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 2018 per i gestori di rete

Agenda

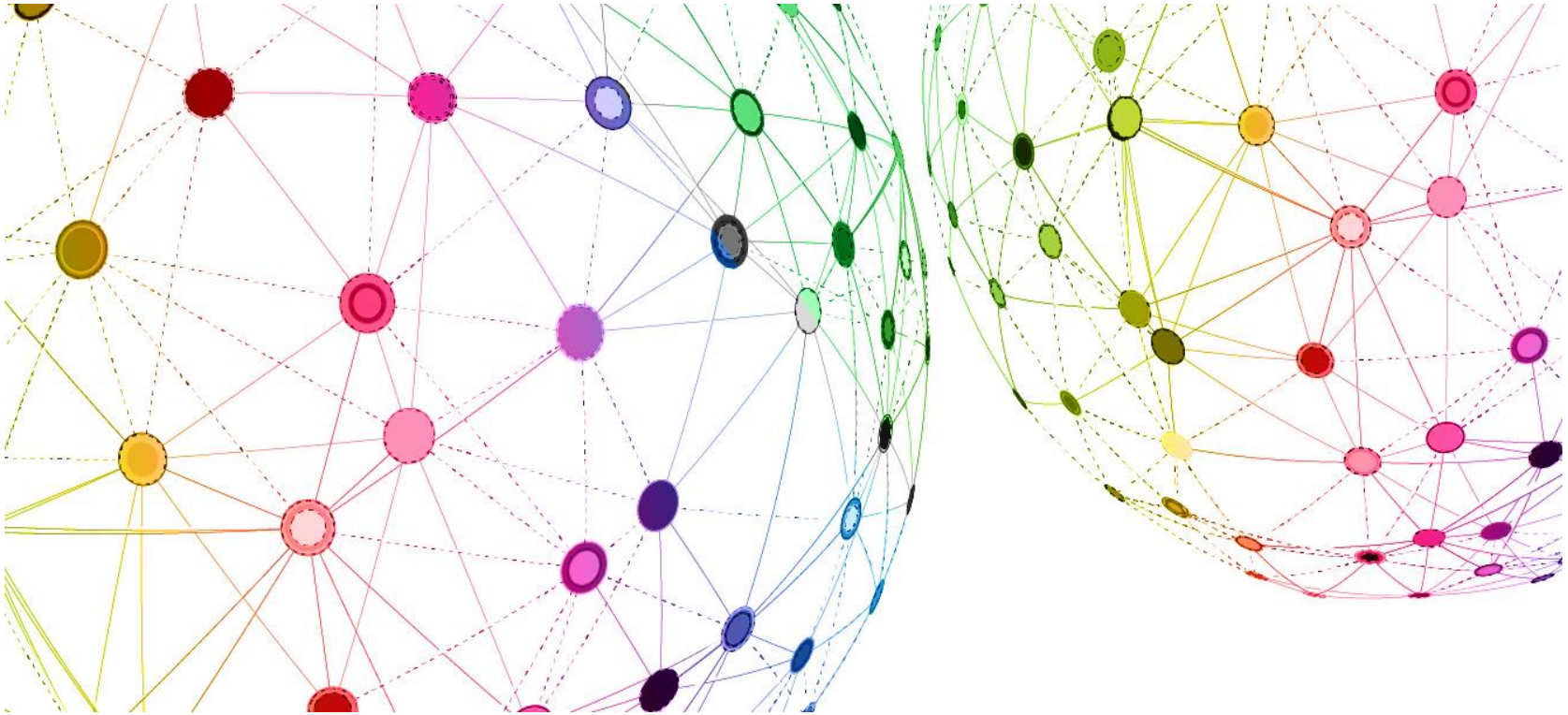
ore 08.30	*Caffé di benvenuto*
ore 09.00	Apertura; introduzione ai lavori
ore 09.05	Strategia energetica 2050: • Strategia energetica 2050, Strategia Reti elettriche – seguito dei lavori • Domande e risposte
ore 09.35	Tavola rotonda sulla Strategia energetica 2050
ore 10.10	*Pausa*
ore 10.40	Novità della ElCom: • Metrologia • «Metodo del prezzo medio» *(Durchschnittspreis-Methode)* • Contabilità analitica • Varie
ore 11.45	Pianificazione della rete: • best practice di AAE
ore 12.15	*Pranzo*
ca. ore 14.00	*Fine dell'incontro*

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

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



© shutterstock 197778194

STRATEGIA ENERGETICA 2050, STRATEGIA RETI ELETTRICHE – PROSSIMI PASSI

INCONTRI INFORMATIVI 2018 PER I GESTORI DI RETE ▪ UFE

INDICE

- Ordinanze SE 2050
- Strategia Reti elettriche
- Revisione della LAEl
- Assetto del mercato elettrico / liberalizzazione

ORDINANZE ES 2050
PANORAMICA

Ordinanze in vigore dal 1.1.2018.

- Varietà di temi. Molte domande su:
  - sistemi di misurazione intelligenti
  - sistemi di controllo intelligenti
  - consumo proprio e raggruppamenti
  - tariffe di rete
  - assunzione dei costi dei sistemi di misurazione
  - tariffe per la ripresa di energia

- La ElCom è responsabile per quanto riguarda attuazione e questioni pratiche

ORDINANZE SE 2050 TARIFFE PER L'UTILIZZAZIONE DELLA RETE 2050

TARIFFE PER L'UTILIZZAZIONE DELLA RETE

Art. 14 LAEl *(prescrizioni sulle tariffe di rete)*
Tariffe strutturate in modo semplice; indipendenti dalla distanza; fondate sul profilo di acquisto; unitarie 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 OAEl

- All'interno di un livello di tensione, un solo gruppo di clienti con profili di acquisto comparabili (gruppo base di clienti)
- Regola de minimis: fino a 30 kVA di potenza allacciata solo un gruppo di clienti
- Immobili abitati tutto l'anno con consumo fino a 50 MWh/a: min. 70% tariffa di lavoro
- Il gestore di rete può proporre anche altre tariffe come opzione (opt-out dal gruppo base di clienti). Se è disponibile misurazione della potenza (sistema di misurazione intelligente) il gestore può offrire tariffa composta per meno del 70% da tariffa di lavoro.→ le disposizioni dell'art. 14 LAEl restano applicabili

ORDINANZE SE 2050
SISTEMI DI CONTROLLO INTELLIGENTI

SISTEMI DI CONTROLLO INTELLIGENTI / FLESSIBILITÀ

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):

- indicazione separata costi per sistemi di controllo e di regolazione intelligenti

Art. 8c OAEl (opt-in)

- Precedenza utilizzazione flessibilità al consumatore / produttore
- Il gestore di rete concorda l'utilizzazione
- L'accordo comprende: installazione, modalità d'impiego, rimunerazione
- Il gestore di rete consente a terzi l'accesso ai sistemi di controllo
- Il gestore di rete ha la priorità in caso di grave e imminente pericolo
- Informazione almeno una volta all'anno in merito ai controlli non concordati

ORDINANZE SE 2050
SMART METER

SISTEMI DI MISURAZIONE INTELLIGENTI (SMART METERING)

Art. 15 e art. 17a LAEl: computabilità nei costi di rete; il Consiglio federale può emanare prescrizioni sull'installazione di sistemi di misurazione intelligenti.

Art.8a OAEl (definizione del sistema e requisiti):

- Requisiti contatori presso consumatori/produzione e sistema complessivo.
- Profili di carico ogni 15 min., interfacce, visualizzazione, interoperabilità ecc.

Art.8a OAEl (eccezioni):

- ElCom: concessione di deroghe in caso di onere sproporzionato «Cervino»

Art. 8b (verifica della sicurezza dei dati):

- Direttive sussidiarie per la verifica. Competenza del METAS.

Art.31e OAEl (disposizione transitoria):

- Copertura dell'80% dei punti di misurazione dei GRD fra 10 anni.
- Protezione dei sistemi di misurazione intelligenti non conformi (se installati prima del 1.1.2019)

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
PANORAMICA

- Con il termine «Strategia Reti elettriche» si indica la nuova legge federale sulla trasformazione e l'ampliamento delle reti elettriche.
- Il 13 aprile 2016 il Consiglio federale ha adottato il messaggio e lo ha trasmesso al Parlamento
- Il Parlamento ha approvato il progetto di legge il 15 dicembre 2017 (incl. disposizioni su art. 6 LAEl).
- Consultazione sulle ordinanze relative alla Strategia Reti elettriche prevista da giugno a ottobre 2018.
- Le modifiche degli atti entreranno presumibilmente in vigore nel secondo trimestre 2019.

STRATEGIA RETI ELETTRICHE
CONTENUTO DELLE ORDINANZE

- **Precisazioni sullo scenario di riferimento**
  Definizione della periodicità della verifica/dell'aggiornamento

- **Definizioni in dettaglio delle misure innovative**
  Determinazione, definizione e entità dei costi computabili

- **Applicazione del fattore dei costi aggiuntivi per la posa in cavo**
  Metodo di calcolo ed entità del fattore dei costi aggiuntivi

- **Agevolazioni nella procedura di autorizzazione**
  Eccezioni all'obbligo di approvazione dei piani

- **Attuazione dell'articolo 6 cpv. 5 LAEl**
  Deroga al metodo del prezzo medio

REVISIONE LAEL
PANORAMICA

- Nella revisione della LAEl rientra anche l'assetto del mercato.
- A ciò si aggiunge la completa liberalizzazione del mercato.
- A causa degli scarsi effetti economici vengono eliminate determinate disposizioni concernenti:
  - reti locali
  - perdite di guadagno ITC
  - raccordo alla rete
  - gruppi di bilancio
- Si tratta quindi di una revisione parziale.

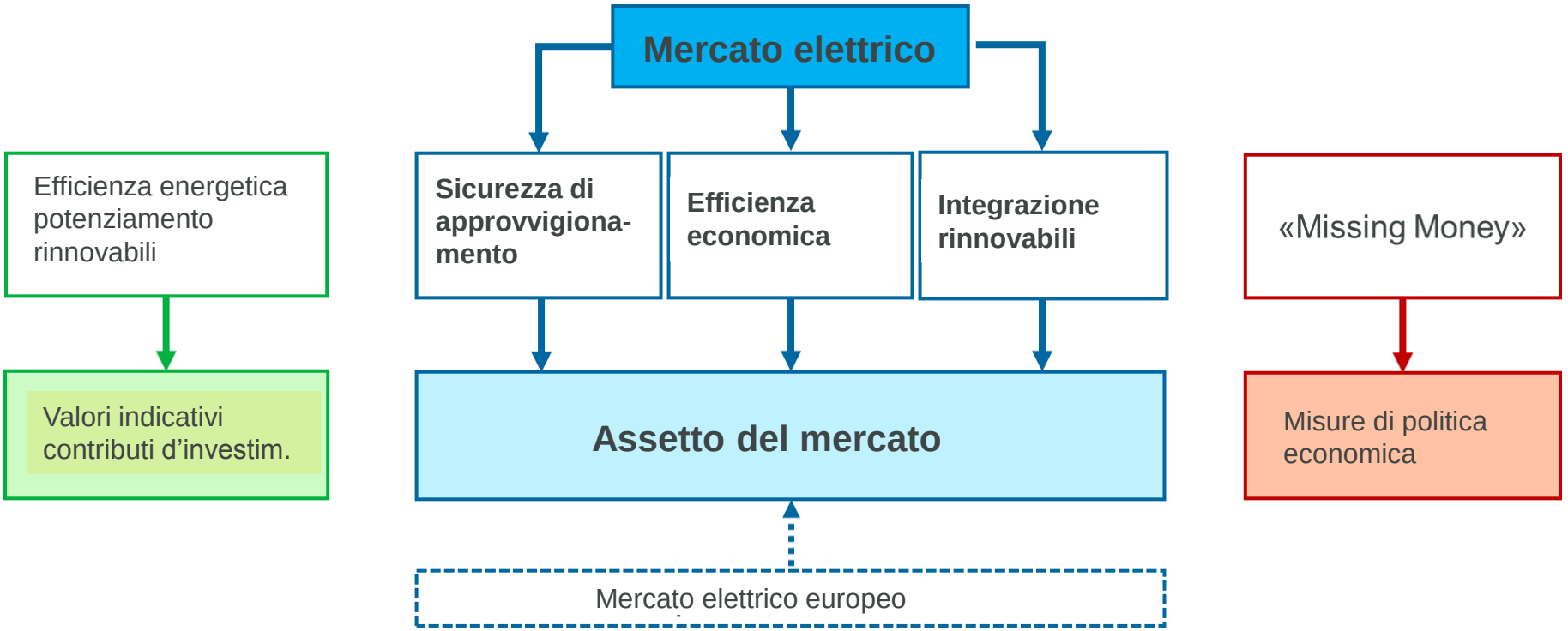
REVISIONE LAEL
PUNTI CENTRALI

- Restano nella legge misure già ampiamente discusse e di importanza centrale per l'economia:
  - applicazione più rigorosa del principio di causalità nella tariffazione di rete
  - regolamentazione della flessibilità (a sostegno della SE 2050 e per aumentare l'efficienza)
  - regolazione Sunshine (incl. trasparenza per un potenziamento più efficiente della rete secondo criteri «smart»)
  - ruoli e responsabilità nel settore della sicurezza di approvvigionamento
  - liberalizzazione parziale della metrologia
- L'avvio della consultazione è previsto nell'autunno 2018

REVISIONE LAEL
IMPORTANTI MISURE

- **«Pricing» livello di rete 7**:
  - Immobili abitati tutto l'anno con consumo fino a 50 MWh/a: min. 50% tariffa di lavoro (invece dell'attuale 70%)
  - Non devono essere esclusi modelli innovativi con una quota di potenza maggiore sempre che non penalizzino i consumatori in regime di consumo proprio
- **Regolamentazione della flessibilità**
  - Viene creato un chiaro diritto di proprietà relativo alle flessibilità
  - Diritti di accesso chiaramente definiti per i GRD (soprattutto nel contesto della gestione dell'immissione) e necessaria differenziazione delle tariffe in base ai diritti di accesso
  - Su deve escludere qualsiasi abuso
- **La regolazione Sunshine** viene «messa a fuoco».
  - Riguarda l'ambito di competenza della ElCom (art. 22 cpv. 1 e 2 LAEl; rete e servizio universale

OBIETTIVI E DELIMITAZIONE
ASSETTO DEL MERCATO DOPO IL 2020



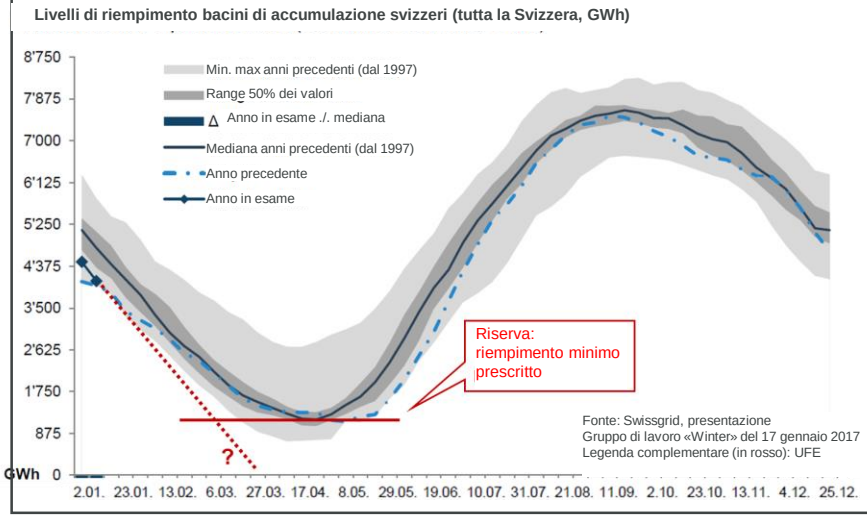
STUDIO «SYSTEM ADEQUACY»
PROCEDURA E RISULTATI

- Uno studio del Politecnico federale di Zurigo e dell'Università di Basilea esamina la sicurezza di approvvigionamento fino al 2035 tenendo conto del mercato e della rete
- La sicurezza di approvvigionamento è garantita a medio-lungo termine
- La sicurezza di approvvigionamento vive dell'interscambio di energia e dell'integrazione con i mercati confinanti
- Il grado di autoapprovvigionamento **non** è un indicatore adatto per descrivere il livello di sicurezza dell'approvvigionamento
- Il potenziamento della rete di trasporto svizzera è di fondamentale importanza
- Anche in futuro l'Energy Only Market (EOM) resta la via più opportuna per a Svizzera

MESSA IN SICUREZZA DELL'EOM RISERVE DEI BACINI DI ACCUMULAZIONE

- Le riserve dei bacini di accumulazione hanno una funzione di «assicurazione» in caso di eventi imprevisti (disfunzione del mercato, eventi meteorologici, rischi politici, restrizioni all'importazione)

