

Il PMS2 di Megareti

La sintesi



-  Il quadro normativo
-  Megareti in pillole
-  Funzionalità e benefici del Contatore 2G
-  Piano di messa in servizio – PMS2
-  Attività di comunicazione





Quadro Normativo



- Direttiva 2009/72/CE – relativa a norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica
- Direttiva 2012/27/UE - sull’efficienza energetica



- Decreto legislativo 102/2014 - attuazione della direttiva 2012/27/UE



- Delibera 87/2016/R/eel - specifiche funzionali del contatore di nuova generazione



- Delibera 646/2016/R/eel - riconoscimento dei costi e disposizioni sulla messa in servizio
- Delibera 222/2017/R/eel – decisione sul piano di roll-out di **e-distribuzione**



- Delibera 306/2019/R/eel – aggiornamento direttive per il riconoscimento dei costi e messa in servizio
 - Delibera 259/2020/R/eel - decisione sul piano di roll-out di **edyna** 230k POD
 - Delibera 278/2020/R/eel - decisione sul piano di roll-out di **unareti** 1,6 Mln POD
 - Delibera 293/2020/R/eel - decisione sul piano di roll-out di **areti** 1,1 Mln POD

- RARI settembre 2020 richiesta da



170k POD



Direttiva europea 2009/72/CE art. 3

«Allo scopo di promuovere l'efficienza energetica, gli Stati membri o [...] l'autorità di regolamentazione raccomandano fermamente alle imprese elettriche di ottimizzare l'uso dell'elettricità [...] introducendo sistemi di misurazione e reti intelligenti»

Direttiva Europea 2012/27/UE art. 2

«'sistema di misurazione intelligente', un sistema elettronico in grado di misurare il consumo di energia, fornendo maggiori informazioni rispetto ad un dispositivo convenzionale, e di trasmettere e ricevere dati utilizzando una forma di comunicazione elettronica»

Decreto legislativo 102/2014, art.9

«[...] nella prospettiva di un progressivo miglioramento delle prestazioni dei sistemi di misurazione intelligenti e dei contatori intelligenti,[...] l'Autorità per l'energia elettrica, il gas ed il sistema idrico, con uno o più provvedimenti da adottare entro ventiquattro mesi dalla data di entrata in vigore del presente decreto, tenuto conto dello standard internazionale IEC 62056 e della raccomandazione della Commissione europea 2012/148/UE, predispone le specifiche abilitanti dei sistemi di misurazione intelligenti, a cui le imprese distributrici in qualità di esercenti l'attività di misura sono tenuti ad uniformarsi [...].»



Delibera 87/2016/R/eel - Specifiche funzionali abilitanti i misuratori intelligenti in bassa tensione e performance dei relativi sistemi di smart metering di seconda generazione (2G) nel settore elettrico, ai sensi del Decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102

Definizione delle specifiche funzionali abilitanti i misuratori intelligenti in bassa tensione e i livelli attesi di performance dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione

Delibera 646/2016/R/eel - Sistemi di smart metering di seconda generazione (2G): riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e disposizioni in materia di messa in servizio. Modifiche al TIME

Definizione, per il triennio 2017-2019, dei criteri per il riconoscimento dei costi di capitale per i sistemi di *smart metering* che rispettino i requisiti funzionali e i livelli di *performance* definiti dalla delibera 87/2016/R/eel e altre disposizioni in materia di messa in servizio

Delibera 222/2017/R/eel - Sistemi di smart metering di seconda generazione (2G): decisione sul piano di messa in servizio e sulla richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico di e-distribuzione S.p.A.

Approvazione del piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato da e-distribuzione con alcune condizioni specifiche



Delibera 306/2019/R/eel - Aggiornamento, per il triennio 2020-2022, delle direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di smart metering di seconda generazione (2G) per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e disposizioni in materia di messa in servizio

Aggiornamento, per il triennio 2020-2022, delle disposizioni di cui alla delibera 646/16

Delibera 259/2020/R/eel - Sistemi di smart metering di seconda generazione (2G): decisione sul piano di messa in servizio e sulla richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico di Edyna S.r.l.

Approvazione del piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato da Edyna

Delibera 278/2020/R/eel - Sistemi di smart metering di seconda generazione (2G): decisione sul piano di messa in servizio e sulla richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico di Unareti S.p.A.

Approvazione del piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato da Unareti,

Delibera 293/2020/R/eel - Sistemi di smart metering di seconda generazione (2G): decisione sul piano di messa in servizio e sulla richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico di areti S.p.A.

