Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

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

© shuttrstoc 198194

STRATEGIA RETI ELETTRICHE E SMART GRID

GIORNATA AES STRATEGIA RETI ELETTRICHE 2019 ▪ UFE

INDICE

Parte 1:

- Sviluppo delle reti - piani pluriennali
- Cavo vs. linea aerea - fattore dei costi aggiuntivi
- Procedura di approvazione dei piani

Parte 2:

- Tariffe energetiche nel servizio universale
- Tariffe per l'utilizzazione della rete, misure innovative e stoccaggio

Parte 3:

- Roll-out degli smart meter e sistemi di misurazione, di controllo e di regolazione
- Monitoraggio degli indicatori di rete

Parte 4:

- Panoramica della revisione LAEl

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
PRINCIPALI ORIENTAMENTI

La rete giusta al momento giusto

1. Prescrizioni per la pianificazione e l'ottimizzazione delle reti elettriche
2. Ottimizzazione della procedura di autorizzazione per progetti di elettrodotti
3. Prescrizioni per la scelta tra cavo interrato e linea aerea
4. Miglioramento dell'accettazione dei progetti per nuovi elettrodotti

Sono stati aggiunti altri temi, come ad esempio:

- tariffe energetiche nel servizio universale (promozione della forza idrica indigena);
- questioni relative all'attuazione del 1° pacchetto SE 2050 (ad es. sistemi di misurazione, di controllo e di regolazione).

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
QUADRO GENERALE

- Il Parlamento ha adottato la legge federale sulla trasformazione e l'ampliamento delle reti elettriche («Strategia Reti elettriche») nel dicembre 2017.
- Il progetto comprende le revisioni parziali della legge sugli impianti elettrici (LIE) e della legge federale sull'approvvigionamento elettrico (LAEl).
- Queste modifiche di legge hanno reso necessario anche l'adeguamento di diverse ordinanze.
- Il 3 aprile 2019 il Consiglio federale ha adottato le necessarie revisioni di ordinanza.
- Sia la legge federale e che le ordinanze sono entrate in vigore il 1° giugno 2019.
- Le disposizioni relative al fattore dei costi aggiuntivi e ai piani pluriennali entreranno in vigore più tardi, rispettivamente nel giugno 2020 e nel giugno 2021.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
ORDINANZE INTERESSATE

1. Ordinanza sull'approvvigionamento elettrico (**OAEI**; RS 734.71)
2. Ordinanza sulle linee elettriche (**OLEI**; RS 734.31)
3. Ordinanza sulla procedura d'approvazione dei piani di impianti elettrici, (**OPIE**, RS 734.25)
4. Ordinanza sulla geoinformazione (**OGI** ; RS 510.620)
5. Ordinanza sugli emolumenti e sulle tasse di vigilanza nel settore dell'energia (**OE-En** ; RS 730.05)
6. Ordinanza sugli impianti elettrici a corrente forte (RS 734.2)
7. Ordinanza sull'Ispettorato federale degli impianti a corrente forte (RS 734.24)
8. Ordinanza concernente gli impianti elettrici a bassa tensione (RS 734.27)
9. Ordinanza del DATEC concernente le eccezioni all'accesso alla rete e nel calcolo dei costi di rete computabili nella rete di trasporto transfrontaliera (**OEAC** ; RS 734.713.3)