Illustrazione del funzionamento

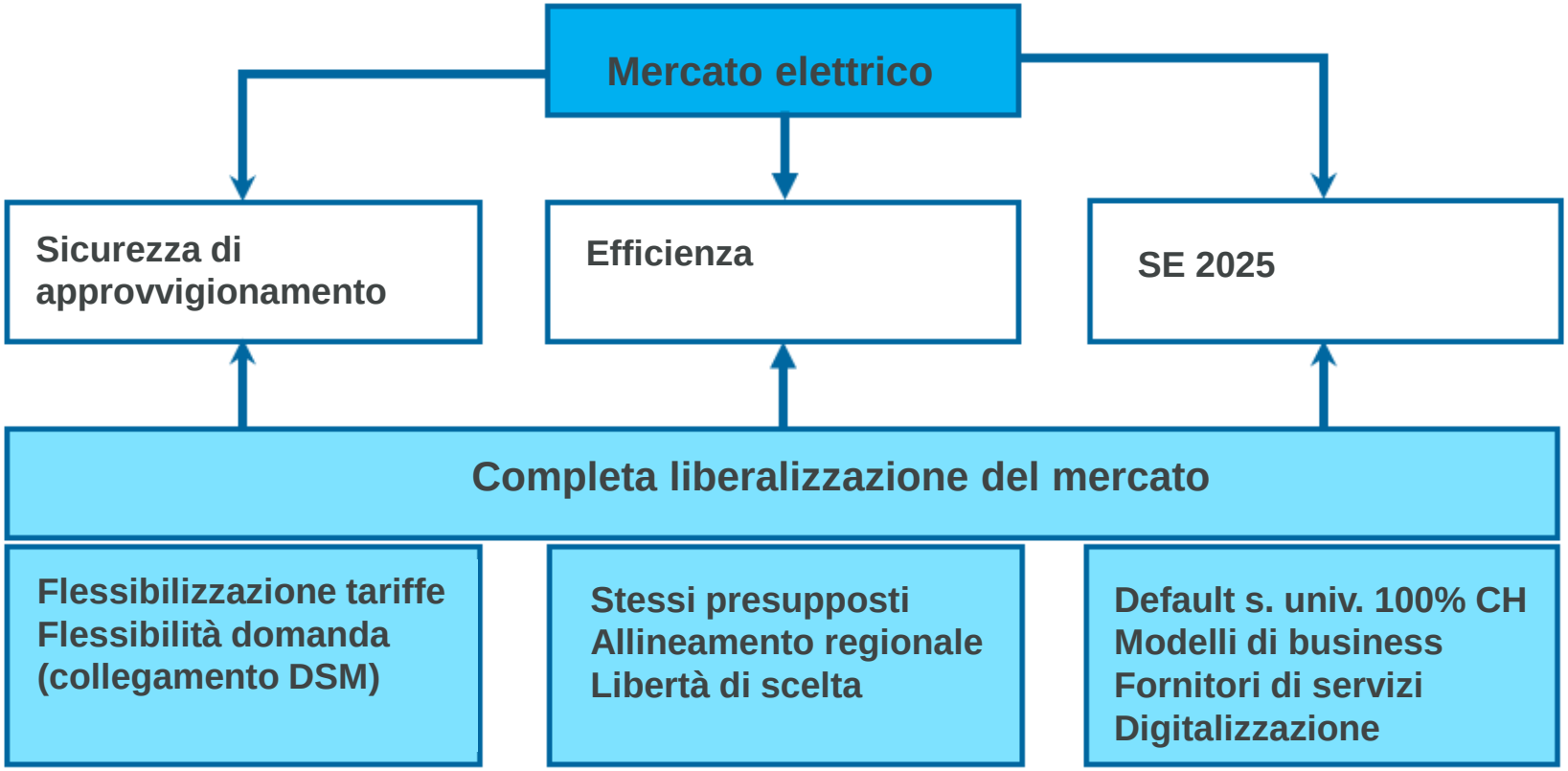


Fonte: Swissgrid, presentazione
Gruppo di lavoro «Winter» del 17 gennaio 2017
Legenda complementare (in rosso): UFE

- Contrattazione competitiva di energia sicuramente disponibile
- Gara annuale
- Utilizzazione: esclusivamente in caso di situazioni di approvvigionamento critiche
- Presumibilmente compito di Swissgrid
- Costi annuali di poche decine di milioni

PROSPETTIVE
COMPLETA LIBERALIZZAZIONE DEL MERCATO

La completa liberalizzazione del mercato è legata a tutti e tre gli obiettivi del mercato dell'energia elettrica



COMPLETA LIBERALIZZAZIONE PROMUOVE MODELLI DI BUSINESS PER LE ENERGIE RINNOVABILI

Senza liberalizzazione del mercato i seguenti modelli non sono attuabili:

- **Modelli «Bürgerstrom»**
  mettono direttamente in contatto i consumatori con produttori di energie rinnovabili della regione
  Esempi: enyway (DE), Bürgerwerke (DE)

  ⇨ Spesso combinati con possibilità di partecipazione agli impianti di produzione e visualizzazione tramite app

- **Soluzioni combinate di gruppi di consumo proprio e mobilità elettrica**
  Esempio: SunChain (FR)
- Progetto pilota *Elblox*: **piattaforma di mercato basato su blockchain** per energia elettrica rinnovabile locale. Lanciato da Axpo in Germania

DOMANDE?

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Rimunerazione per la ripresa di energia (1/2)

- **Competenza** in materia di definizione della rimunerazione per la ripresa di energia:
  - **accordo bilaterale** tra gestore di rete e produttore
  - in caso di mancato accordo tra gestore di rete e produttore, è possibile chiedere l'intervento della **ElCom**. (Art. 62 cpv. 3 LEne)

- Fino al 2017: la rimunerazione a prezzi di mercato si basa sui costi che il gestore di rete ha risparmiato sull'acquisto di energia equivalente. (Art. 7 cpv. 2 vLEne in combinato disposto con art. 2b vOEn)
  - Decisione ElCom 220-00007 del 19 aprile 2016
  - Decisione ElCom 221-00288 del 17 agosto 2017

Rimunerazione per la ripresa di energia (2/2)

- Dal 2018: se il gestore di rete e il produttore non riescono a trovare un accordo sulla rimunerazione, a seconda del vettore energetico impiegato si applica quanto segue: (Art. 15 cpv. 3 LEne)
  - Elettricità generata a partire da **energie rinnovabili**: **costi che il gestore di rete evita di sostenere per l'acquisto di elettricità equivalente**
    - Costi che il gestore di rete sostiene per l'acquisto di elettricità equivalente presso terzi e **costi di produzione** dei propri impianti (Art. 12 cpv. 1 OEn)
  - Elettricità proveniente da **impianti di cogenerazione forza-calore interamente o parzialmente a combustibili fossili:** prezzo di mercato al momento dell'immissione
  - **Biogas**: prezzo che il gestore di rete dovrebbe pagare in caso di acquisto presso terzi

Consumo proprio

Consumo proprio:

- Consumo o vendita a terzi sul luogo di produzione
  (Art. 16 cpv. 1 LEne)

Luogo di produzione: (Art. 14 OEn)

- Fondo su cui è ubicato l'impianto
- Fondi contigui dei quali almeno uno confinante con il fondo su cui è ubicato l'impianto
- La rete di distribuzione del gestore non dev'essere utilizzata
- Non deve sconfinare su strade o fondi pubblici

Il **raggruppamento** ai fini del consumo proprio è ammesso:

- Se la potenza di produzione è pari ad almeno il 10% della potenza allacciata al punto di misurazione (Art. 15 OEn)

Consumo proprio

⇨ Raggruppamento non consentito a causa della strada privata

Consumo proprio

Raggruppamento

- Viene trattato alla stregua di un consumatore finale (a livello di dispositivo di misurazione, misurazione o diritto d'accesso alla rete) (Art. 18 cpv. 1 LEne)
- Tutele in caso di raggruppamento con locatari e affittuari (il proprietario fondiario ha l'obbligo di garantire l'approvvigionamento, i costi interni non devono essere superiori a quelli di un prodotto esterno) (Art. 17 cpv. 2 - 4 LEne + Art. 16 OEn)

Cambiamento di allacciamento alla rete

- La situazione della linea non deve impedire il consumo proprio e il gestore di rete deve acconsentire al cambio di allacciamento (commenti all'ordinanza sull'energia)
- I rimanenti costi del capitale degli impianti non più utilizzati sono a carico dei consumatori in regime di consumo proprio (Art. 3 cpv. 2bis OAEl)
- Ammissibilità del cambiamento di livello di rete?

Consumo proprio

Competenza

- La **ElCom** è competente per le controversie in materia di consumo proprio
- I **tribunali civili** giudicano rispetto agli eventuali accordi tra i soggetti facenti parte del raggruppamento e tra il raggruppamento e il gestore dell'impianto
- I **tribunali civili** giudicano rispetto alle eventuali controversie tra proprietari fondiari e tra proprietari fondiari e locatari o affittuari

Eventuali questioni di delimitazione

Altri quesiti pratici iniziali
Gruppo tariffario separato per prosumer > 30 kVA

I prosumer > 30 kVA possono essere attribuiti a un gruppo tariffario separato se il loro profilo d'acquisto è notevolmente differente da quello dei prosumer < 30 kVA?
Il valore limite è riferito all'acquisto o all'immissione di energia elettrica?

I prosumer con una potenza allacciata > 30 kVA possono essere attribuiti a un gruppo di clienti separato, a condizione che presentino un profilo d'acquisto notevolmente differente. La potenza allacciata rilevante e quindi l'assegnazione a un determinato gruppo tariffario è data dalla potenza definita ai fini dell'acquisto nel contratto di allacciamento alla rete. In questo modo si garantisce che il consumatore finale sappia sempre a priori quale tariffa di rete gli viene applicata.

Altri quesiti pratici iniziali: autorizzazione all'uso di un sistema di misurazione, controllo e regolazione intelligente

Impiego di **sistemi di misurazione intelligenti**
⇨ autorizzazione da parte dei consumatori finali ***non necessaria*** (Art. 8*a* cpv. 1 OAEl)

≠

Impiego di **sistemi di controllo e regolazione intelligenti per l'esercizio della rete**
⇨ autorizzazione da parte dei consumatori finali ***necessaria*** (Art. 8*c* cpv. 1 OAEl)

- Le condizioni generali di contratto non sono sufficienti ai fini dell'autorizzazione, ma possono bastare per regolamentare le condizioni di rimunerazione.
- Tale rimunerazione deve basarsi su criteri oggettivi e non può essere discriminatoria (Art. 8*c* cpv. 2 OAEl).

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità dalla ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità dalla ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Chi si fa carico dei costi di misurazione secondo il diritto vigente?

- Costi d'acquisto e costi ricorrenti delle misurazioni del profilo di carico per produttori > 30 kVA e consumatori finali sul mercato le cui misurazioni sono iniziate prima del 1° gennaio 2018

  ⇨ a carico dei produttori e dei consumatori finali sul mercato (Art. 31e cpv. 4 OAEl in combinato disposto con art. 8 cpv. 5 vOAEl)

- Costi d'esercizio e del capitale dei sistemi di misurazione per produttori e consumatori finali le cui misurazioni sono iniziate dal 1° gennaio 2018

  ⇨ costi di rete computabili
  (art. 15 cpv. 1 LAEl, art. 13a lett. a OAEl)

Liberalizzazione servizi di metrologia ed esercizio delle stazioni di misurazione – premessa

- Con l'approvazione del gestore di rete, anche terzi possono fornire prestazioni di servizio nel campo della metrologia e dei servizi informativi (art. 8 cpv. 2 OAEI).

- Molti gestori di rete esternalizzano la metrologia e ne acquistano i servizi dai relativi fornitori per l'intero comprensorio ⇨ concorrenza

- I produttori possono scegliere liberamente il loro fornitore di servizi di metrologia?

Decisione ElCom 233-00056 del 15.10.2015 ⇨ no

≙

Sentenza TAF A-7561/2015 del 08.11.2016 ⇨ no

≠

Sentenza TF 2C_1142/2016 del 14.07.2017 ⇨ sì (nel caso concreto)

Liberalizzazione servizi di metrologia ed esercizio delle stazioni di misurazione – rappresentazione schematica

	Esercizio stazioni di misurazione	Servizi di metrologia
Produttori > 30 kVA		Mercato
Produttori < 30 kVA		
Consumatori finali sul mercato		
Consumatori finali con diritto d'accesso al mercato in regime di servizio universale		
Consumatori fissi finali		

Liberalizzazione servizi di metrologia ed esercizio delle stazioni di misurazione – motivazione TF

Il TF ha stabilito:

- In linea di principio, un produttore con potenza allacciata >30 kVA può affidare i servizi di metrologia a un operatore terzo di sua scelta
- La ElCom deve verificare se, nel caso concreto, l'incarico a un terzo metta a rischio l'esercizio sicuro della rete
- In caso negativo, la ElCom deve ordinare al gestore di rete di autorizzare il cambio di fornitore metrologico

Il TF <u>non</u> si è espresso in merito a:

- se vi sia un mercato anche rispetto alla stazione di misurazione
- se anche i produttori < 30 kVA e i consumatori finali possano scegliere liberamente il fornitore di servizi di metrologia

Liberalizzazione servizi di metrologia ed esercizio delle stazioni di misurazione – attuazione della sentenza da parte della ElCom

- La ElCom ha riaperto un procedimento il cui oggetto era chiarire se, incaricando un terzo, si metta a rischio l'esercizio sicuro della rete. Il gestore di rete ha approvato il soggetto selezionato come fornitore di servizi di metrologia. La ElCom ha chiuso il procedimento.

Liberalizzazione servizi di metrologia ed esercizio delle stazioni di misurazione – evoluzione politica 1/2

- Entrata in vigore modifiche **SE 2050** in data 1.1.2018.
- Nuove modifiche alle disposizioni relative alla metrologia con la **Strategia Reti elettriche** (approvata a dic. 2017, non ancora in vigore):
  - Il CN non ha dato seguito alla richiesta di non riservare al gestore di rete la vendita, il posizionamento e l'installazione del sistema di misurazione e controllo
  - In fase di appianamento delle divergenze si è rinunciato ad introdurre una base giuridica esplicita che stabilisca l'appartenenza della metrologia e dei processi informativi al perimetro della rete e quindi all'area di competenza del gestore di rete.
  - È stato mantenuto il diritto vigente, tenendo conto della sentenza del Tribunale federale.

Liberalizzazione servizi di metrologia ed esercizio delle stazioni di misurazione – evoluzione politica 2/2

- La parziale liberalizzazione della metrologia verrà probabilmente discussa con la revisione della LAEl.
- La ElCom è favorevole alla liberalizzazione della metrologia.

Rilevamento dei costi di misurazione

Motivo:

- Alcuni gestori della rete di distribuzione dichiarano tariffe per la metrologia estremamente elevate

Problematica:

- Tariffa superiore ai costi?
- Complica l'accesso al mercato per i consumatori finali
- Rende più costosa la produzione di corrente ecologica
- Solo i costi di una rete efficiente (art. 15 LAEl)
- Ripartizione dei costi secondo il principio di causalità (artt. 7 e 8 OAEl)
  - Misurazione del profilo di carico: costi di acquisto e costi ricorrenti
  - Nessun sovvenzionamento trasversale dei costi di misurazione degli altri clienti

Risultati del rilevamento dei costi di misurazione

Obiettivi

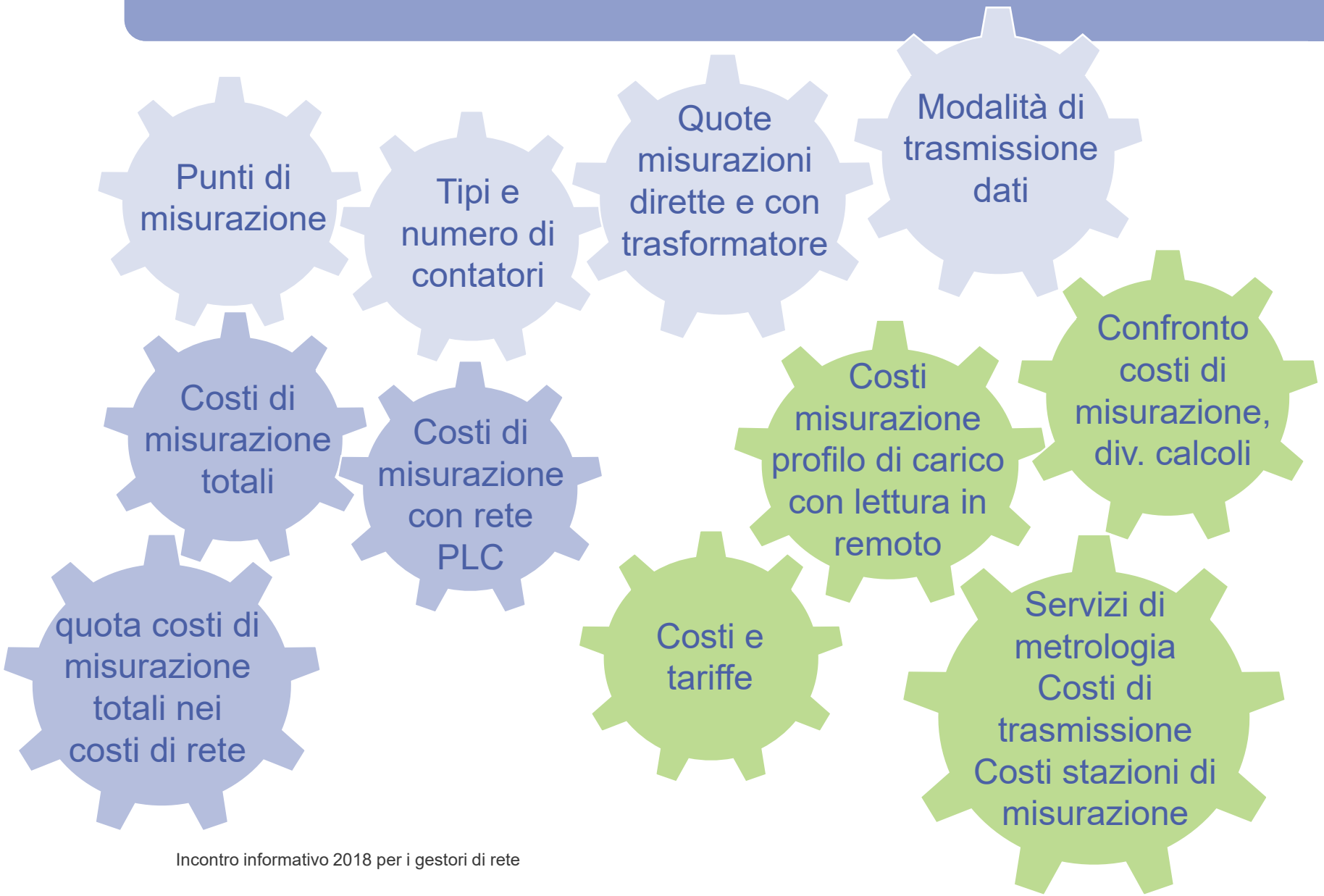
- Panoramica dei sistemi metrologici e dei costi di misurazione totali
- Misurazioni del profilo di carico (art. 8 cpv. 5 OAEI): costi e tariffe standard per prestazioni analoghe

