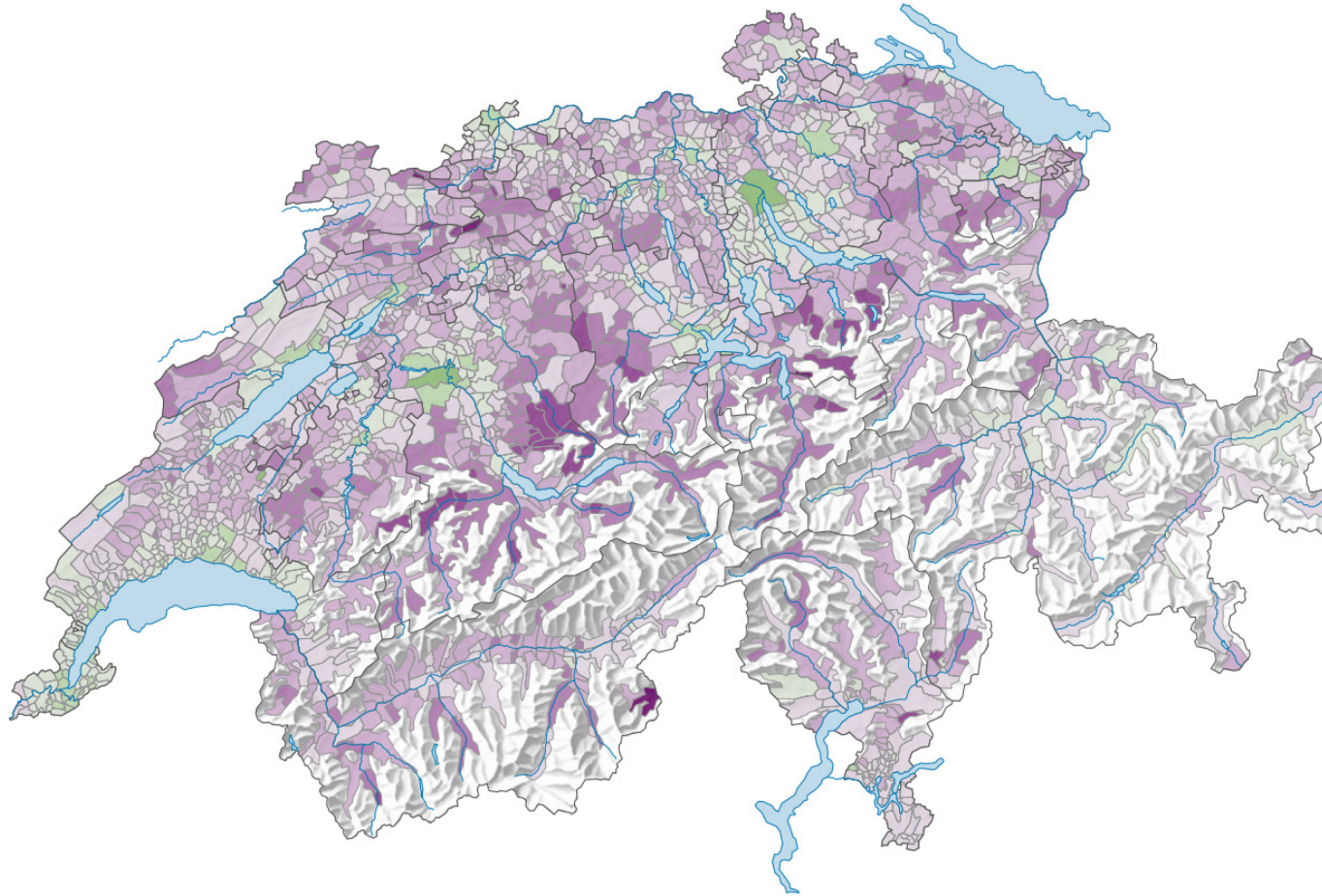
- limitare il riscaldamento globale medio a un valore notevolmente inferiore a 2 °C , ossia al massimo a 1,5 °C (rispetto al periodo preindustriale)
- convogliare flussi finanziari statali e privati verso progetti caratterizzati da poche emissioni di gas serra
- migliorare le strategie di adattamento al clima mutato
- tra le altre cose, ogni cinque anni gli Stati devono inoltrare un obiettivo di riduzione fissato a livello nazionale
- l'Accordo è uno strumento vincolante del diritto internazionale pubblico

## Svizzera:

- ratifica dell'Accordo: 6 ottobre 2017
- riduzione del 50% delle emissioni di gas serra rispetto al 1990, ricorrendo parzialmente a riduzioni delle emissioni realizzate all'estero
- **saldo netto delle emissioni pari a zero entro il 2050**
- gennaio 2021: la Strategia climatica a lungo termine 2050 del Consiglio federale è stata adottata e presentata alla segreteria ONU per il clima



# LEGGE SUL CO2: 13 GIUGNO 2021



votazione popolare del 24  
settembre 2020 sulla legge sul  
CO2

**Sì** 48,4%

**NO:** 51,6%

partecipazione al voto: 59,7%



# PARLAMENTO: PROROGA FINO AL 2024 DEGLI STRUMENTI INCONTESTATI

Resta in vigore l'attuale legge sul CO2

Alcune disposizioni, che scadevano a fine 2021, sono state prorogate dal Parlamento sino a fine 2024 (iniziativa parlamentare 21.477)