Approvazione del piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato da areti

... DCO 325/2020/R/eel – [...] Linee Guida per le proposte di Piano di messa in servizio in relazione ad aspetti di tutela del cliente finale e della concorrenza





Megareti in pillole

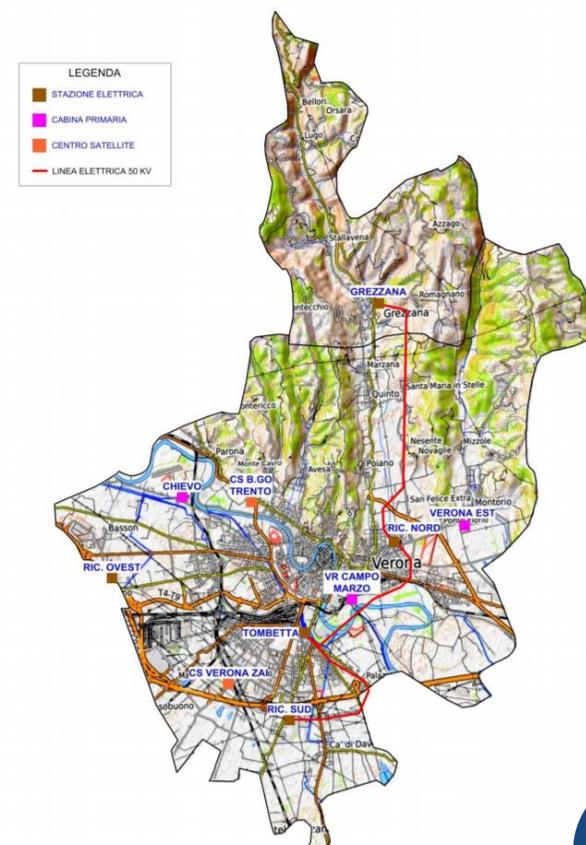
La distribuzione elettrica di Megareti

Distribuzione energia elettrica	
Totale linee di distribuzione di energia elettrica (km)	3.300,5
Linee bassa tensione (km)	2.079,4
Linee media tensione (km)	1.181,3
Linee alta tensione (km)	39,8
Cabine primarie AT/MT	8
Cabine secondarie MT/BT	1.306
Utenti MT	507
Utenti BT	169.003
Comuni approvvigionati	2
Energia elettrica distribuita ai Clienti finali (TWh)	1,819

La distribuzione del gas naturale di Megareti

Distribuzione gas naturale	
Totale linee di distribuzione (km)	1.608,1
Rete bassa pressione (km)	1.123,5
Rete media pressione (km)	463,8
Rete alta pressione (km)	20,7
Cabine REMI	15
Cabine di riduzione finale	2.605
Comuni approvvigionati	19
Gas distribuito ai clienti finali (mc/a)	344.316.233
Numero PdR	156.820

Ubicazione impianti primari energia elettrica nel comune di Verona e Grezzana





Funzionalità e benefici del Contatore 2G

- ✓ Protocollo aperto per accedere alle informazioni del contatore
- ✓ Supporto nell'introduzione di modelli di mercato basati su prezzi dinamici
- ✓ Disponibilità giornaliera delle curve di energia
- ✓ Supporto nella gestione evoluta della rete elettrica
- ✓ Abilitazione nuovi servizi a valore aggiunto



I numeri attesi della catena di misura a regime

Categoria	Dati quantitativi e caratteristiche
Totalizzatori giornalieri all'anno	Circa 1,2 miliardi
Misure all'anno	Circa 6,5 miliardi
Operazioni da remoto	Circa 35 mila (il numero effettivo dipenderà dalle richieste commerciali e/o terze parti designate)
Tasso di successo delle letture	Validazione per il 95% dei punti di prelievo entro 24 ore dalla mezzanotte del giorno di consumo (entro 30 ore per il primo anno; 97% entro 96 ore) come previsto da Delibera 87/2016
Operazioni telegestione	<ul style="list-style-type: none">· Tasso di successo operazioni telegestione non inferiore al 94% entro 4 ore e al 97% entro 24 ore (come previsto da Delibera 87/2016)· Disponibilità del sistema per la configurazione non inferiore al 99% su base annua
Segnalazioni spontanee (<i>upward</i>)	≥ 90% acquisite entro 1 ora, nel caso di penetrazione del servizio non superiore al 5%





Vantaggi per i clienti

Accorciare i tempi per la regolazione e la liquidazione delle diverse partite economiche di sistema e di mercato



Puntualità dei dati in bolletta

Accrescere la consapevolezza del cliente finale circa il suo comportamento di consumo



Immediatezza dei dati di misura

Nuove tipologie di offerta (es. orarie, prepagato)



Nuove offerte

Nuovi servizi che potranno essere offerti dal mercato grazie al nuovo canale di comunicazione (es. domotica)



Nuovi servizi

Vantaggi operativi



Programmabilità

Facilitare una maggiore programmabilità dei volumi in prelievo e in immissione

Più efficienza operativa

Aumentare l'efficienza delle operazioni attraverso il miglioramento delle performance

Processi commerciali

Accelerare gli attuali processi commerciali riducendone incertezza e contenziosi

Gestione rete elettrica

Migliorare la gestione della rete elettrica attraverso informazioni capillari



Nuovi servizi disponibili e molteplici benefici conseguibili grazie alle tecnologie e ai processi innovativi utilizzati per i CE 2G