Esecuzione

- Struttura quantitativa degli impianti di misurazione, costi di misurazione totali
- Tariffe e costi delle misurazioni del profilo di carico con lettura in remoto
- Il 94 per cento dei gestori di rete interpellati ha restituito il modulo compilato
- Dei 5.5 milioni di punti di misurazione presenti a livello nazionale è stato rilevato il 99 per cento

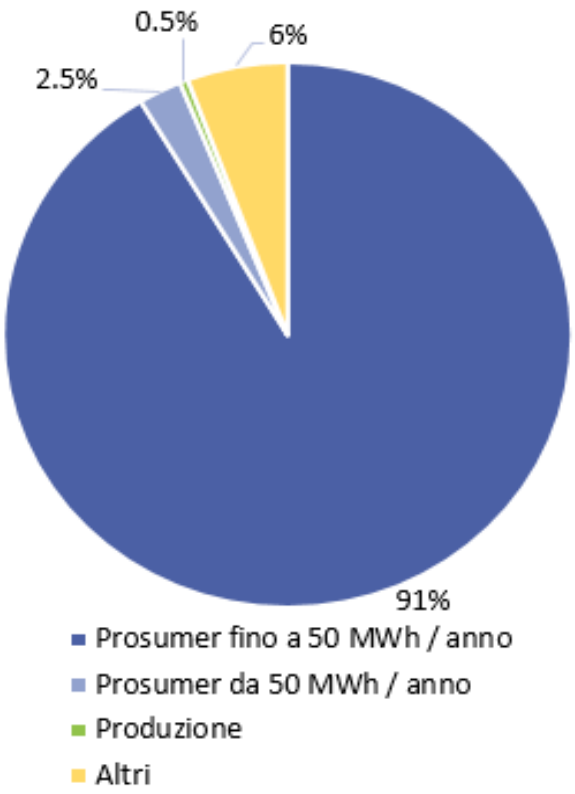
- Rilevamento tra inizio maggio e fine ottobre 2017
- Il rilevamento si riferisce ai dati effettivi del 2016

Panoramica dell’analisi del rilevamento dei costi di misurazione

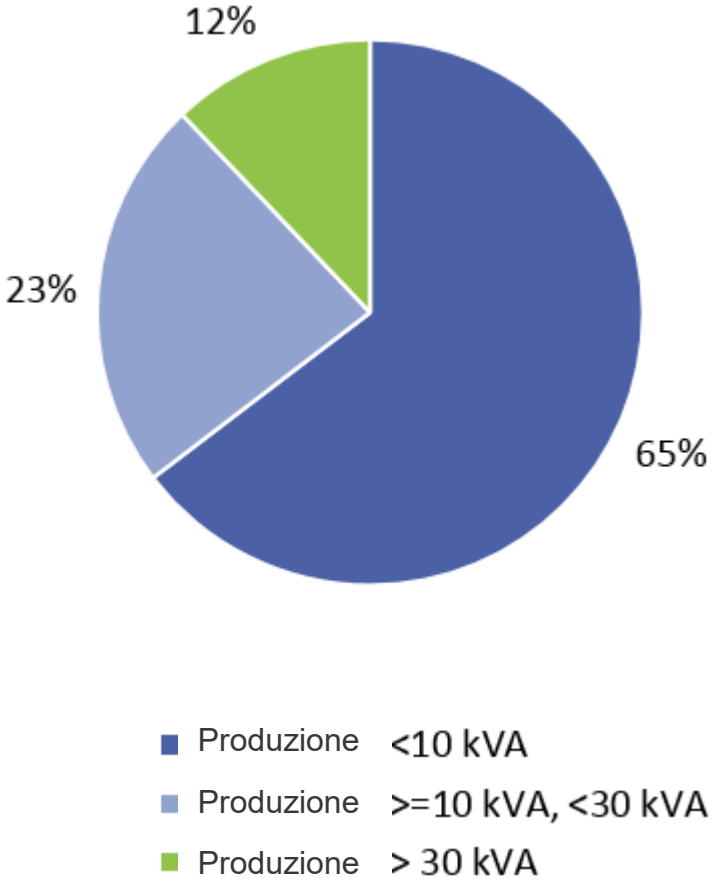


Punti di misurazione

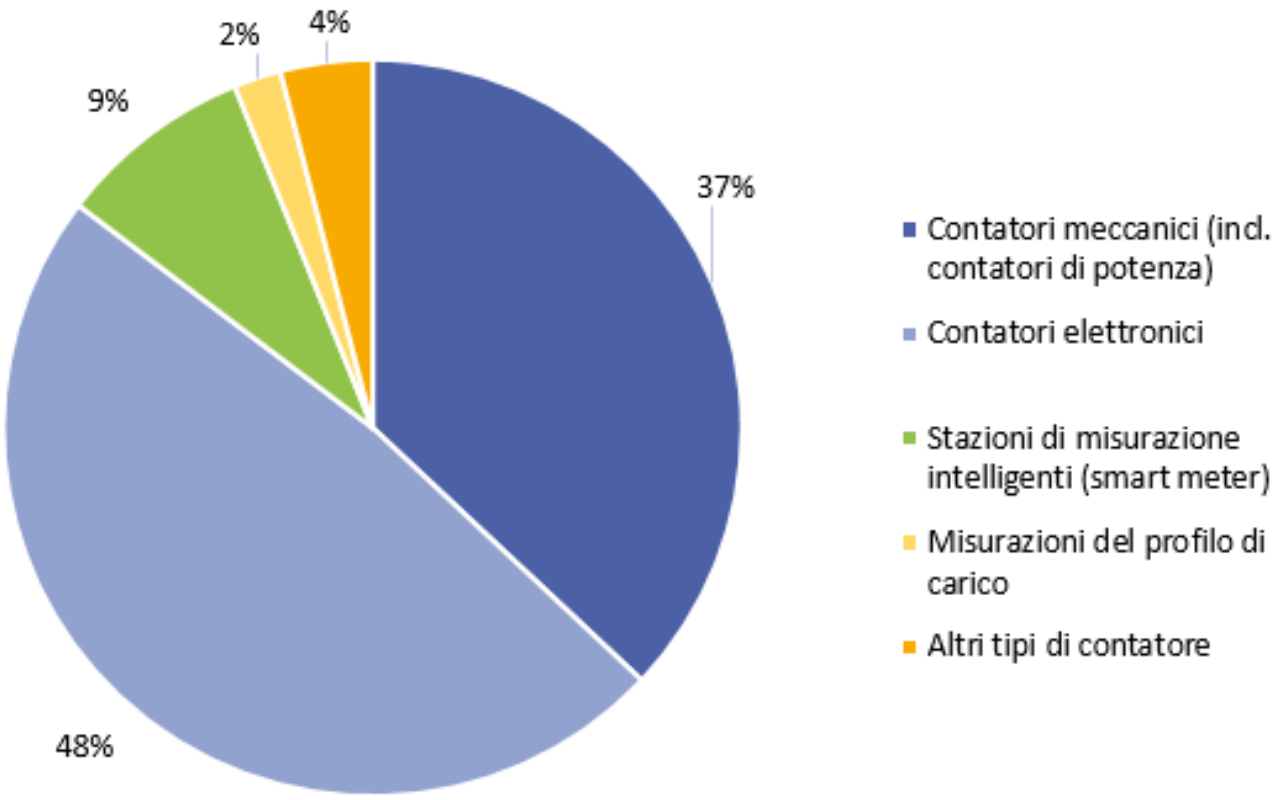
Punti di misurazione totali



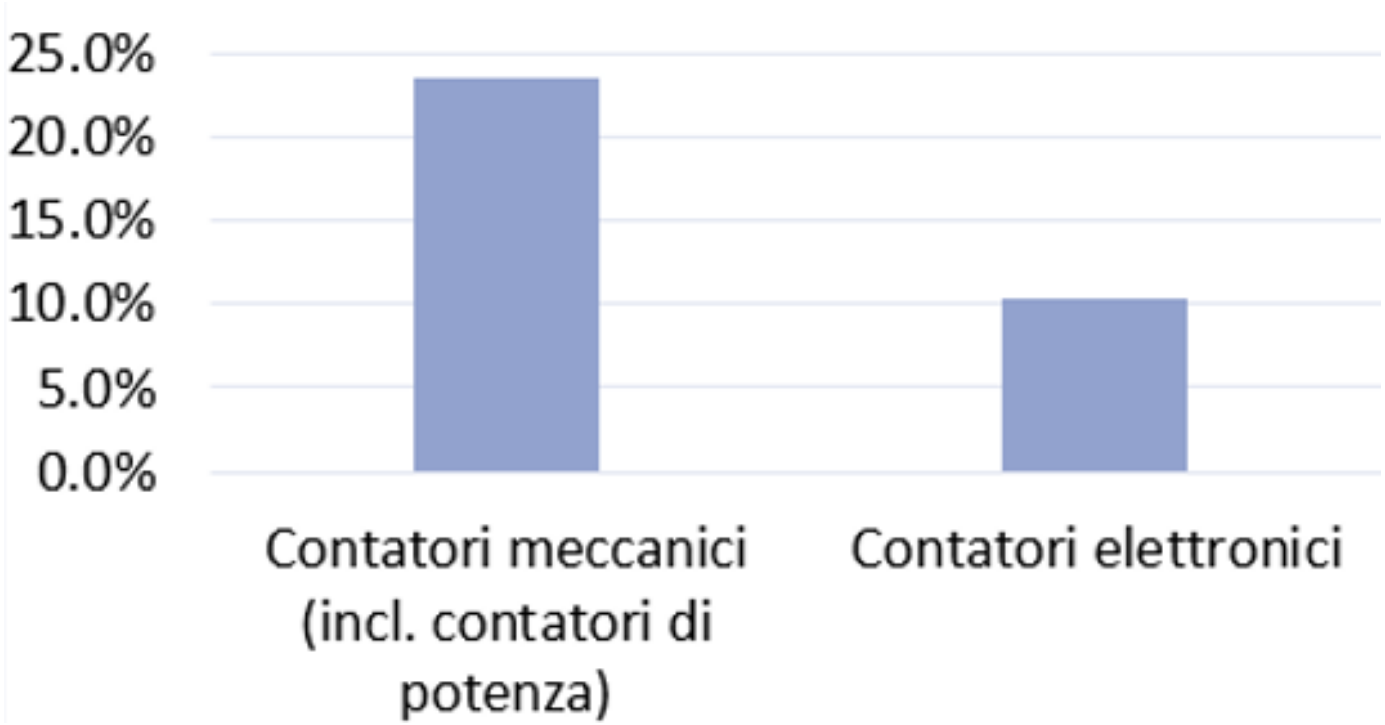
Punti di misurazione produzione
(1.5% dei punti di misurazione totali)



Tipi e numero di contatori



Tipi e numero di contatori, quota ammortamenti



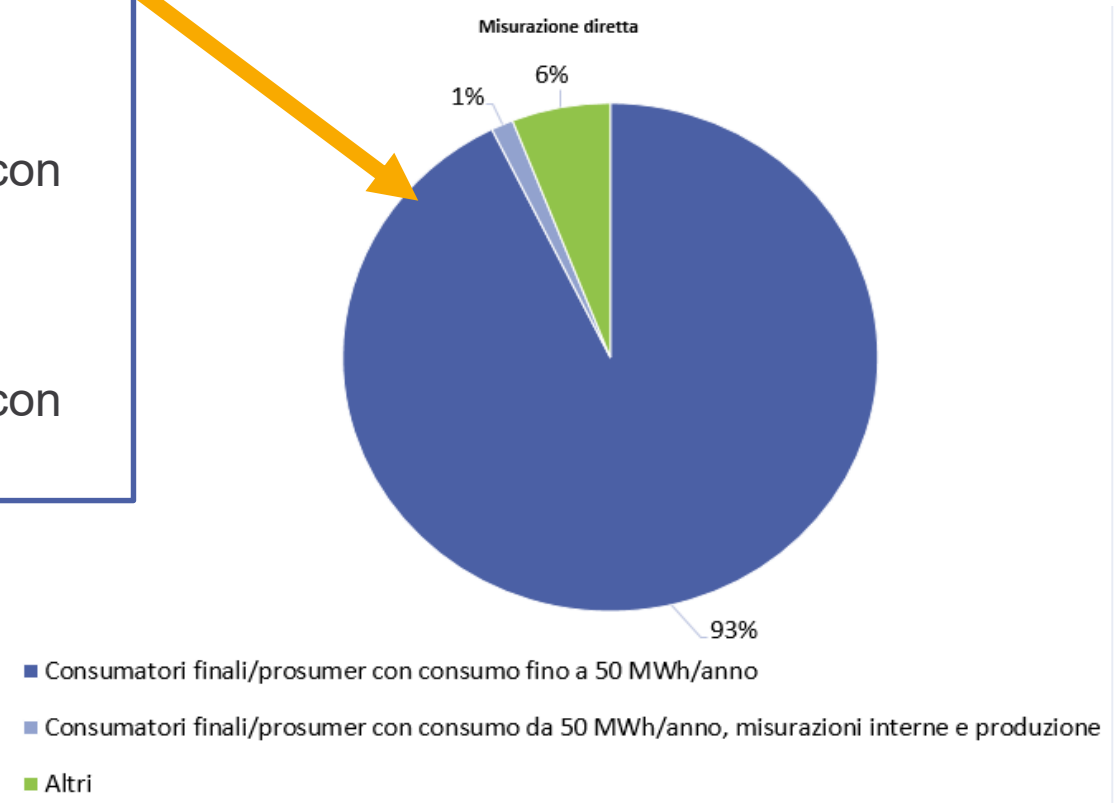
Misurazioni dirette e con trasformatore

Il 98% del totale è rappresentato da misurazioni dirette.

Il 2% del totale è rappresentato da misurazioni con trasformatore LR7.

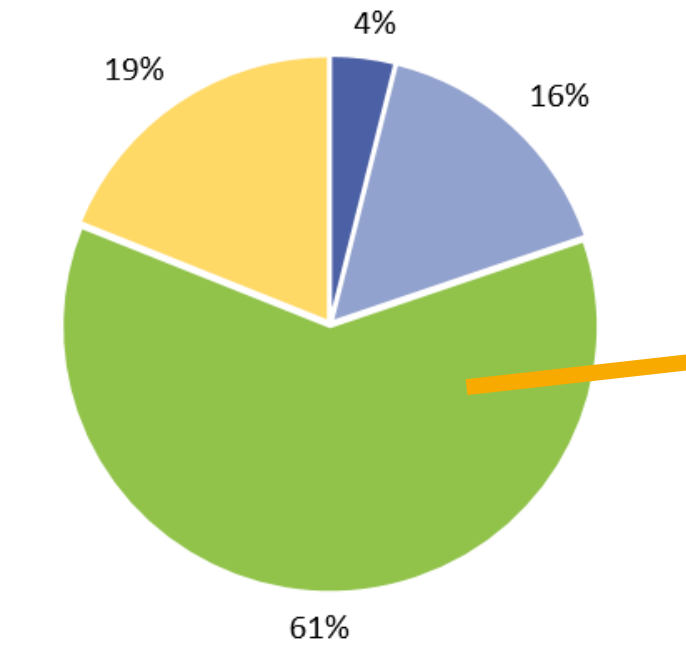
Lo 0.2% del totale è rappresentato da misurazioni con trasformatore LR5.