PARTE 1

SVILUPPO DELLE RETI, FATTORE DEI COSTI AGGIUNTIVI, APPROVAZIONE DEI PIANI

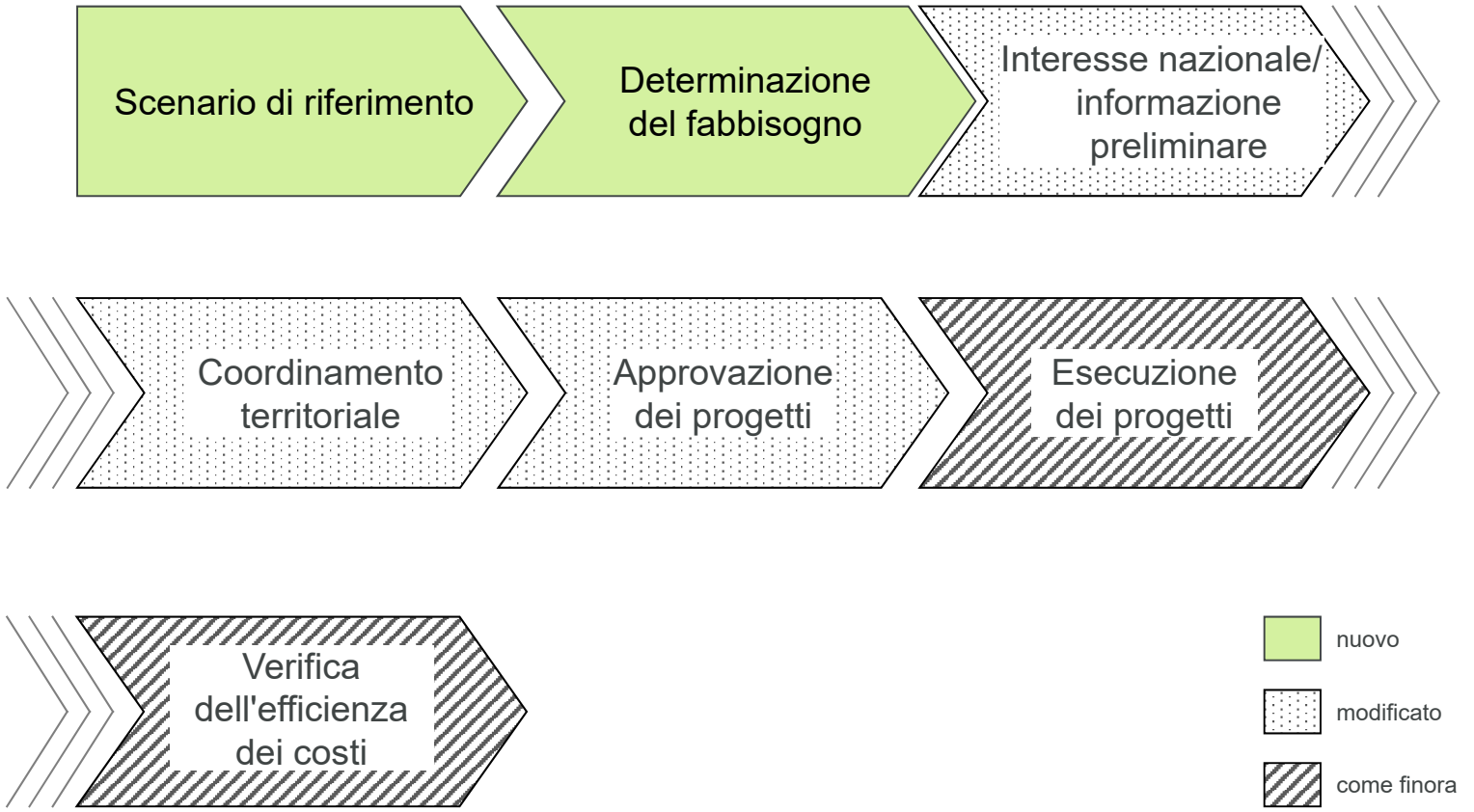
Linea ad altissima tensione a 380 kV

Beznau - Birr

Posa del tratto in cavo interrato «Gäbihubel»
Aprile 2019

Fonte: Martin Michel, BFE

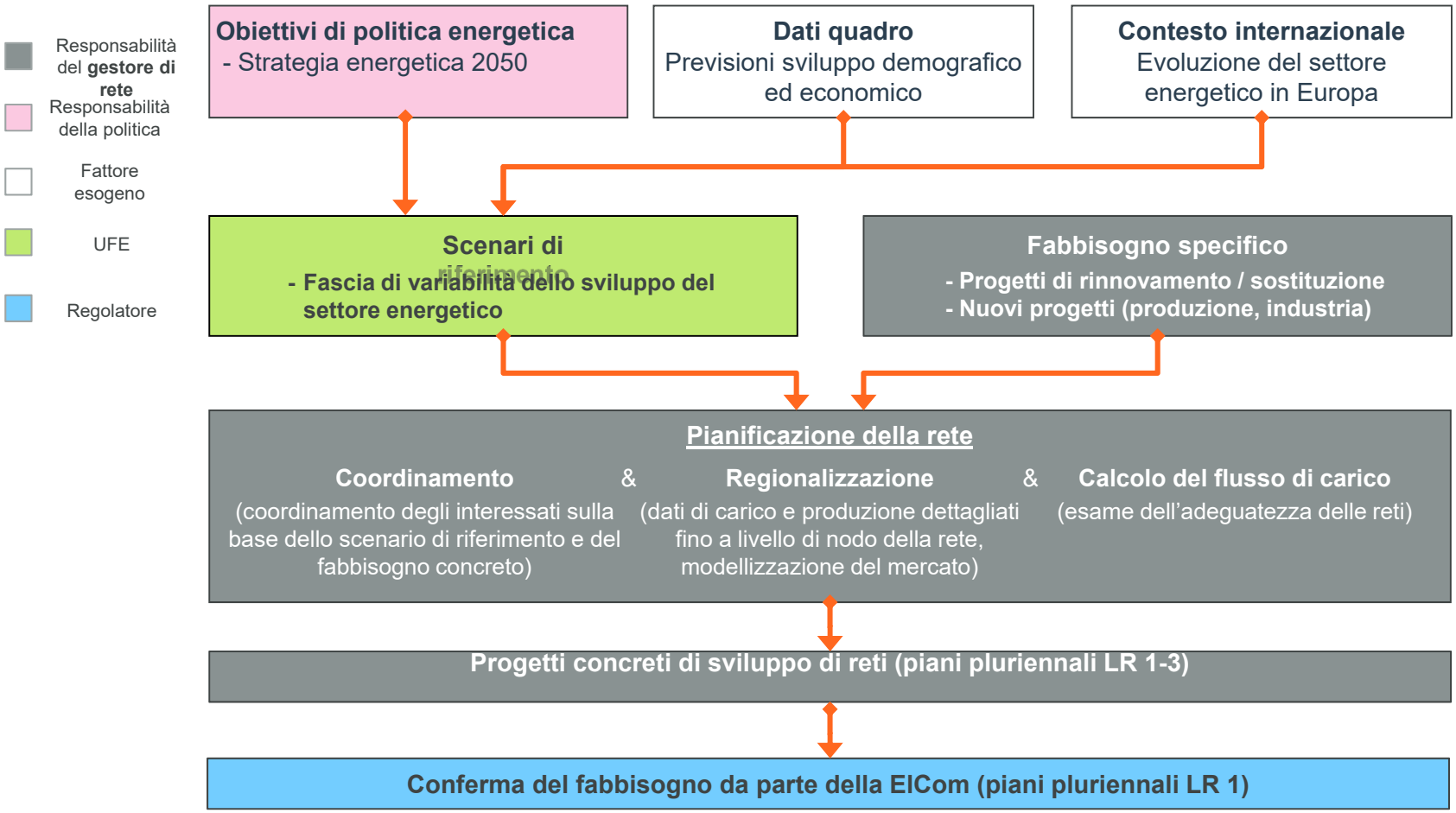
STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SVILUPPO DELLE RETI [1/4]



STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SVILUPPO DELLE RETI [2/4]

- Conformemente all'articolo 9*a* LAEl, l'UFE elabora **scenari di riferimento** di economia energetica come base per i piani pluriennali LR 1 e LR 3.
- Secondo l'articolo 5*a* OAEl, lo scenario di riferimento è riesaminato ed eventualmente aggiornato **ogni quattro anni**. Il **primo scenario di riferimento** dovrebbe essere disponibile **nel 2021**.
- Conformemente all'articolo 9*b* LAEl, nella determinazione dei **principi di pianificazione della rete**, i gestori di rete devono tenere conto del **principio NOVA** (ottimizzazione della rete prima del suo potenziamento e del suo ampliamento).
- A questo scopo, la ElCom può definire requisiti minimi. Al momento l'OAEl non prevede **nessun obbligo di pubblicazione** dei principi.
- I gestori di rete coordinano la propria pianificazione della rete e, secondo l'articolo 5*c* OAEl, si mettono reciprocamente a disposizione, a titolo gratuito, le **informazioni necessarie** a tale scopo, ad esempio quelle concernenti i progetti di rete previsti e le previsioni sulla produzione e sul consumo.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SVILUPPO DELLE RETI [3/4]



STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SVILUPPO DELLE RETI [4/4]

- I piani pluriennali (PP) delle reti di distribuzione con una tensione nominale superiore a 36 kV sono redatti dai gestori di rete **entro nove mesi** dall'approvazione dell'ultimo scenario di riferimento da parte del Consiglio federale.
- Nel piano pluriennale la **società nazionale di rete** riporta i suoi progetti di rete e illustra quanto segue:
  a. la designazione del progetto;
  b. il tipo di investimento, in particolare se si tratta di un'ottimizzazione, di un potenziamento o di un ampliamento della rete;
  c. il rispettivo stato della pianificazione, dell'approvazione o della realizzazione;
  d. il momento della messa in servizio prevista;
  e. i costi di progetto stimati;
  f. la necessità del progetto mediante la prova della sua efficacia economica e tecnica.
- La **società nazionale di rete** sottopone il proprio piano pluriennale alla ElCom per verifica entro nove mesi dall'approvazione da parte del Consiglio federale dell'ultimo scenario di riferimento.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SCELTA DELLA TECNOLOGIA «CAVO INTERRATO O LINEA AEREA» [1/3]

- La decisione se eseguire come cavo interrato un progetto riguardante una linea con tensione nominale **inferiore a 220 kV** e una frequenza di 50 Hz dipende dall'**articolo 15c LIE** e dall'**articolo 11*b* – 11*e* OLEI**.
- Il **fattore dei costi aggiuntivi** (FCA) per la scelta tra la linea aerea e il cavo interrato per linee con una tensione nominale inferiore a 220 kV **ammonta a 2,0**.
- Le disposizioni **entreranno in vigore il 1º giugno 2020** per consentire il completamento di progetti in stadio molto avanzato ai sensi della legislazione vigente.
- Il fattore dei costi aggiuntivi viene determinato dal **rapporto tra i costi complessivi previsti** per l'esecuzione della variante con **cavi interrati** e i costi complessivi previsti per l'esecuzione della variante con **linee aeree** .
- I costi complessivi previsti sono determinati per un periodo che corrisponde alla **durata di vita dei componenti più longevi** delle varianti da confrontare.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SCELTA DELLA TECNOLOGIA «CAVO INTERRATO O LINEA AEREA» [2/3]