- **Obiettivo climatico:** entro il 1990 riduzione dell'1,5% all'anno delle emissioni (di cui, come dato nuovo, al massimo 25% all'estero)
- **l'obbligo di compensazione** imposto agli importatori di carburante viene prorogato
- le imprese soggette all'obbligo di riduzione rimangono **esonerate dalla tassa sul CO2**

Il termine di referendum è scaduto il 7.4.2022. In assenza di referendum: la modifica della legge sul CO2 entra in vigore **retroattivamente al 01.01.2022.**



Servizi del Parlamento 3003 Berna



# LEGGE SUL CO2: ANALISI DEL CONSIGLIO FEDERALE 17.09.2021

- 13.06.2021: la popolazione dice **no a singole misure**: preoccupazione per i prezzi in aumento, in particolare quelli della benzina
- **Non si tratta di un no alla protezione del clima.** Gli obiettivi rimangono validi: saldo netto delle emissioni pari a zero entro il 2050 e riduzione del 50% delle emissioni entro il 2030



Cancelleria federale svizzera



# **LEGGE SUL CO2: PROGETTO SUCCESSIVO DEL CONSIGLIO FEDERALE**

---

**Il 17.12.2021 il Consiglio federale ha avviato una consultazione per una nuova revisione della legge sul CO2**

- il Consiglio federale intende creare un'ampia base consensuale per la futura politica climatica
- rinuncia a strumenti che hanno contribuito al NO del 13.06.2022
- nuove misure: dare alla popolazione la possibilità di ridurre le emissioni di CO2 nella vita quotidiana e sostenere gli sforzi fatti dagli operatori del settore → completare l'effetto incitativo della tassa sul CO2 con incentivi e promozioni

**Perché presentare una nuova legge in così breve tempo?**

- attuale legge sul CO2: il Consiglio federale deve proporre obiettivi di riduzione per il periodo dopo il 2020 (art. 3 cpv. 5)
- obbligo internazionale: dimezzare le emissioni entro il 2030
- Iniziativa per i ghiacciai & controprogetto indiretto in Parlamento: aumenta la pressione per una nuova legge



# LEGGE SUL CO2: PROGETTO SUCCESSIVO DEL CONSIGLIO FEDERALE

---

## Punti chiave del progetto:

- **obiettivo di riduzione:** 50% entro il 2030, con un rapporto tra riduzione interna e all'estero del 60:40
- prorogare la durata di validità **degli strumenti attuali**
- **rinuncia a nuove tasse.** Adeguamento temporaneo della destinazione parzialmente vincolata della tassa sul CO2 sino al 2050  
→ investimento di circa metà dei mezzi disponibili in misure di protezione del clima
- promuovere la **sostituzione di riscaldamenti**
- incentivare le infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici
- adeguamento degli **obiettivi di CO2 per l'importazione di veicoli**
- **TP stradale:** abolire i privilegi fiscali per i bus a diesel, introdurre nuove entrate per i bus a basse emissioni
- estendere l'**esonero dalla tassa sul CO2** e l'obbligo di riduzione a tutte le imprese
- **settore aeronautico:** introdurre una quota di carburanti sostenibili da miscelare ai combustibili degli aeromobili (analogamente all'UE). Definire incentivi finanziari per la produzione di carburanti aerei sostenibili e rinnovabili



# COSTITUZIONE: INIZIATIVA PER I GHIACCIAI

- 27.11.2019: presentata un'iniziativa popolare
- 11.08.2021: il Consiglio federale adotta il messaggio per un controprogetto diretto (a livello costituzionale)
- CAPTE-N 15.02.2022: approvazione del controprogetto diretto
  - inoltre: anche la CAPTE-N è stata invitata a elaborare un **controprogetto indiretto (legge)** entro la sessione estiva 2022
- votazione popolare 2023/2024. Per l'accettazione di un emendamento costituzionale è necessaria la maggioranza del popolo e dei Cantoni



Fonte: <https://gletscher-initiative.ch>



# **COSTITUZIONE: INIZIATIVA PER I GHIACCIAI**

---

## **Iniziativa per i ghiacciai**

- Obiettivo emissioni nette pari a zero dal 2050
- Niente carburanti e combustibili fossili dal 2050. Eccezioni possibili solo per applicazioni tecnicamente non sostituibili e solo con pozzi di gas serra all'interno del Paese
- Orientare la politica climatica al rafforzamento dell'economia nazionale e alla compatibilità sociale. Sfruttare il promovimento dell'innovazione e della tecnologia

## **Controprogetto diretto del Consiglio federale**

- Obiettivo emissioni nette pari a zero dal 2050
- Ridurre i carburanti e combustibili fossili per quanto tecnicamente possibile, economicamente sostenibile e compatibile con la sicurezza nazionale e la protezione della popolazione. Realizzazione di pozzi di gas serra anche all'estero
- Orientare la politica climatica al rafforzamento dell'economia nazionale e alla compatibilità sociale. Tenere conto delle regioni periferiche e di montagna. Sfruttare il promovimento di ricerca, innovazione e tecnologia



# «CODICE BARRA RISCALDAMENTO CLIMATICO» SVIZZERA 1864-2020

---

Fonte: <https://showyourstripes.info>