Quote di misurazioni dirette nei gruppi consumo, prosumer e produzione

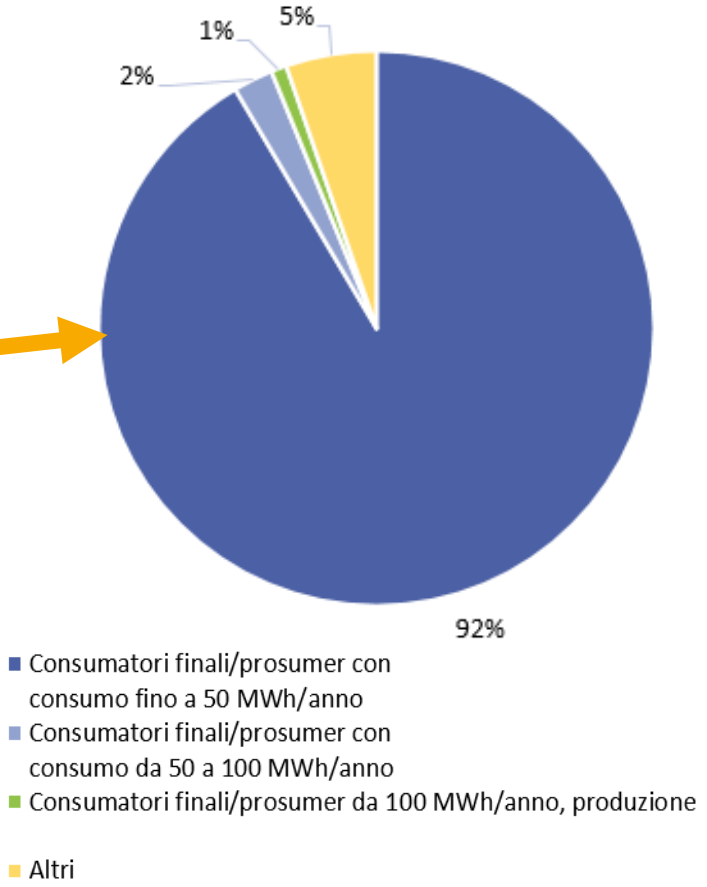


Modalità di trasmissione dei dati

Il 9% dei contatori viene letto in remoto

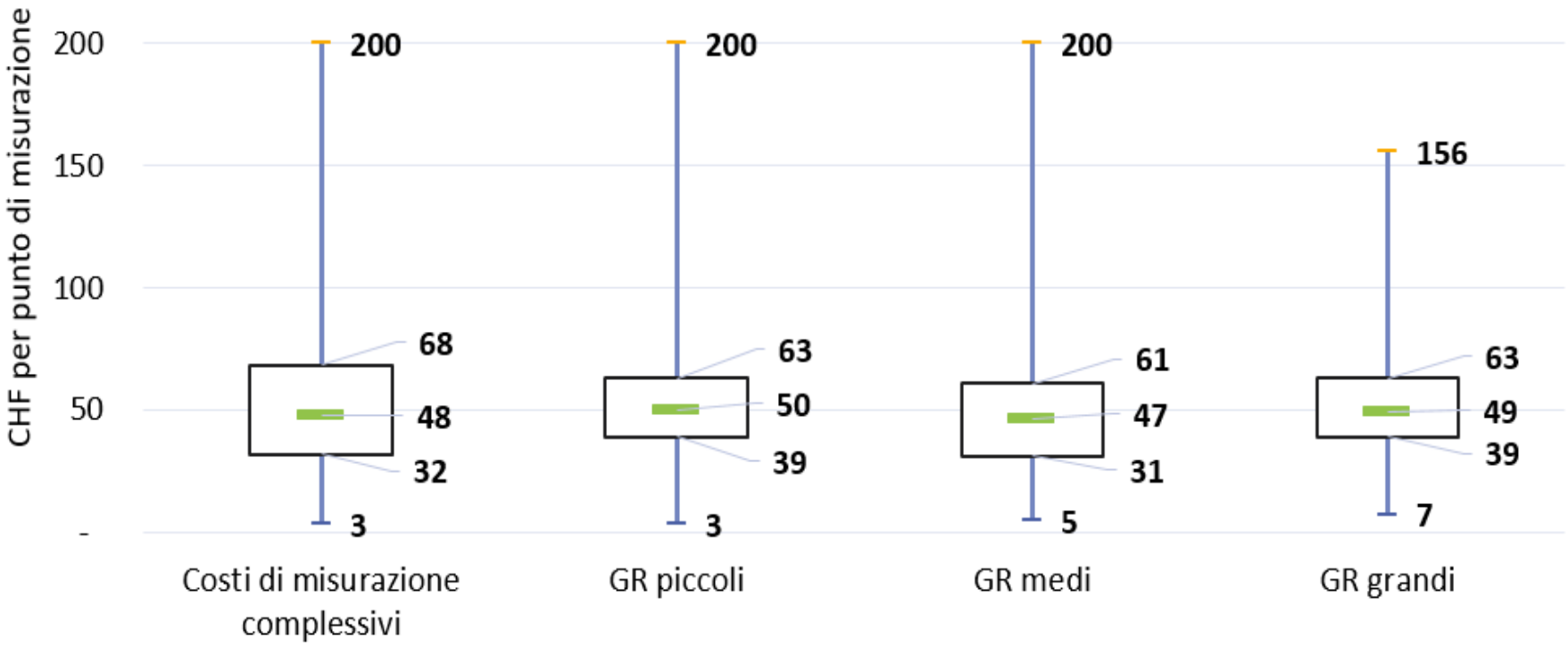


Lettura in remoto PLC (Power Line Communication)

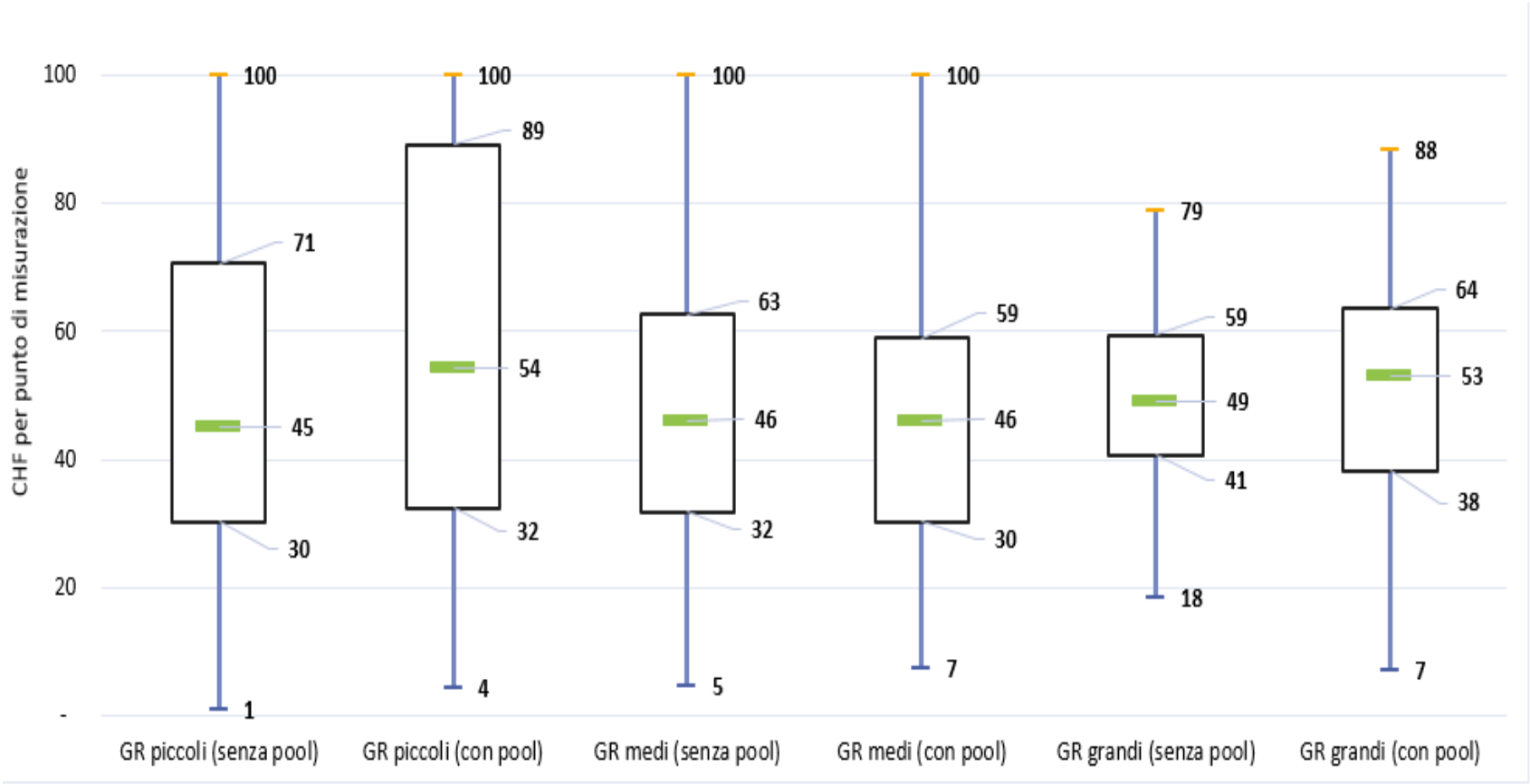


Costi di misurazione totali per punto di misurazione all'anno (2016)

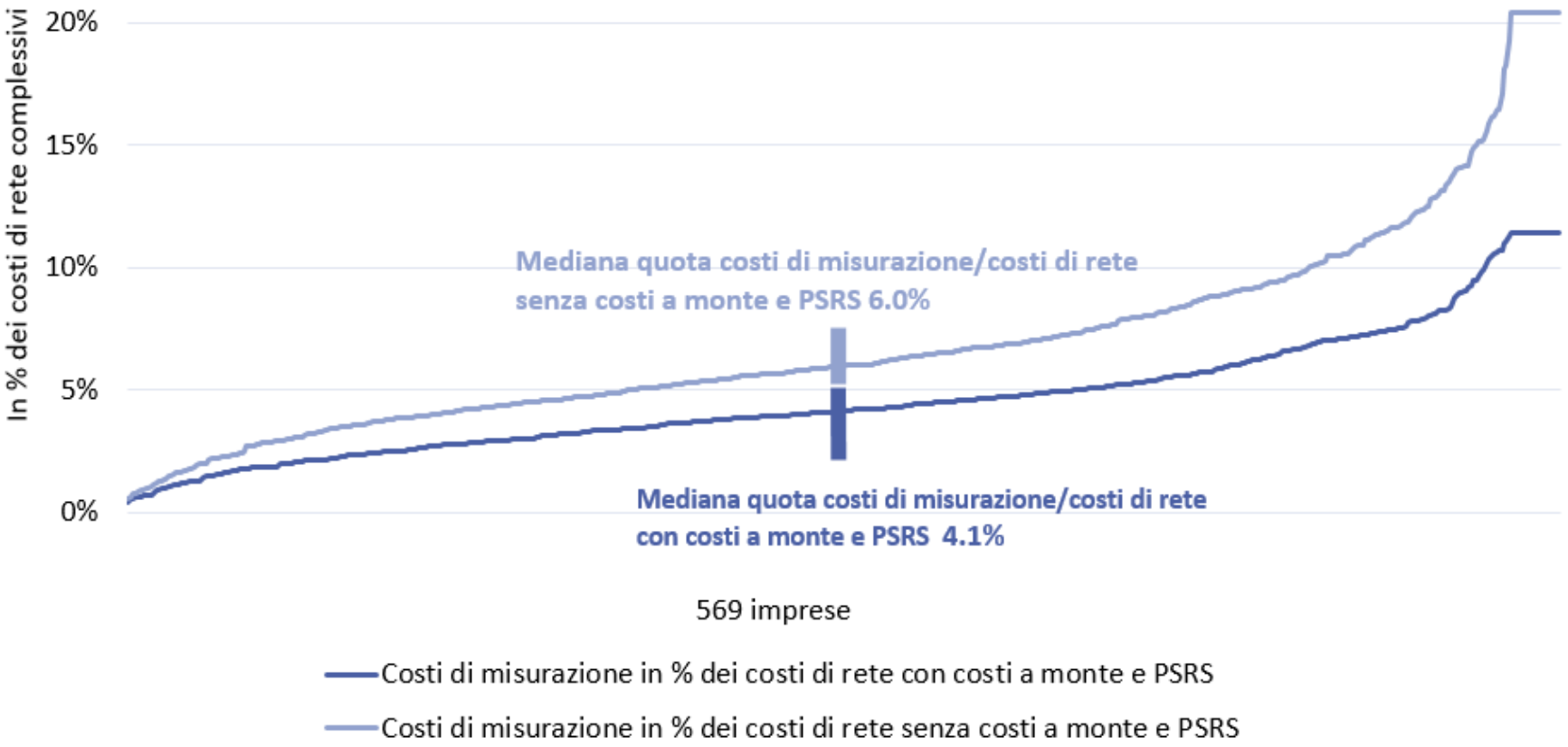
Costi di misurazione totali per dimensioni dell'impresa



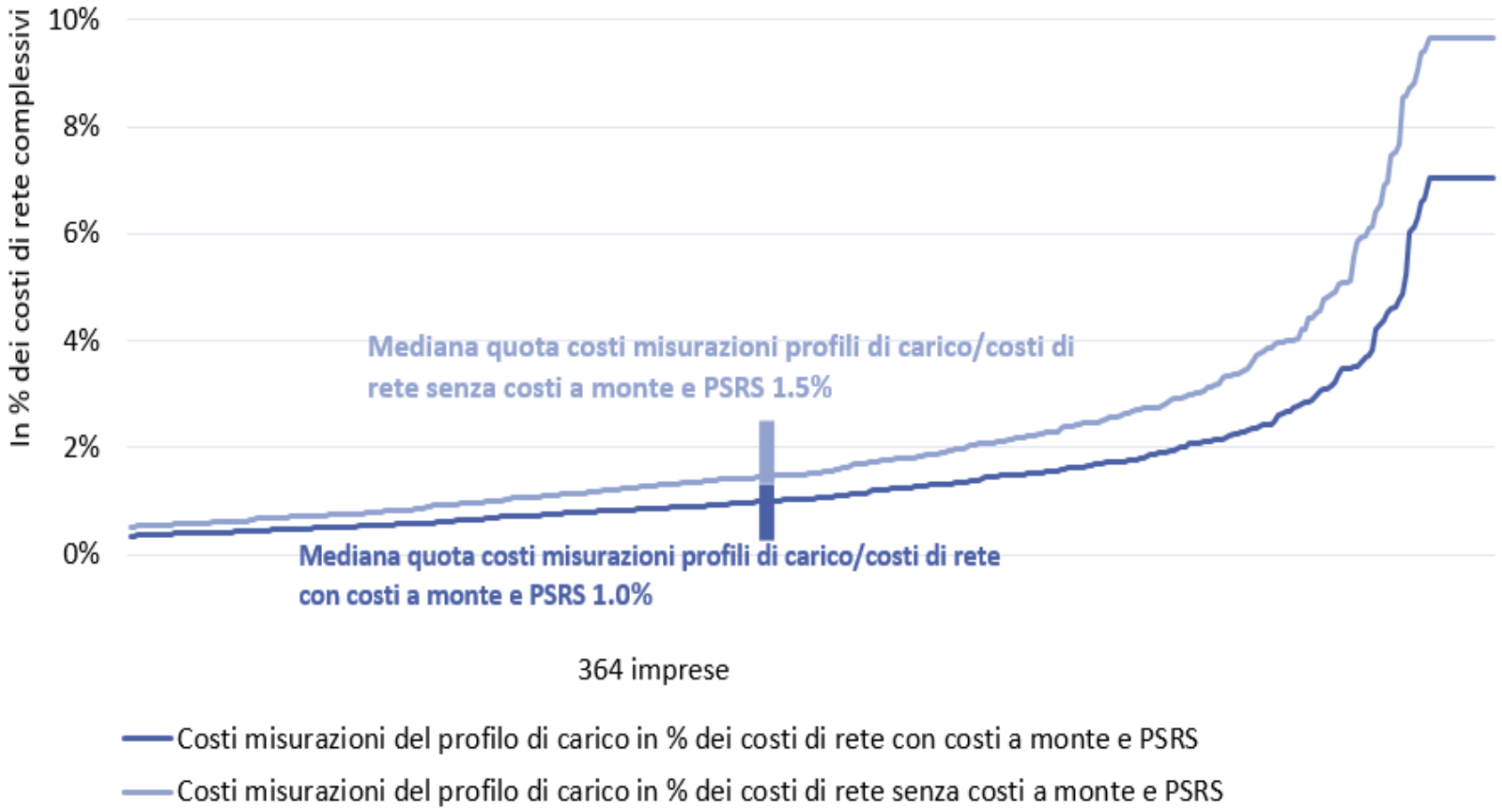
Costi di misurazione per dimensioni dell'impresa e modalità d'acquisto



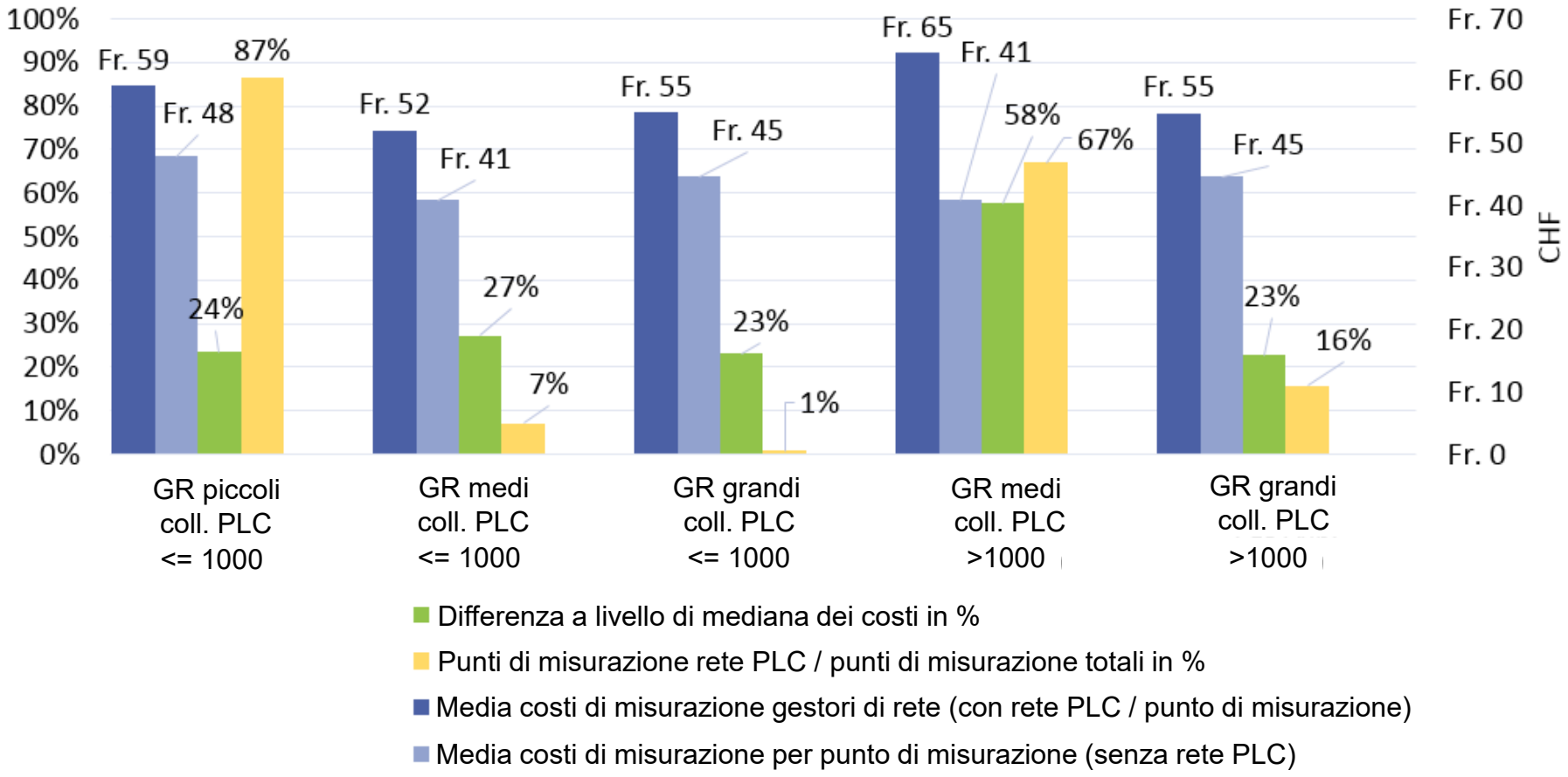
Quota dei costi di misurazione totali sui costi di rete per anno (2016)