I **costi complessivi previsti** comprendono i costi di progetto relativi a:

a. pianificazione;
b. acquisto del fondo e concessione di diritti e servitù;
c. misure sostitutive e di ripristino;
d. materiale;
e. costruzione e montaggio;
f. smantellamento delle linee esistenti;
g. manutenzione e riparazione;
h. sostituzione di singoli componenti;
i. perdite di energia.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
SCELTA DELLA TECNOLOGIA «CAVO INTERRATO O LINEA AEREA» [3/3]

- Il progetto è eseguito **con linee aeree** nonostante il rispetto dell' FCA, se:
  a. riguarda una linea aerea esistente e comprende **non più di quattro campate**; oppure
  b. la linea interessata dal progetto può essere raggruppata con una linea aerea esistente, la cui tensione nominale è uguale o superiore a quella della linea interessata dal progetto.

- Un progetto può essere eseguito parzialmente o interamente **con cavi interrati** nonostante il superamento dell'FCA, se i costi complessivi che eccedono il fattore dei costi aggiuntivi non possono essere fatti valere come costi computabili ai sensi dell'articolo 15 LAEI.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
PROCEDURA DI AUTORIZZAZIONE

- I **lavori di manutenzione** e le **modifiche tecniche di lieve entità** degli impianti non necessitano dell'approvazione dei piani se non si prevedono particolari ripercussioni sull'ambiente.

- Sono considerati **lavori di manutenzione** in particolare:
  - la sostituzione equivalente di parti dell'impianto;
  - le riparazioni, le misure anticorrosione e contro il degrado nonché le misure di risanamento.

- Sono considerate **modifiche tecniche di lieve entità** :
  - la sostituzione delle funi di guardia con funi di guardia dotate di fibra ottica integrata;
  - le misure di ottimizzazione delle fasi nonché di riduzione delle perdite e dell'inquinamento fonico*;
  - la sostituzione del modello di costruzione degli isolatori;
  - la sostituzione del modello di costruzione dei cavi in tubazioni esistenti**;
  - la sostituzione di trasformatori delle stazioni esistenti con trasformatori dello stesso tipo aventi una potenza superiore.

* = fintanto che la corrente determinante di cui all'allegato 1 numero 13 capoverso 2 dell'ordinanza sulla protezione dalle radiazioni non ionizzanti (ORNI) non viene aumentata in modo permanente.

PARTE 2
TARIFFE ENERGIA E RETE, MISURE INNOVATIVE E STOCCAGGIO

Fonte: Adobestock

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
ATTUAZIONE DELL'ARTICOLO 6 CAPOVERSO 5BIS LAEL [1/3]