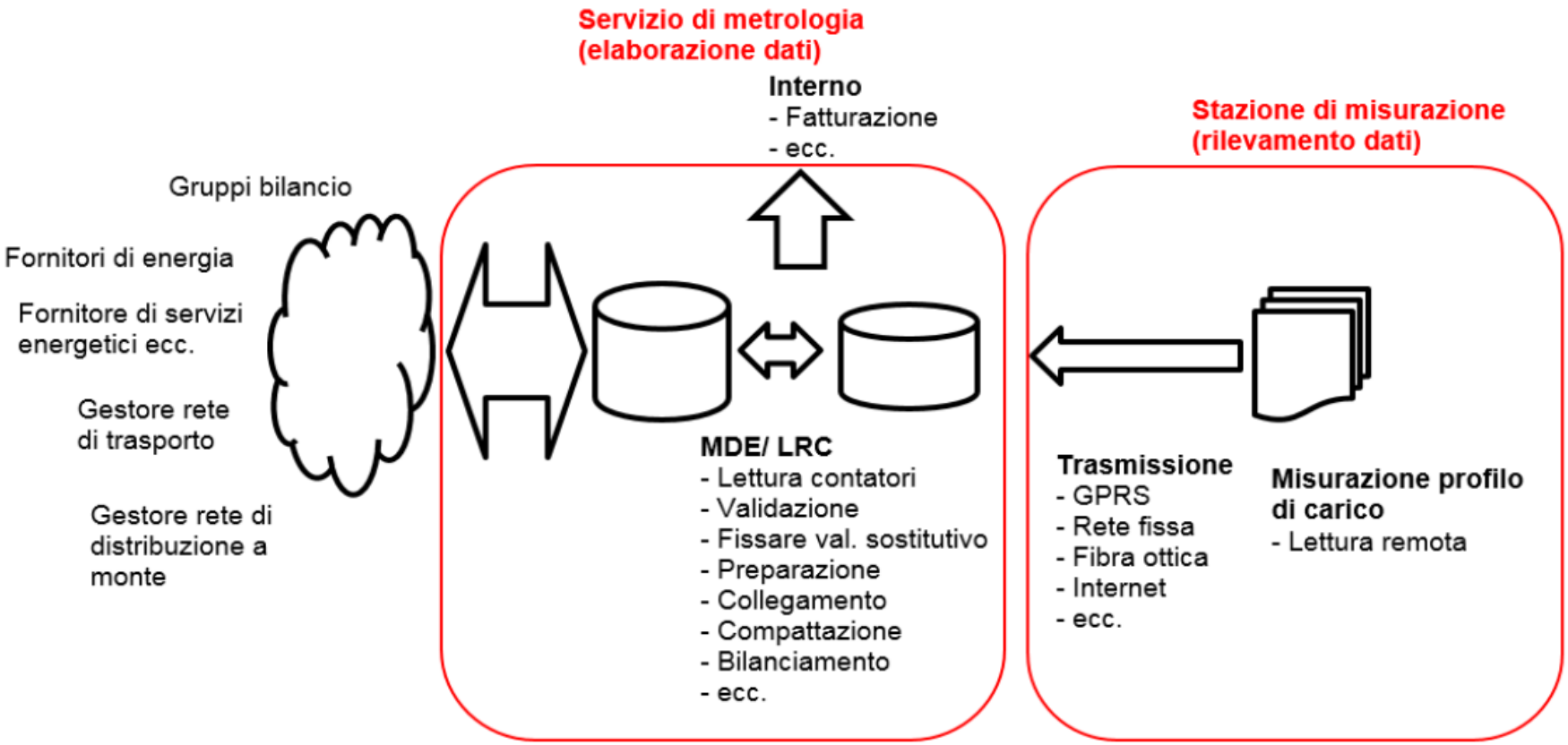
Quota dei costi delle misurazioni del profilo di carico sui costi di rete per anno (2016)



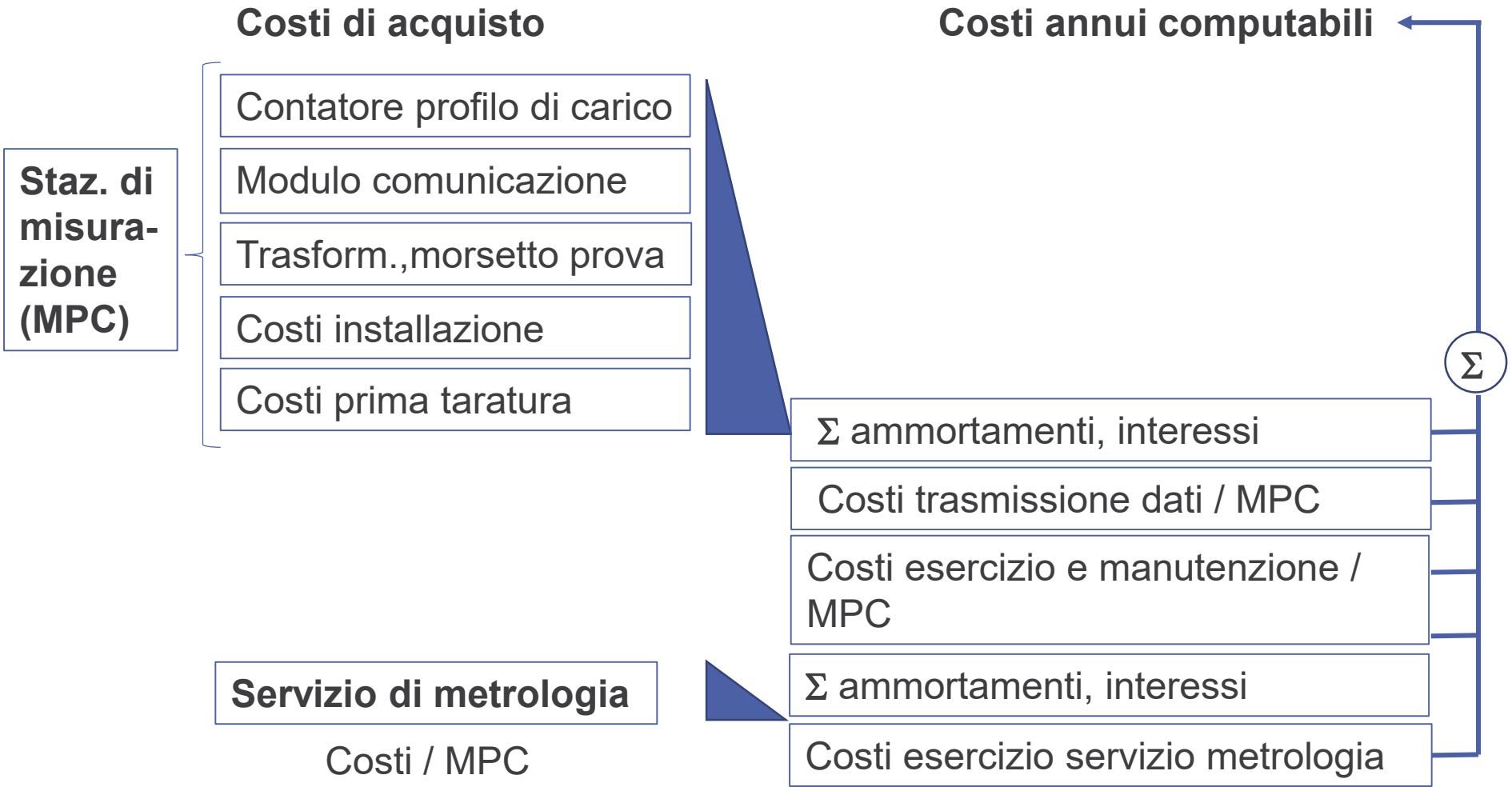
Ripartizione dei costi metrologici per punto di misurazione con quota parte di Power Line Communication ⇨ smart meter



Costi delle misurazioni del profilo di carico con lettura in remoto

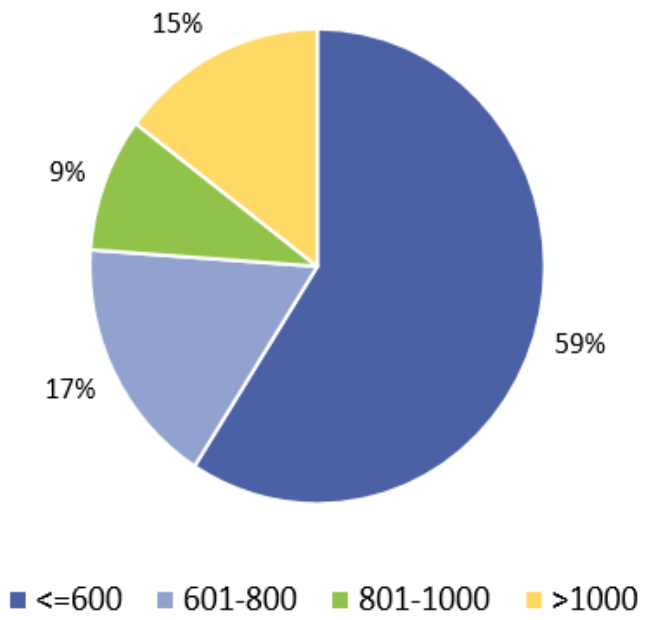


Composizione dei costi relativi alla misurazione del profilo di carico (MPC) con lettura in remoto

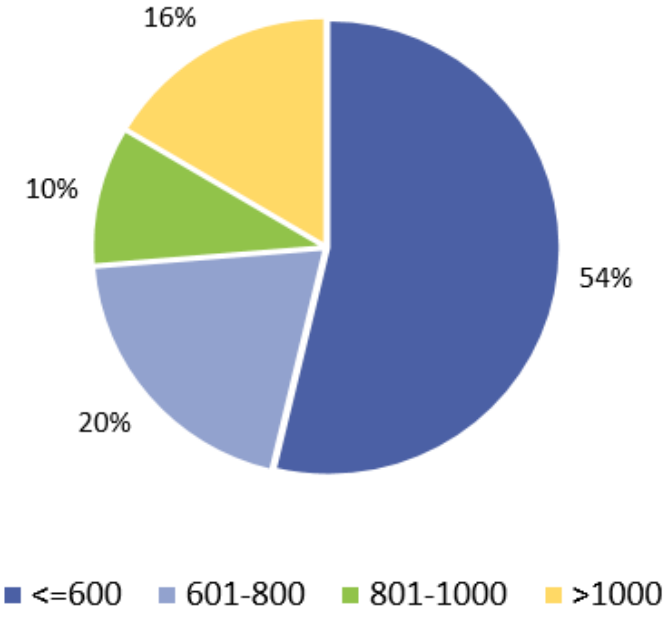


Ripartizione dei costi di misurazione del profilo di carico con lettura in remoto BT

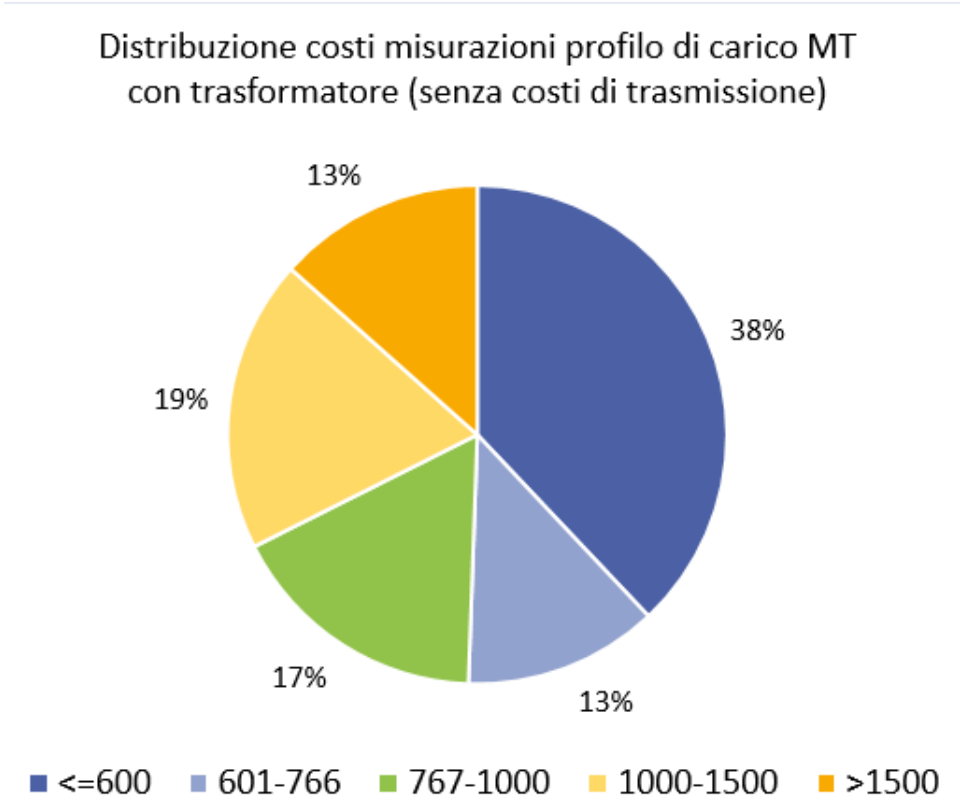
Distribuzione costi misurazioni profilo di carico BT dirette (senza costi di trasmissione)



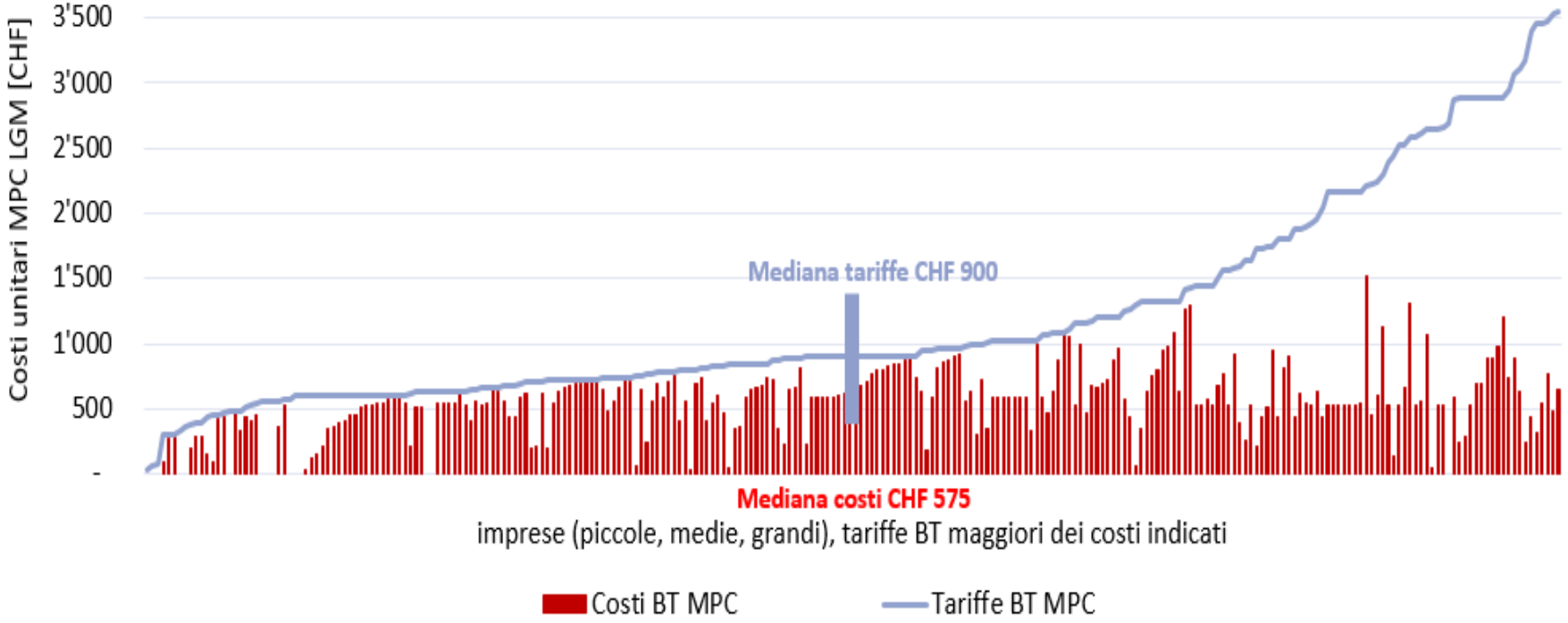
Distribuzione costi misurazioni profilo di carico BT con trasformatore (senza costi di trasmissione)