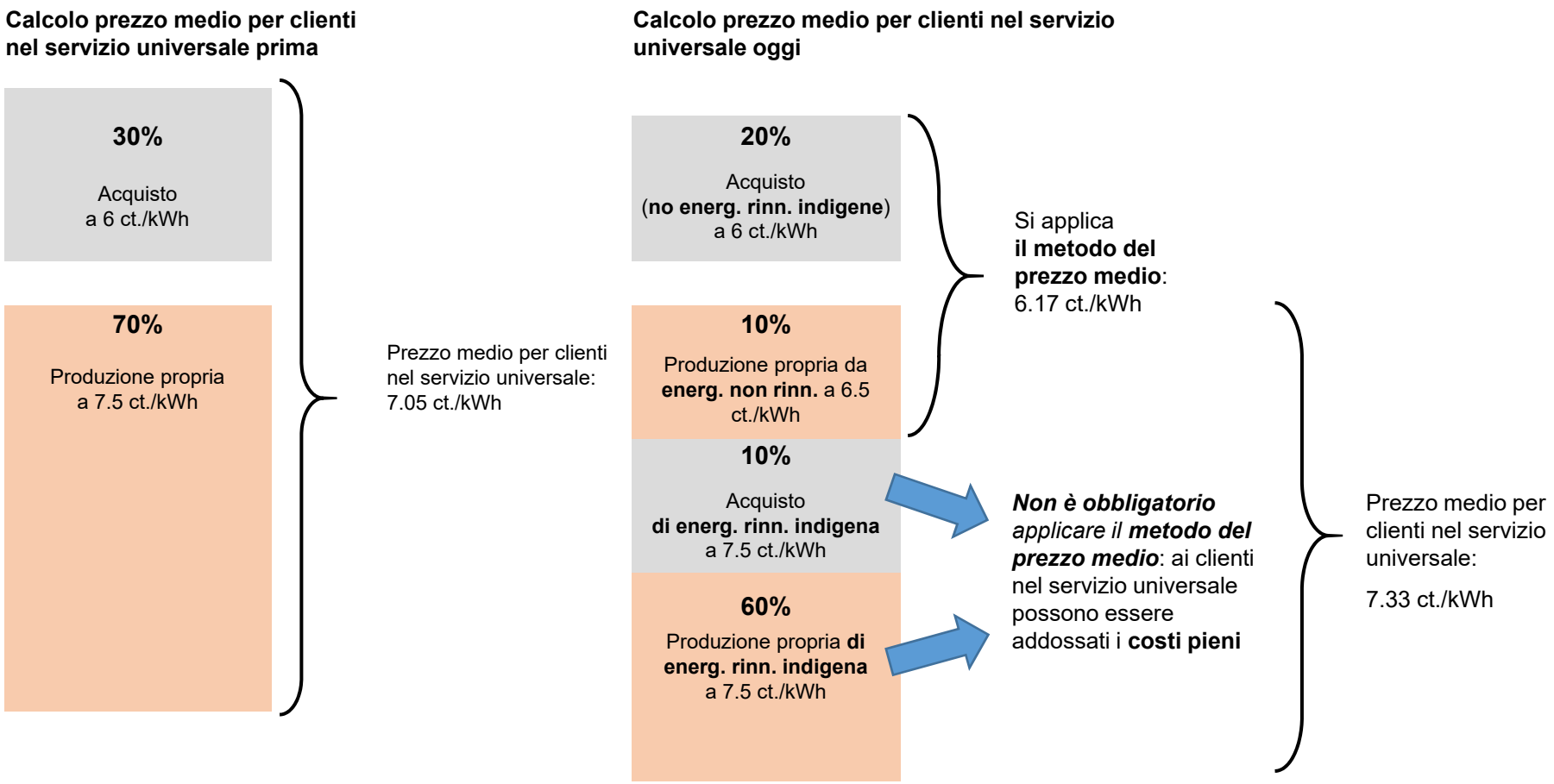
- Fino al 2022 **l'energia elettrica rinnovabile nazionale** può essere inclusa nelle tariffe del servizio universale al costo di produzione e **senza l'applicazione del metodo del prezzo medio**.
- Gli articoli 4 e 4*a* OAEl disciplinano il **computo dei prezzi di costo** di una produzione efficiente **deducendo le eventuali misure di sostegno** nella tariffa del servizio universale per il 2019 fino al 2022 incluso.
- Su richiesta della ElCom, il fornitore del servizio universale deve essere in grado di provare che **per ogni impianto nella quota tariffaria per la fornitura di energia non sono stati computati costi troppo elevati**
  -> concerne la produzione propria e l'acquisto.
- Il gestore della rete di distribuzione è tenuto a **motivare** ai consumatori finali con servizio universale ogni aumento o diminuzione delle **tariffe dell'energia elettrica**.
- Il gestore della rete di distribuzione è tenuto (come finora) a notificare alla **ElCom** al più tardi entro **il 31 agosto** gli aumenti delle tariffe dell'energia elettrica con la **motivazione** comunicata ai consumatori finali.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
ATTUAZIONE DELL'ARTICOLO 6 CAPOVERSO 5BIS LAEL [2/3]

Provenienza	Calcolo dei prezzi di costo (costi di produzione)	Deduzione delle misure di sostegno	Obblighi di notifica alla ElCom
Produzione propria	Da determinare per ciascun impianto Nessun cambiamento rispetto ad oggi, poiché i singoli impianti sono contenuti nella contabilità per unità finali di imputazione (art. 6 cpv. 4 LAEl) e sono computabili i prezzi di costo di una produzione efficiente (art. 4 cpv. 1 OAEl).	Da determinare per ciascun impianto Nessun cambiamento rispetto ad oggi, poiché i singoli impianti sono contenuti nella contabilità per unità finali di imputazione e le misure di sostegno devono già ora essere considerate nei prezzi di costo computabili di una produzione efficiente (art. 4 cpv. 1 OAEl).	Su richiesta della ElCom, il fornitore del servizio universale deve essere in grado di dimostrare che per ogni impianto non sono stati computati costi troppo elevati. Nessun cambiamento rispetto ad oggi, poiché i singoli impianti sono contenuti nella contabilità per unità finali di imputazione. La ElCom potrebbe richiedere queste informazioni già oggi, in virtù dell'art. 25 cpv. 1 LAEl.
Acquisto	Grandi impianti: da determinare per ciascun impianto I produttori devono fornire le informazioni necessarie.	Grandi impianti: da determinare per ciascun impianto I produttori devono fornire le informazioni necessarie. La deduzione è effettuata in conformità all'art. 4a OAEl.	(1) Su richiesta della ElCom, il fornitore del servizio universale deve essere in grado di dimostrare che per ogni impianto non sono stati computati costi troppo elevati. Oneri aggiuntivi rispetto ad oggi, poiché per ogni impianto devono eventualmente essere fornite prove. La ElCom deve rivolgersi a livello centrale ai fornitori del servizio universale e non a ogni singolo produttore. (2) Ogni anno devono essere comunicati alla ElCom, per ogni tecnologia di produzione, i quantitativi forniti e il prezzo medio incluso nelle tariffe. Nel caso dei grandi impianti idroelettrici, questi dati devono essere forniti individualmente per ogni impianto di produzione (interfaccia con il premio di mercato). Nuovo obbligo. Tuttavia, il fornitore del servizio universale dispone già delle informazioni necessarie, per poter rispettare il limite di spesa prestabilito.
	Piccoli impianti: non deve essere determinato alcun prezzo di costo. Sono computabili i prezzi d'acquisto. I costi di acquisto dell'energia e delle garanzie di origine sono computabili al massimo fino all'importo del tasso di rimunerazione che il gestore dell'impianto riceverebbe ai sensi dell'ordinanza sulla promozione dell'energia (OPEn) se partecipasse al sistema di rimunerazione per l'immissione di elettricità (art. 4 cpv. 2 lett. c OAEl). I produttori devono fornire solo alcuni dati fondamentali (in particolare la potenza e la data di messa in servizio).	Piccoli impianti: *Fotovoltaico*: deduzione forfettaria del 20% indipendentemente dal fatto che sia stato effettivamente accordata una rimunerazione unica (art. 4a cpv. 1 lett. a n. 3 OAEl). *Altre tecnologie*: da determinare per ciascun impianto (come nel caso dei grandi impianti), visto il numero notevolmente più basso di casi.	

Piccoli impianti: potenza massima di 3 MW o produzione annua massima, dedotto un eventuale consumo proprio, di 5000 MWh (corrispondenti ai requisiti dell'art. 15 della legge sull'energia per l'obbligo di ritiro e di rimunerazione del gestore di rete locale). Tutti gli altri impianti sono «*grandi impianti*».

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
ATTUAZIONE DELL'ARTICOLO 6 CAPOVERSO 5BIS LAEL [3/3]



STRATEGIA ENERGETICA 2050
TARIFFE PER L'UTILIZZAZIONE DELLA RETE

Art. 14 LAEI: (prescrizioni relative alla definizione dei tariffari per l'utilizzazione della rete)

- Strutture semplici; indipendenti dalle distanze; fondati sul profilo dell'acquisto; unitari per livello di tensione e gruppo di clienti; devono tenere conto degli obiettivi di efficienza dell'infrastruttura di rete e dell'utilizzazione dell'energia elettrica.

Art. 18 OAEI:

- All'interno di un livello di tensione i consumatori finali con profili di acquisto comparabili costituiscono un gruppo di clienti.
- Al livello di rete 7, i consumatori finali che vivono in immobili abitati tutto l'anno e con un consumo annuo inferiore a 50 MWh appartengono allo stesso gruppo di clienti (gruppo di clienti di base).
- I gestori di rete devono offrire ai consumatori finali del gruppo di clienti di base una tariffa per l'utilizzazione della rete che presenti una componente di lavoro non decrescente (ct./kWh) pari ad almeno il 70 per cento.
- Possono proporre anche altre tariffe (opt-out dal gruppo di clienti di base). In caso di misurazione della potenza (sistema di misurazione intelligente), possono proporre una tariffa con una componente di lavoro inferiore al 70 per cento.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
MISURE INNOVATIVE

- Una misura innovativa per le reti intelligenti è tale se consente di sperimentare e utilizzare metodi e prodotti innovativi al fine di **rendere in futuro la rete più sicura, performante o efficiente**.
- I costi sono computabili fino a un **importo massimo pari all'1 per cento** dei costi di esercizio e del capitale del gestore di rete computabili nell'anno corrispondente, ma non oltre:

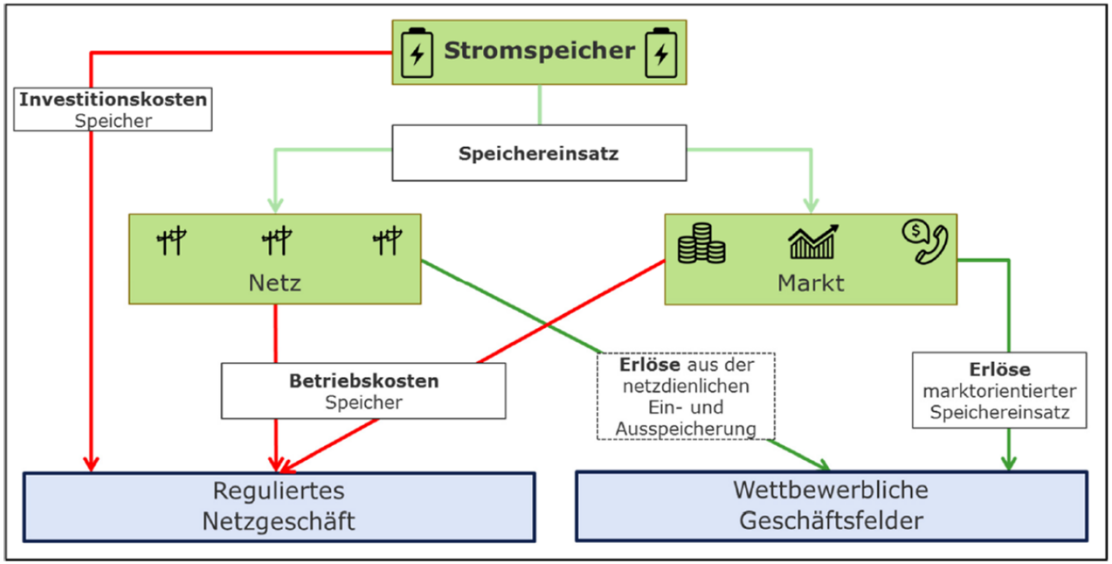
  a. un milione di franchi per misure della società nazionale di rete; e
  b. CHF 500 000.- per le misure adottate da altri gestori di rete.
- I gestori di rete **documentano** le proprie misure innovative e **pubblicano** la documentazione. La ElCom può stabilire requisiti minimi.
- Il **trasferimento delle conoscenze** serve a sviluppare la rete e a migliorare l'efficienza di tali misure, affinché non debba essere realizzato un numero x di progetti identici per acquisire conoscenze.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
STOCCAGGIO