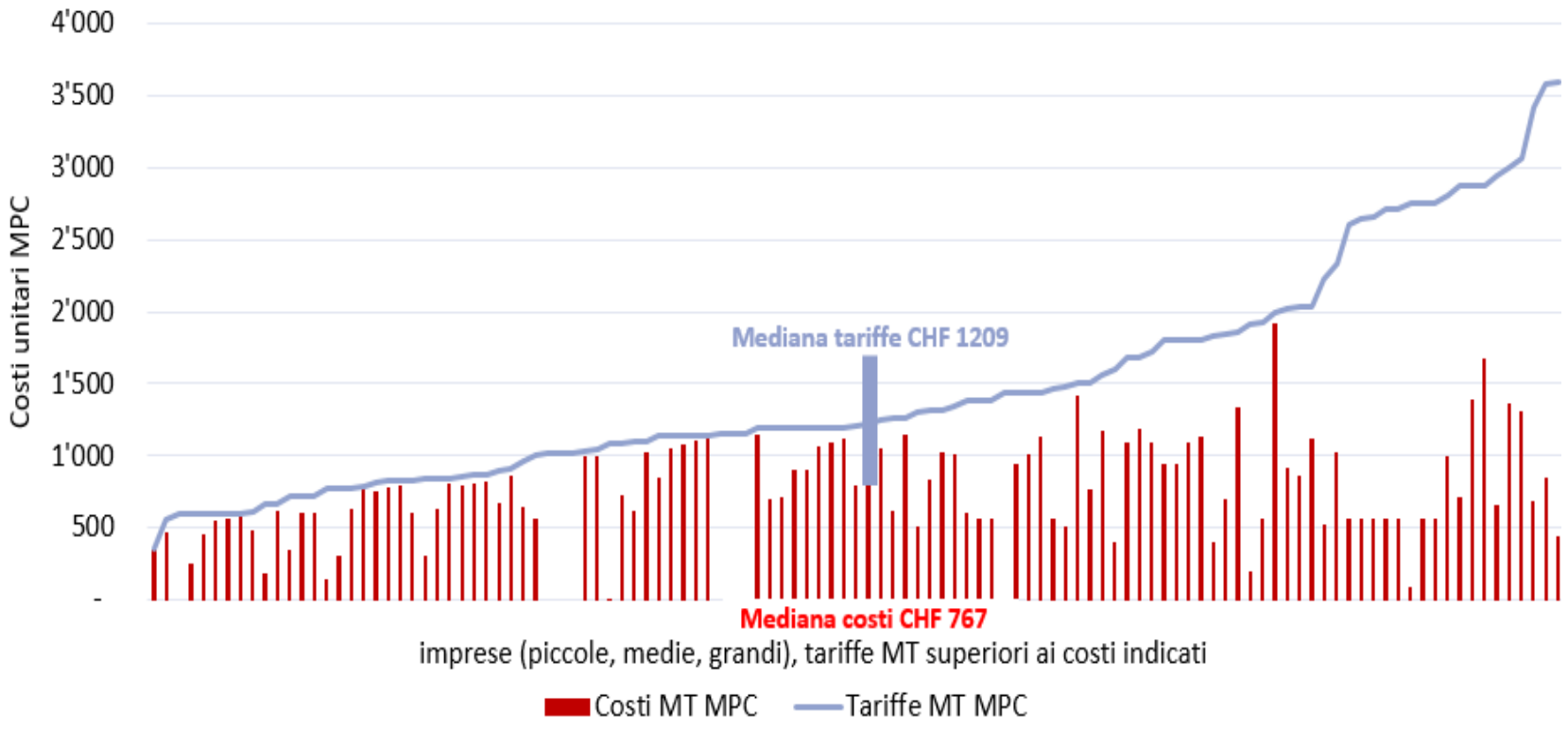
Ripartizione dei costi di misurazione del profilo di carico con lettura in remoto MT



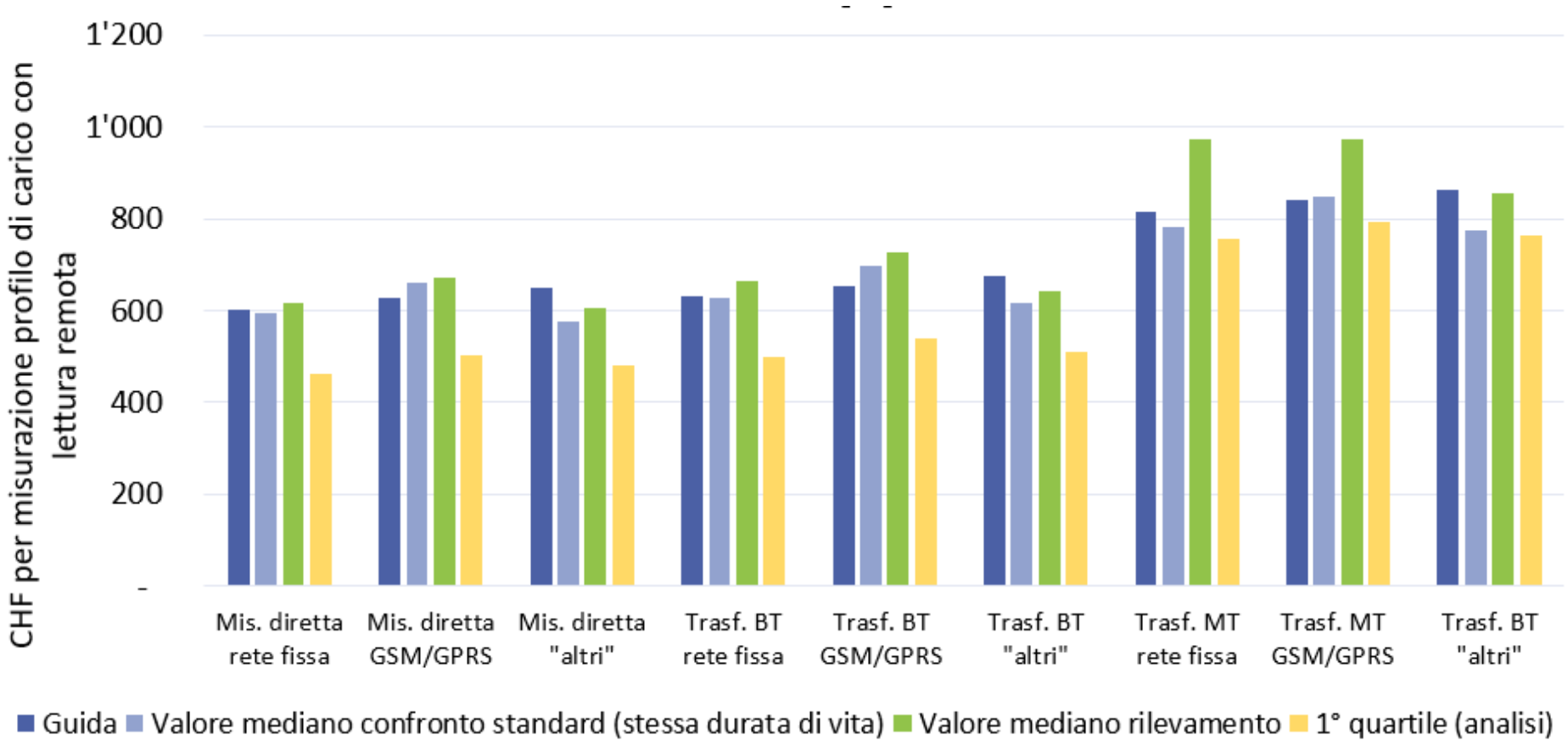
Costi e tariffe per misurazioni del profilo di carico in **BT** secondo il previgente articolo 8 capoverso 5 OAEI



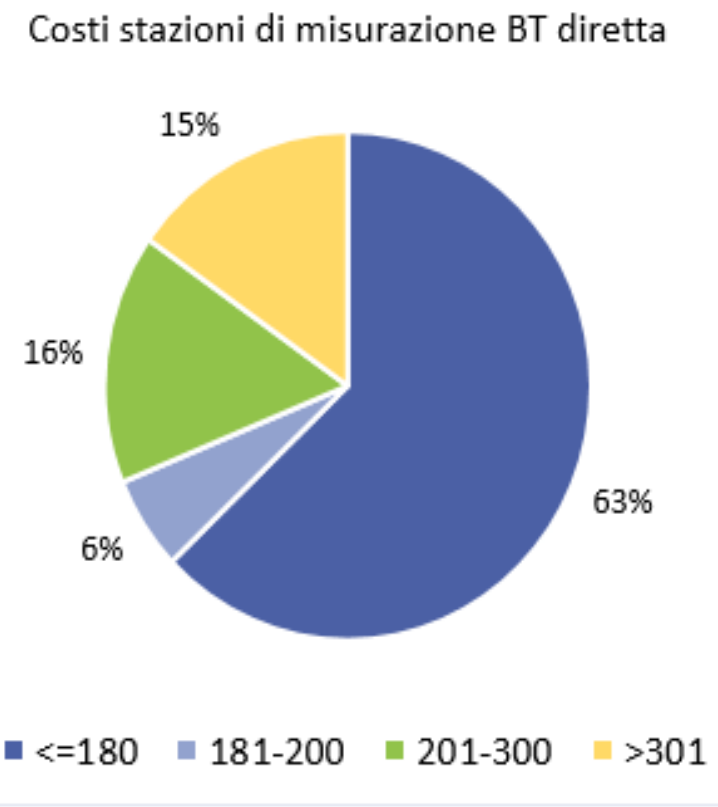
Costi e tariffe per misurazioni del profilo di carico in **MT** secondo il previgente articolo 8 capoverso 5 OAEI

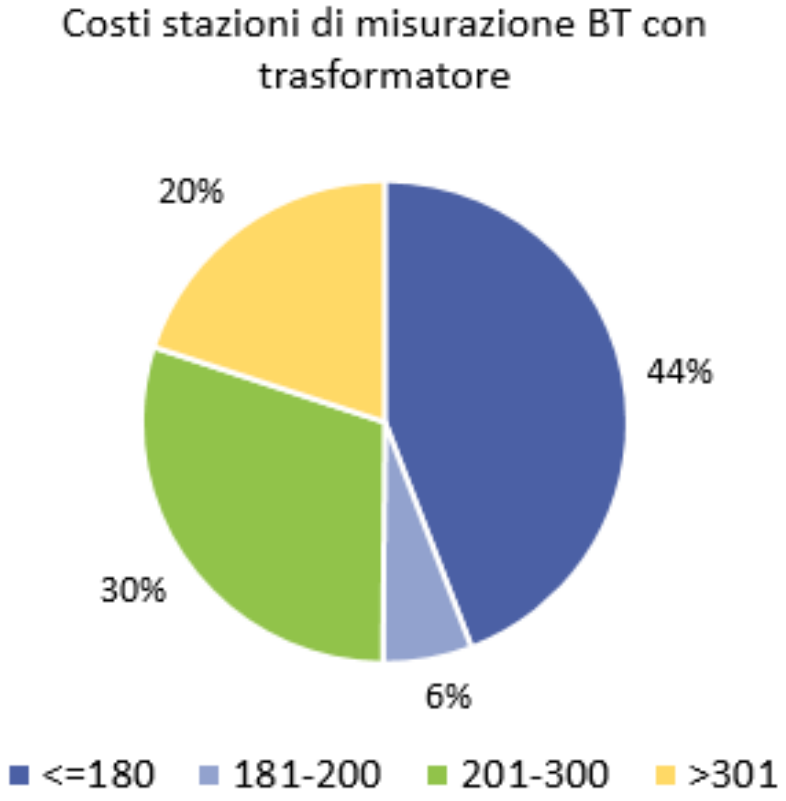


Confronto tra costi di misurazione (misurazioni del profilo di carico, previgente art. 8 cpv. 5 OAEl) incl. costi di trasmissione, per modalità di calcolo