- Com'è noto, gli avamprogetti del pacchetto di ordinanze relative alla **Strategia Reti elettriche** prevedevano di precisare il **concetto di stoccaggio**.
- Tale proposta è stata tuttavia prevalentemente respinta per disuguaglianza di trattamento. La questione verrà quindi riesaminata nell'ambito della **revisione della LAEl**.
- La Strategia Reti elettriche **non modifica** quindi **in nessun aspetto** l'attuale situazione giuridica in materia.

STUDIO UFE
STOCCAGGIO DECENTRALIZZATO PER GESTORI DI RETE

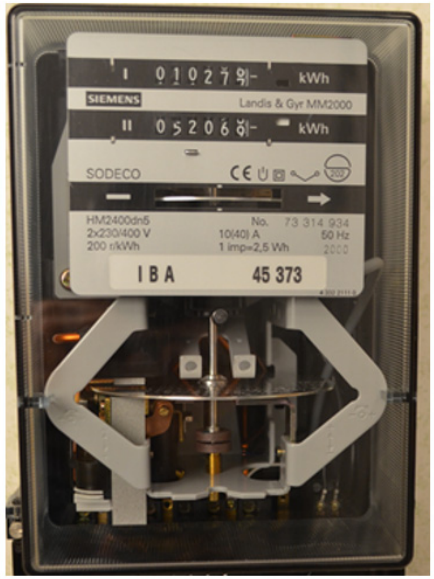
- Attualmente non esiste nessuna soluzione economicamente sostenibile nella rete, nemmeno nell'ambito delle sinergie derivanti dall'utilizzazione della rete e del mercato.
- L'impiego del sistema di stoccaggio come materiale della rete è complicato dallo scorporo. La rete dovrebbe essere gestita da terzi.
- L'onere della regolazione sembra essere piuttosto elevato.



Fonte: DNV GL 2017. Stoccaggio decentralizzato per gestori di rete.
Capacità di rete alternative: https://www.bfe.admin.ch/bfe/it/home/approvvigionamento/approvvigionamento-elettrico/reti-elettriche/smart-grids.html

PARTE 3

SMART METER, SISTEMI DI MISURAZIONE, CONTROLLO E REGOLAZIONE, MONITORAGGIO



Fonte Smart Meter: Landys + Gyr
Fonte vecchio contatore: Christof Bucher

SMART GRID

SISTEMI DI MISURAZIONE INTELLIGENTI (SMART METERING) [1/3]

Art.15 e art. 17a LAEl

- Computabilità nei costi di rete
- Il Consiglio federale può emanare prescrizioni sull'introduzione di smart meter.

Art. 7 cpv. 3 OAEl (trasparenza dei costi)

- Esposizione separata dei costi per i sistemi di misurazione intelligente

Art. 8a OAEl (definizioni, requisiti)

- Impiego di sistemi di misurazione intelligenti presso i consumatori finali, gli impianti di produzione e gli impianti di stoccaggio
- Requisiti contatore:
  - profili di carico con periodi di misurazione di 15 minuti dell'energia attiva e dell'energia reattiva;
  - interfaccia con un sistema di trattamento dei dati;
  - interfaccia con i consumatori finali: dati di misurazione in tempo reale, profili di carico;
  - rappresentazione dei dati di misurazione per consumatori finali e produttori.

SMART GRID

SISTEMI DI MISURAZIONE INTELLIGENTI (SMART METERING) [2/3]

Art. 8a cpv. 3ter OAEl

- In caso di **rifiuto dell'installazione** di un sistema di misurazione intelligente presso un consumatore finale, un produttore o un gestore dell'impianto di stoccaggio: **i maggiori costi vengono assunti individualmente**.