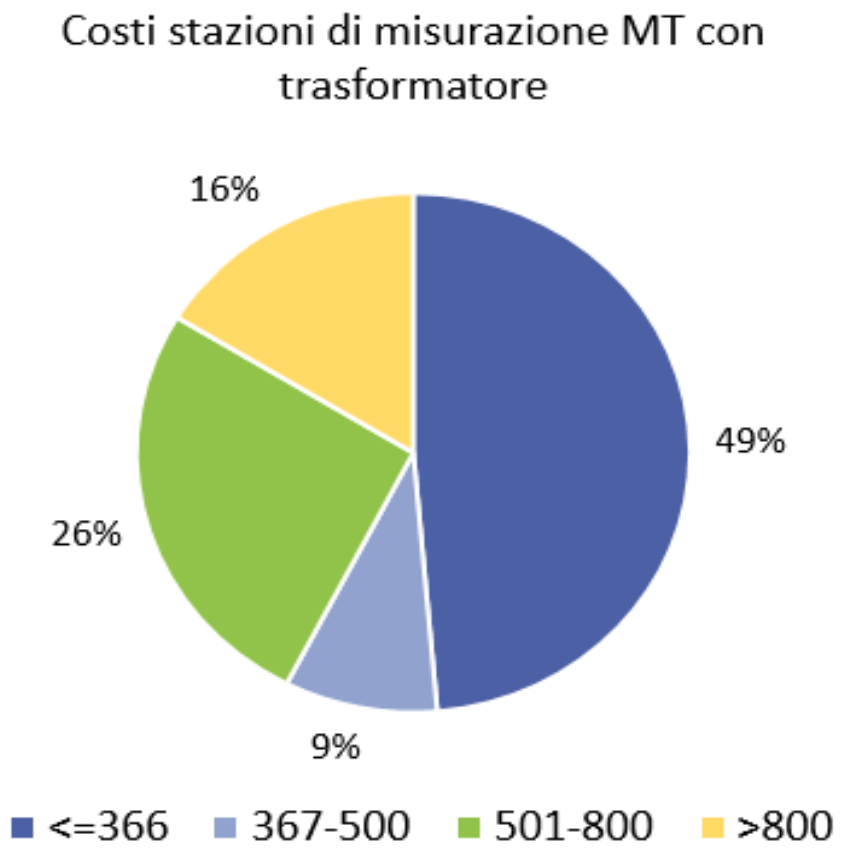


Costi stazione di misurazione BT

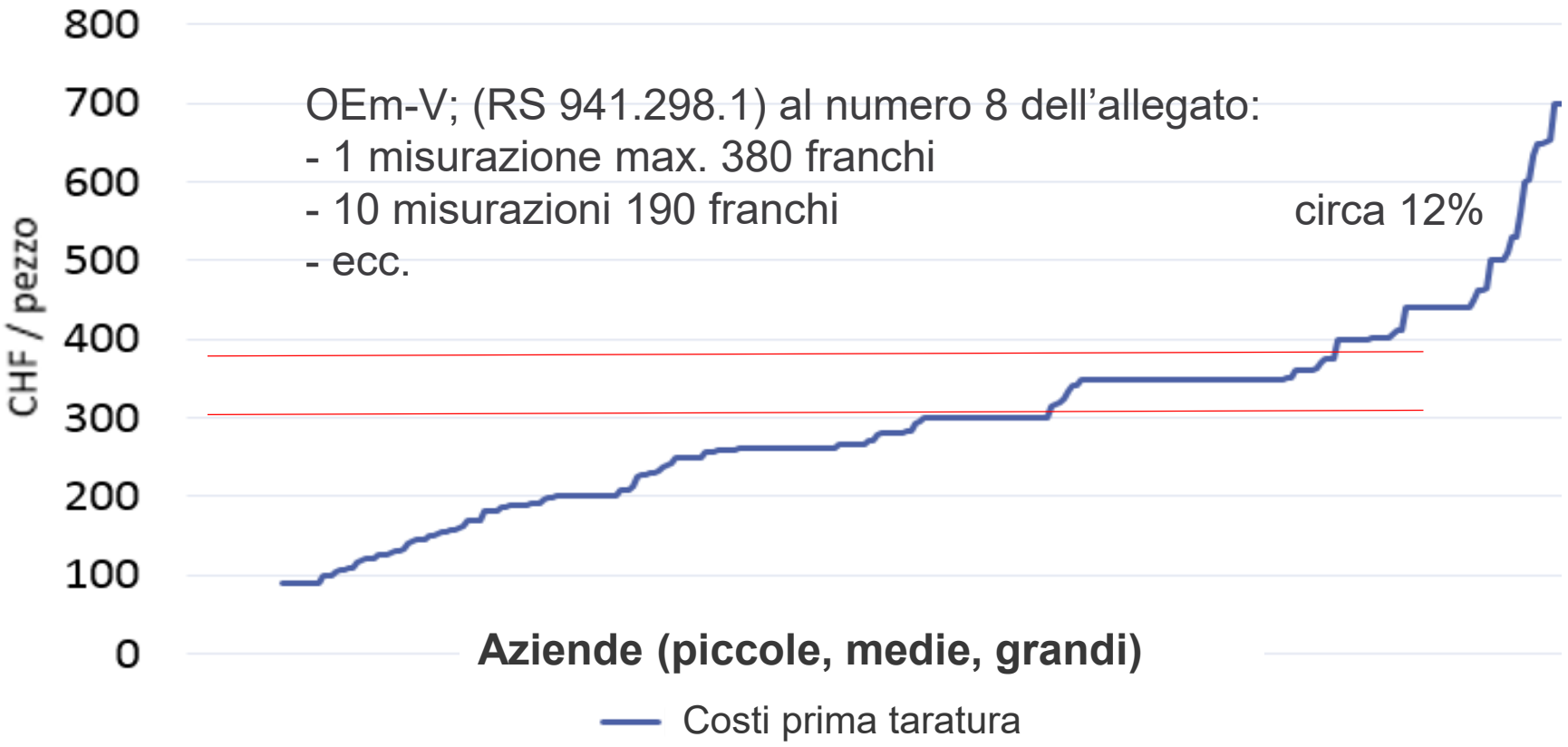




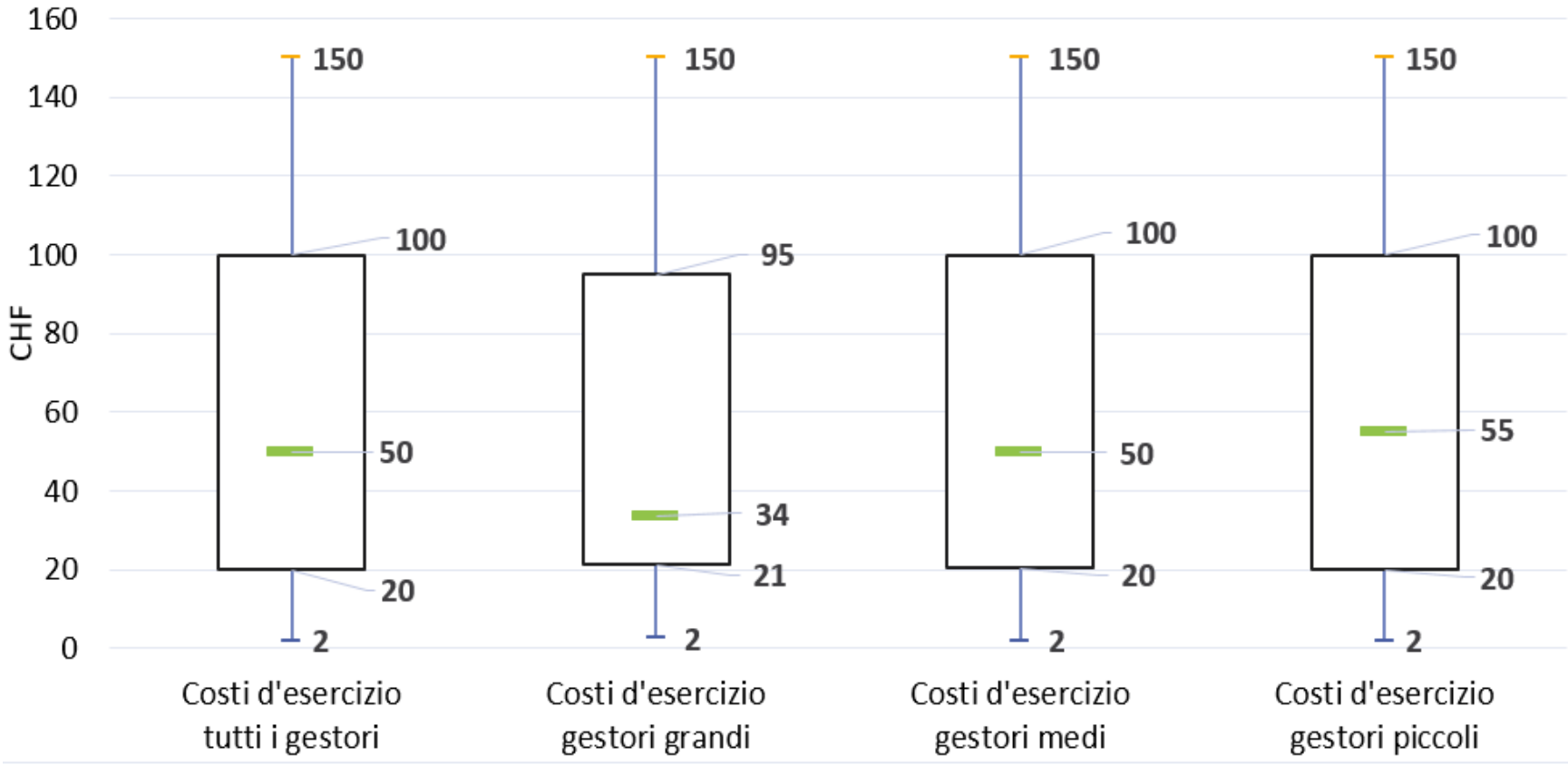
Costi stazione di misurazione MT



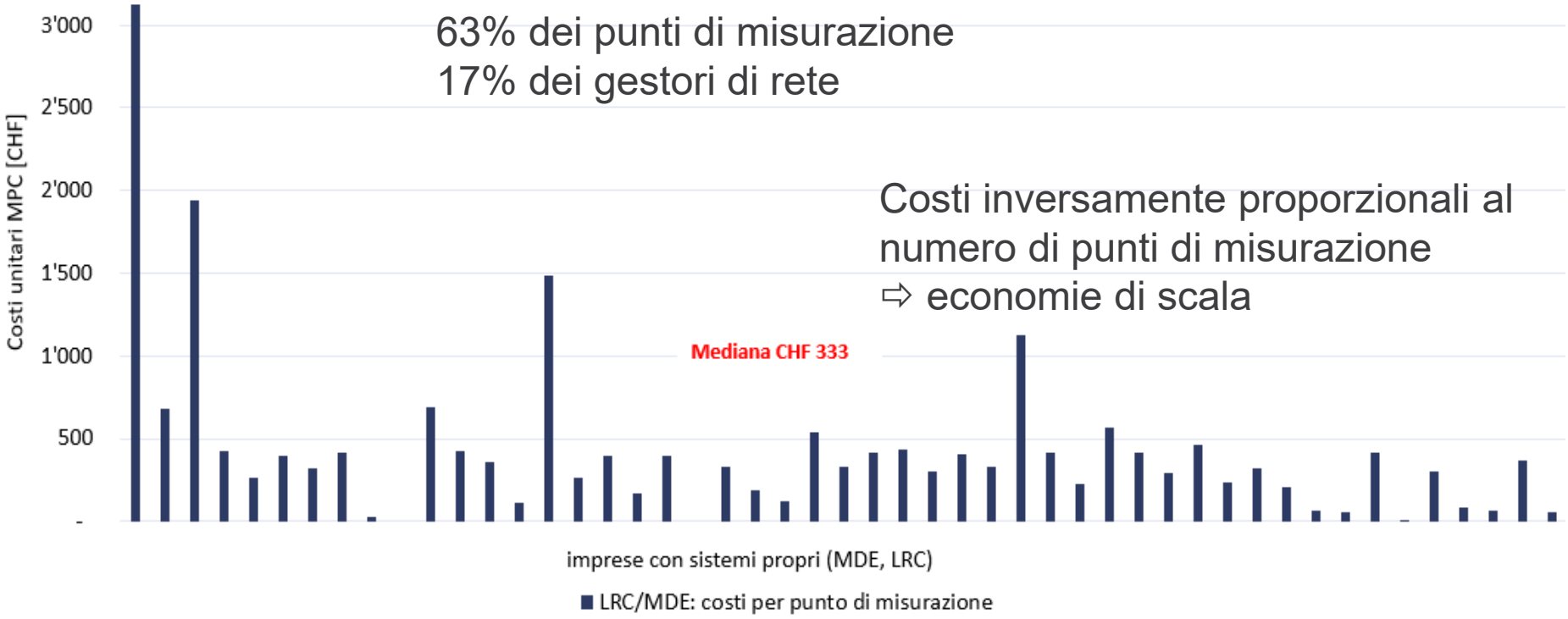
Prima taratura stazione di misurazione



Costi d’esercizio per misurazione del profilo di carico

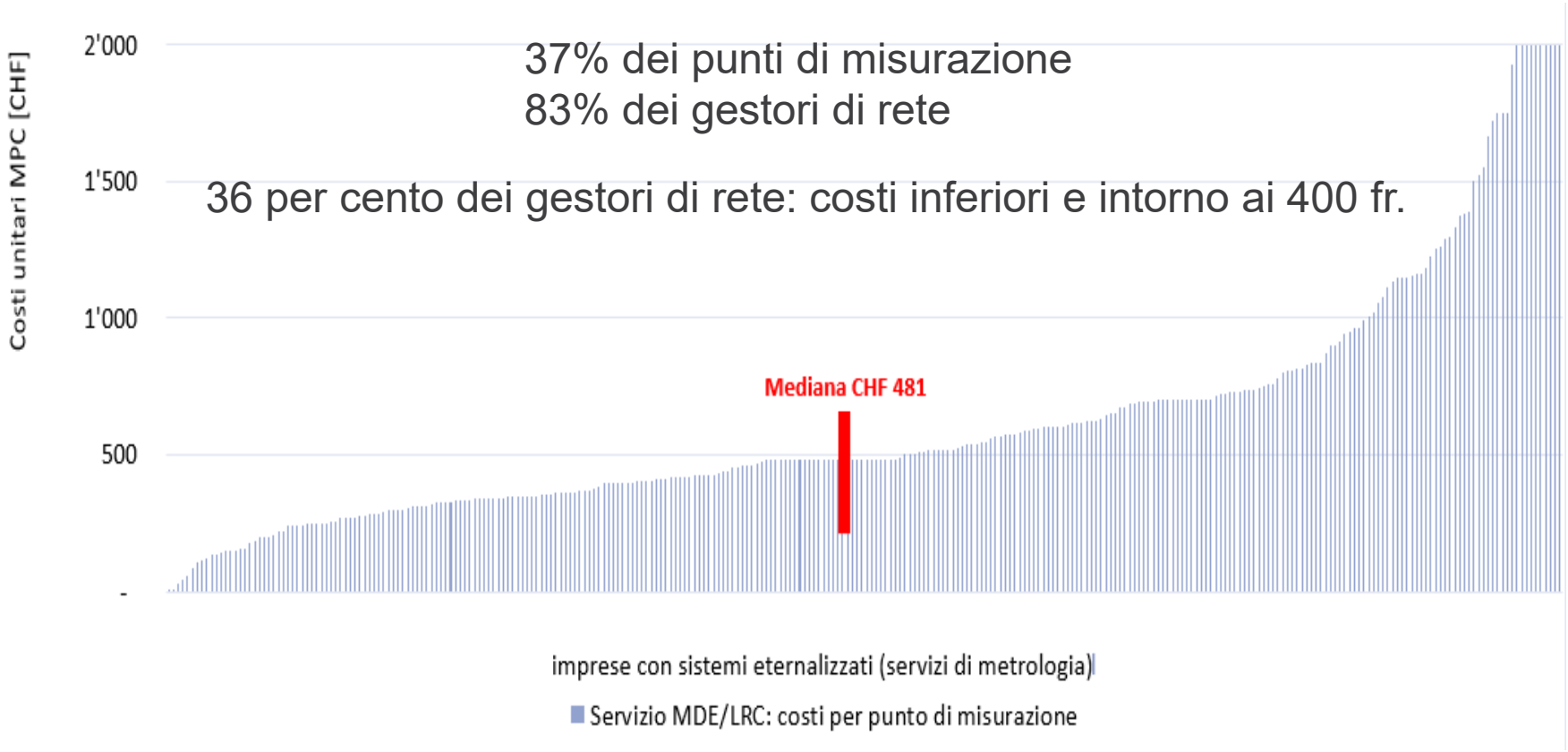


Costi dei servizi di metrologia per imprese che dispongono di sistemi MDE e LRC propri



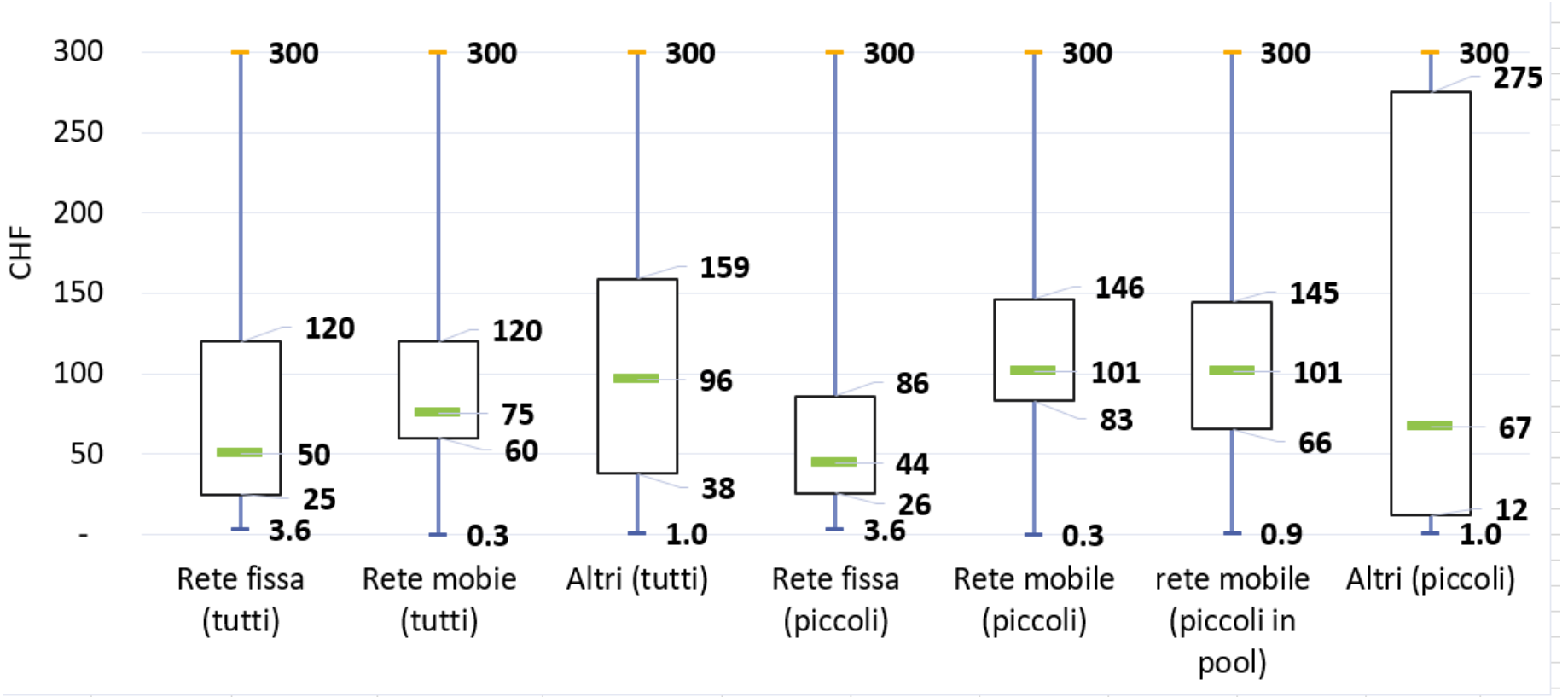
(in ordine di grandezza delle imprese)

Costi dei servizi (esternalizzati)



(non in ordine di grandezza delle imprese)

Costi delle modalità di trasmissione rete fissa, rete mobile (GSM, GPRS) e altri sistemi



Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Attuazione sentenza Tribunale federale del 20 luglio 2016 in materia di attribuzione dei costi energetici al servizio universale

Il Tribunale federale ha stabilito:

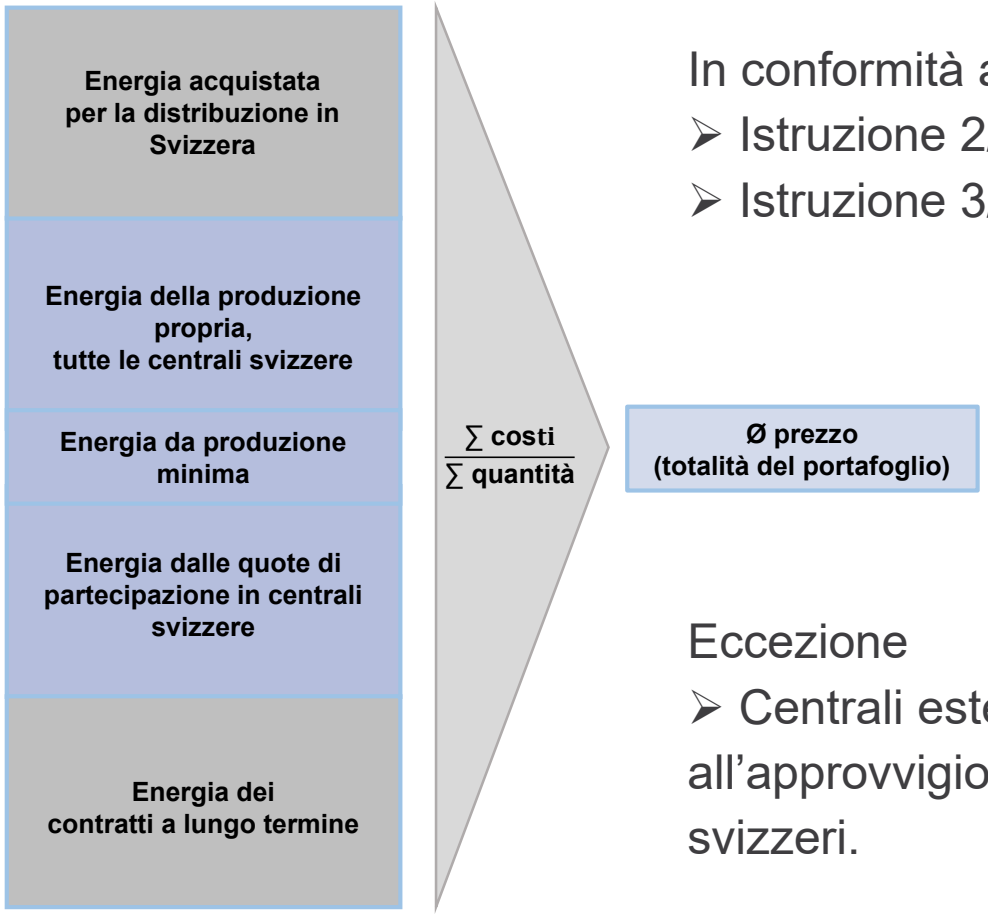
- Il metodo del prezzo medio e la regola dei 150 franchi della ElCom sono a norma di legge.
- Non solo i consumatori fissi finali e non solo i clienti sul mercato libero devono beneficiare dei vantaggi di prezzo derivanti dall'accesso alla rete, ma entrambi i gruppi proporzionalmente.

Chi è interessato dalla sentenza:

- Un buon 80 per cento dei gestori della rete di distribuzione rispetta la regola in virtù dell'art. 6 cpv. 5 LAEI.
- Circa una dozzina di gestori di rete non ha sostanzialmente rispettato la regola; in oltre la metà dei casi si tratta di importi sostanziali.

Metodo del prezzo medio

- **Principio:** devono essere considerate tutte le modalità di acquisto dell'energia.



In conformità a

- Istruzione 2/2018 Prezzi di costo
- Istruzione 3/2018 WACC Produzione

Eccezione

- Centrali estere non destinate all'approvvigionamento dei consumatori finali svizzeri.

Calcolo delle tariffe dell'energia

- La ElCom controlla attivamente che il metodo del prezzo medio sia rispettato in fase di tariffazione (cfr. Newsletter ElCom 07/2016).
- I gestori della rete di distribuzione per i quali ad oggi non è ancora stata istruita una procedura formale dovranno ugualmente correggere le tariffe a partire dall'anno tariffario 2013. La correzione dovrà essere effettuata per i cinque anni tariffari precedenti e dovrà essere gestita attraverso le differenze di copertura (cfr. Newsletter ElCom 08/2016).
- 12 gestori di rete hanno ricevuto già l'anno scorso una comunicazione in tal senso direttamente dalla ElCom.
- Questa primavera la ElCom ha provveduto a scrivere a questi ed altri gestori di rete, invitandoli a effettuare un ricalcolo alla luce dei criteri di cui sopra.

Tariffe dell'energia nel quadro delle misure di sostegno

Il **metodo del prezzo medio** e la **regola dei 95 franchi** si applicheranno anche nel prossimo futuro al calcolo delle tariffe del servizio universale.

Premio di mercato per l'elettricità proveniente da grandi impianti idroelettrici (art. 30 LEne)

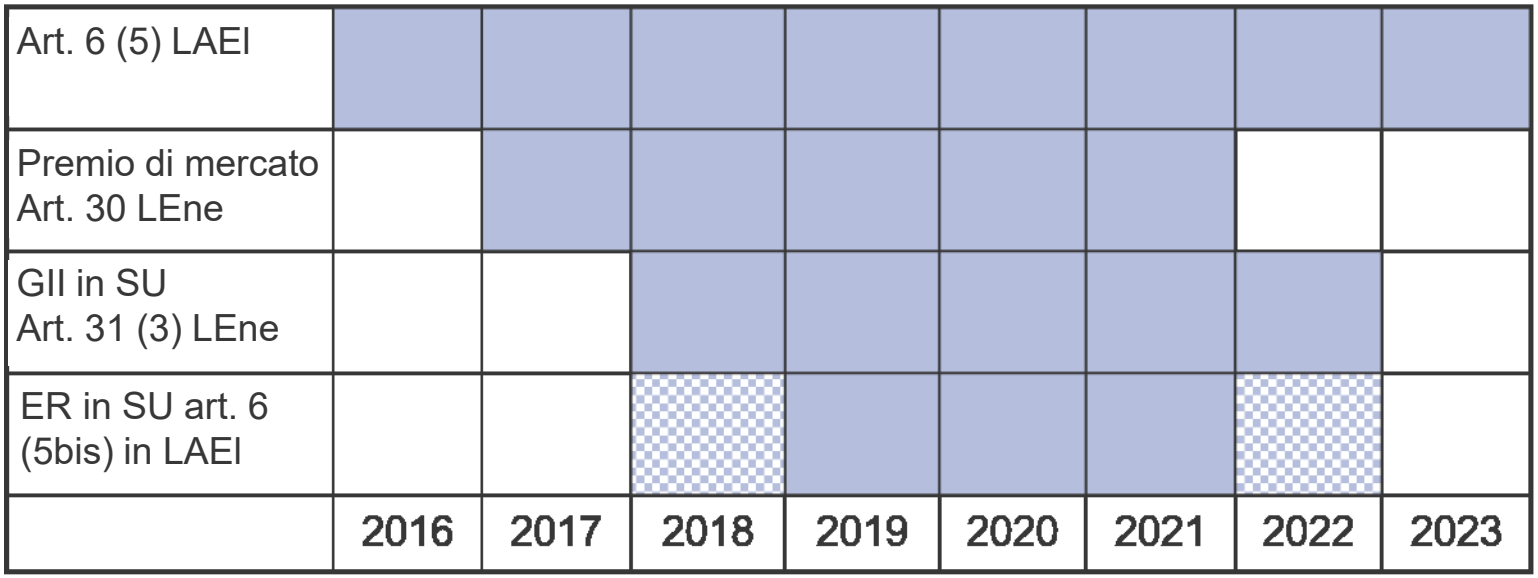
- Il premio di mercato può essere richiesto per gli anni 2017–2021.
- L'elettricità proveniente da grandi impianti idroelettrici dev'essere preventivamente destinata al servizio universale.
- Il diritto di vendere l'elettricità da smerciare nel servizio universale, anche senza domanda per il premio di mercato, vale per gli anni 2018–2022 (cfr. comunicazione ElCom del 10.04.2018).

Strategia Reti elettriche (art. 6 cpv. 5bis LAEI) entrerà probabilmente in vigore nel 2019

- Tutta l'energia rinnovabile proveniente da impianti di produzione nazionali può essere destinata al servizio universale al costo di produzione.
- Ciò dicasi anche per l'energia acquisita da terzi.

Panoramica: validità temporale delle singole disposizioni

Validità delle normative relative al premio di mercato e alla Strategia Reti elettriche



⇨ La tariffazione può essere influenzata dalle misure di sostegno a favore della produzione nazionale.

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Adeguamenti alla contabilità analitica per le tariffe 2019

Il 1° gennaio 2018 è entrata in vigore l'ultima modifica della OAEl:

- La metrologia dev'essere presentata in maniera estremamente dettagliata (art. 7 cpv. 3 lett. f, f^{bis} e m)

L'AES ha richiesto due riclassificazioni:

- le imposte sul capitale (ora pos. 700.3) e
- le differenze di copertura (ora pos. 1000)

Contabilità analitica per le tariffe 2019

?	500	Costi dei sistemi di misurazione, controllo e regolazione	0
	510	Costi dei sistemi di misurazione intelligenti	0
	510.1	Ammortamenti calcolatori	0
	510.2	Interessi calcolatori	0
?	510.3	Servizio di metrologia	0
?	510.4	Altri costi	0
?	520	Costi degli altri sistemi di misurazione e d'informazione	0
	520.1	Ammortamenti calcolatori	0
	520.2	Interessi calcolatori	0
?	520.3	Servizio di metrologia	0
?	520.4	Altri costi	0
	530	Costi dei sistemi intelligenti di controllo e regolazione	0
	530.1	Ammortamenti calcolatori	0
	530.2	Interessi calcolatori	0
?	530.3	Rimunerazioni al consumatore finale o al produttore	0
	530.4	Altri costi	0

Il testo in rosso rappresenta le aggiunge.

Contabilità analitica per le tariffe 2019

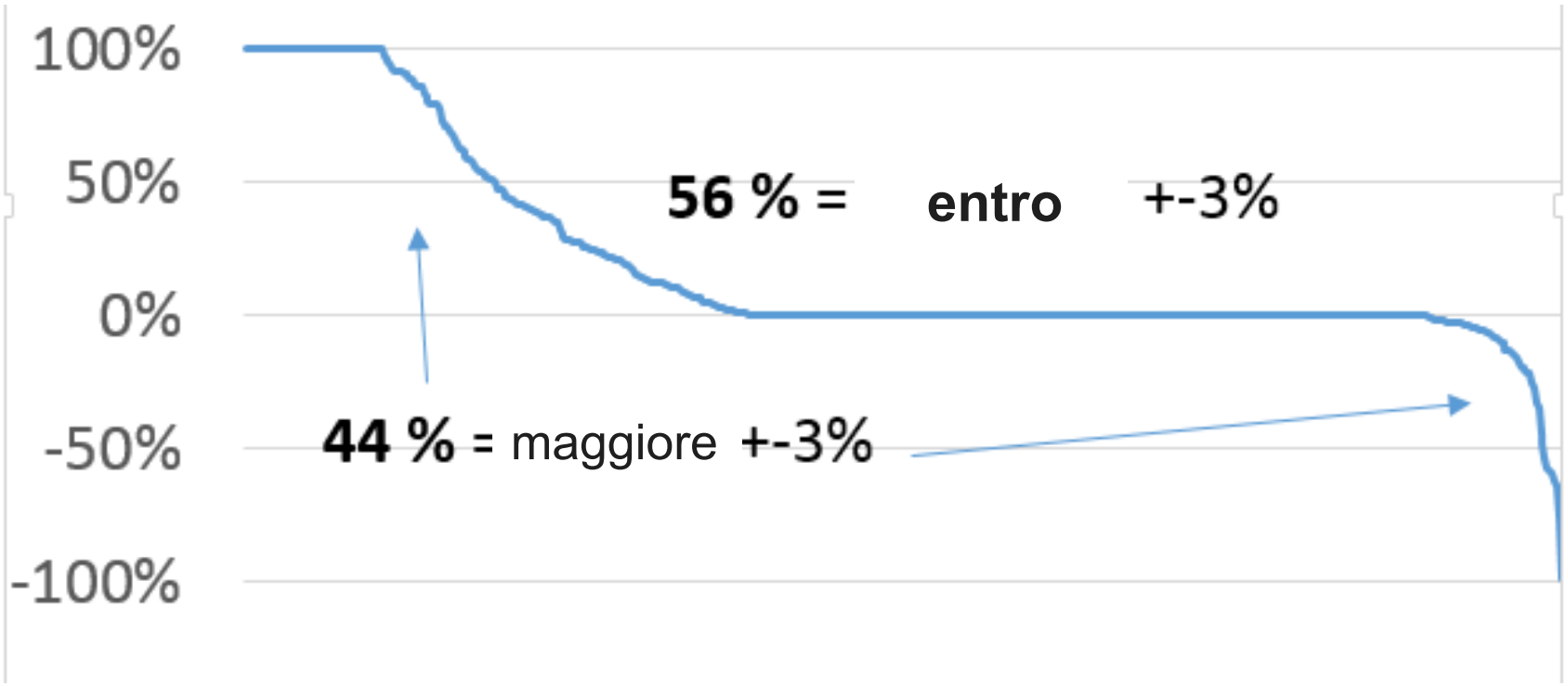
?	**900**	**Altri ricavi**	**0**
?	900.1	./. Altri costi fatturati individualmente (art. 7 cpv. 3 lett. j OAEl)	**0**
	900.2	./. Altri ricavi	**0**

?	1000	Impiego delle differenze di copertura	**0**

Costi di utilizzazione della rete netti prima della ripartizione

Infrastruttura rete: costi meno ricavi	**-**
Costi di rete propri (senza pos. 1000)	

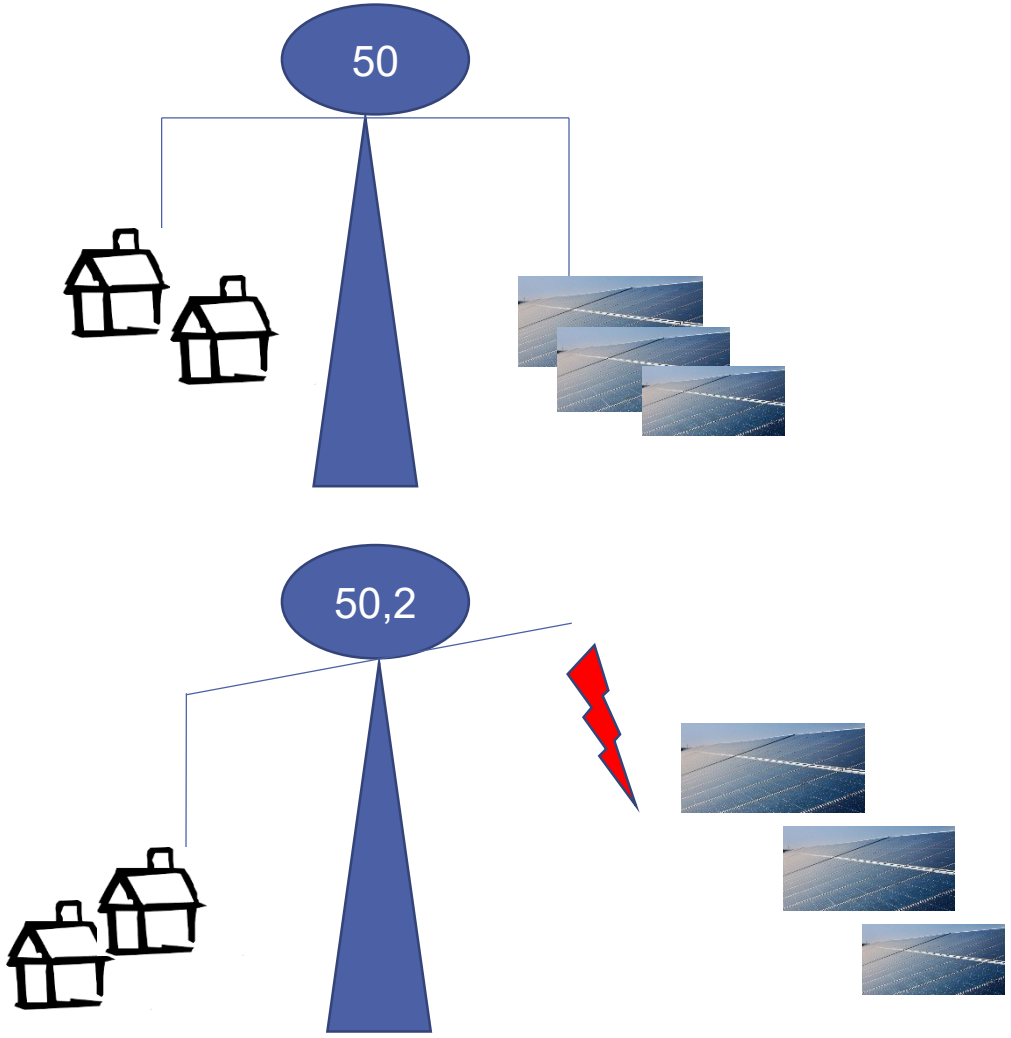
Confronto tra i costi di misurazione della contabilità analitica e i costi di misurazione del rilevamento



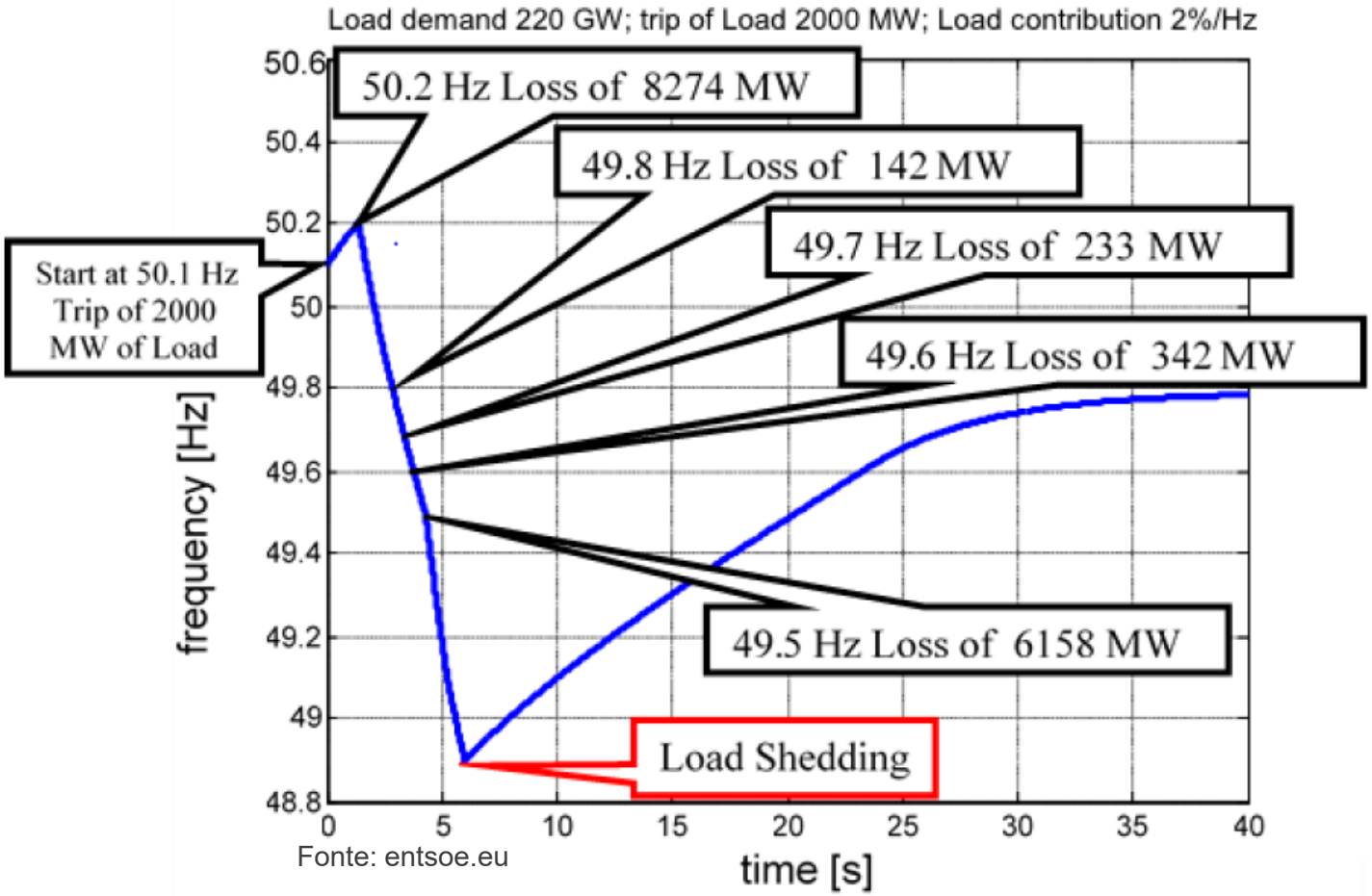
Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Problematica dei 50,2 Hz



Problematica dei 50,2 Hz



Fonte: entsoe.eu

Problematica dei 50,2 Hz

Premessa:

- Non conformità di circa 800 MW di potenza installata
- Impedire l'ulteriore realizzazione di IPE non conformi
- Ridurre la quota di potenza installata non conforme

Fasi successive:

- Istruzione 1/2018 della ElCom relativa all'allacciamento di un impianto fotovoltaico:
  a) rispettare i parametri per la stabilità della frequenza (AR/IPE-CH 2014)
  b) garantire l'esercizio sicuro della rete
- Esecuzione di un programma di retrofit:
  a) Definire i riequipaggiamenti necessari per gli IPE non conformi (ElCom)
  b) Stabilire e comunicare i criteri di attuazione del programma di retrofit (ElCom)
  c) Attuare il programma di retrofit (gestori della rete di distribuzione e produttori interessati)

Agenda

- Strategia energetica, Strategia Reti elettriche – fasi successive
- Attuazione Strategia energetica 2050: domande e prime risposte
- Tavola rotonda sul tema della Strategia energetica 2050
- Novità della ElCom:
  - Metrologia
  - Metodo del prezzo medio
  - Contabilità analitica
  - Varie
- Pianificazione della rete: best practice dal punto di vista delle imprese d'approvvigionamento elettrico

Grazie per l’attenzione!

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