Art. 31e OAEl (disposizione transitoria)

- Copertura dell'80 per cento dei punti di misurazione presso i gestori della rete di distribuzione (GRD) in 10 anni.
- Il restante 20 per cento è coperto alla fine della durata di vita dei dispositivi di misurazione esistenti.
- Dotare immediatamente di un sistema di misurazione intelligente il consumatore finale in caso di accesso alla rete e il produttore di energia elettrica in caso di nuovo allacciamento.
- **Assunzione dei costi** per i sistemi di misurazione **uniforme per tutti gli attori** (costi computabili, art. 31*e* cpv. 4 della vigente OAEl abrogato e nuovo art. 31*j* cpv. 3 OAEl).

SMART GRID

SISTEMI DI MISURAZIONE INTELLIGENTI (SMART METERING) [3/3]

Art. 31*j* OAEl (disposizione transitoria)

- **Fino alla fine della loro funzionalità**, i sistemi di misurazione che non soddisfano i requisiti di cui agli articoli 8a / 8b OAEl, possono essere utilizzati e **fatti rientrare nell'80 per cento** di cui all'articolo 31*e* capoverso 1 OAEl , se:
  a. sono stati installati prima del 1° gennaio 2018; o
  b. il loro acquisto è stato avviato prima del 1° gennaio 2019.

- Fintanto che **non è possibile disporre di sistemi di misurazione** conformi alle prescrizioni dell'OAEl **in materia di sicurezza dei dati**, il gestore di rete può utilizzare sistemi di misurazione e farli rientrare nell'80 per cento fino alla fine della loro funzionalità (certificato METAS dal 1° luglio 2019).

Art. 8d cpv. 5 OAEl (sicurezza dei dati)

- Il gestore di rete garantisce la sicurezza dei dati provenienti dai sistemi di misurazione.

SMART GRID
SISTEMI DI CONTROLLO E DI REGOLAZIONE INTELLIGENTI

Art. 17b LAEl

- Il Consiglio federale può emanare prescrizioni sull'impiego di sistemi di controllo e di regolazione intelligenti.

Art. 7 cpv. 3 OAEl (trasparenza dei costi)

- Esposizione separata dei costi per i sistemi di controllo e di regolazione intelligenti.

Art. 8c OAEl (opt-in)

- Priorità dell'utilizzazione della flessibilità presso consumatori finali e produttori.
- Un consumatore finale o un produttore concorda l'utilizzazione con il gestore di rete,
- Vengono concordati in particolare: l'installazione del sistema, l'impiego del sistema, la rimunerazione per l'impiego del sistema.
- Il gestore di rete ha la priorità in caso di grave e imminente pericolo.
- Il gestore di rete informa gli interessati almeno una volta all'anno in merito all'impiego di un sistema di controllo e di regolazione intelligente senza il consenso del consumatore finale, produttore o gestore dell'impianto di stoccaggio interessato.
- La disposizione concernente l'**accesso di terzi** ai sistemi di controllo e di regolazione del gestore di rete è stata abrogata.

Art. 8d cpv. 5 OAEl (sicurezza dei dati)

- Il gestore di rete consulta i dati provenienti dai sistemi di controllo e di regolazione intelligenti.

STRATEGIA ENERGETICA 2050
MONITORAGGIO / INDICATORI DI RETE

- Strategia energetica 2050: graduale **trasformazione del sistema energetico svizzero** fra l'altro con il potenziamento delle energie rinnovabili, l'aumento dell'efficienza energetica, l'abbandono dell'energia nucleare
- Processo avviato con la nuova **legislazione in materia energetica**: approvata dall'elettorato svizzero nella votazione referendaria del 21 maggio 2017, in vigore dal 1° gennaio 2018
- Un progetto a lungo termine deve essere accompagnato da un **monitoraggio** dettagliato (UFE con altri servizi federali)
- **Scopo**: monitorare gli sviluppi e i progressi significativi; creare una base per intervenire con correttivi, se necessario

Sviluppo delle reti (finora):

- Investimenti nella rete
- Interramento di linee (fattore dei costi aggiuntivi)
- Stato dei progetti al livello di rete 1 (procedura di approvazione)

→

→ Novità: **sviluppo di smart grid**

- Roll-out degli smart meter
- Sistemi di controllo e di regolazione
- Consumo proprio (individuale e raggruppamento)

→ **Inchiesta UFE** 2019 relativa agli indicatori delle reti intelligenti

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
ALTRI PUNTI

- **Quadri di comando prima del trasformatore** nel passaggio a un altro livello di rete o a una centrale (eccetto quadri di comando nel passaggio a una centrale nucleare) **appartengono alla rete di trasporto**.
- Emolumenti o **indennizzo ai Cantoni per la loro attività di informazione dell'opinione pubblica** secondo l'articolo 9*e* capoverso 2 LAEl **non possono includere** i costi per l'adempimento del mandato di base della Confederazione.

PARTE 4
PANORAMICA DELLA REVISIONE LAEL

Fonte: Adobestock

DOMANDE?