- ✓ **Disponibilità di nuovi servizi e funzionalità**
Rilevazione, acquisizione, validazione e messa a disposizione di curve quart'orarie giornaliere per tutti i clienti e i produttori di bassa tensione

- ✓ **Innovazione tecnologica e dei processi**
 - Nuovi processi di gestione del dato
 - Sistema ad hoc per la gestione della catena di misura



- ✓ **Disponibilità di nuovi servizi e funzionalità**
 - Minimizzazione della difettosità
 - Riduzione tasso di guasto
 - Capacità di segnalazione di eventi «sospetti»

- ✓ **Innovazione tecnologica e dei processi**
 - Aggiornamento delle componenti tecnologiche
 - Ottimizzazione del processo di gestione CE

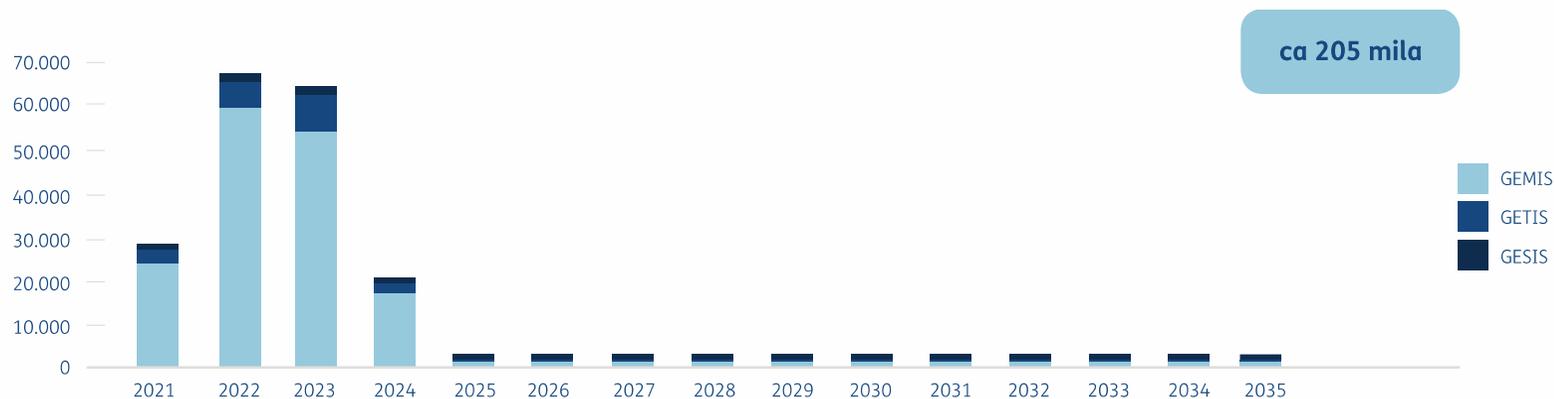




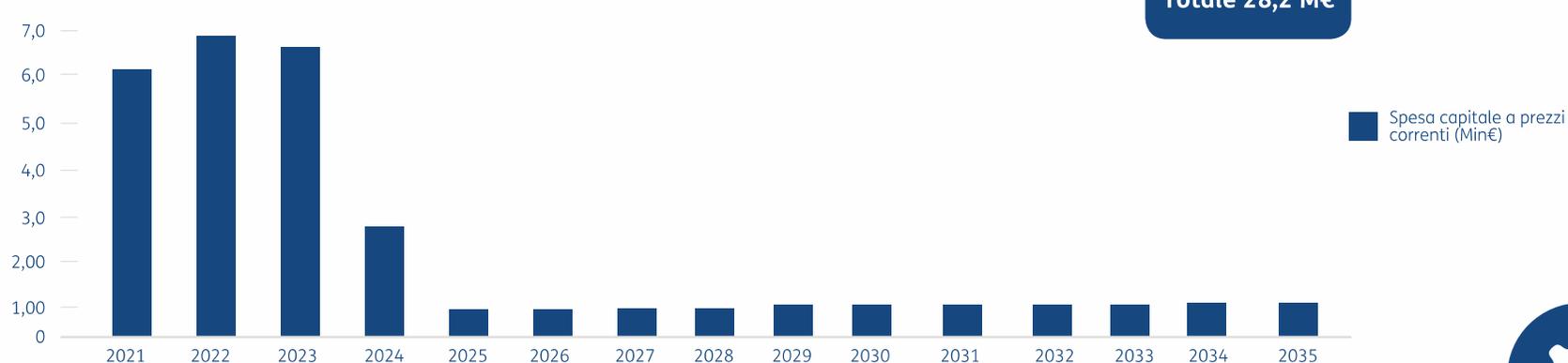
Piano di messa in servizio – PMS2

I volumi di installazione del misuratore 2G e spese di capitale

Volumi di installazione

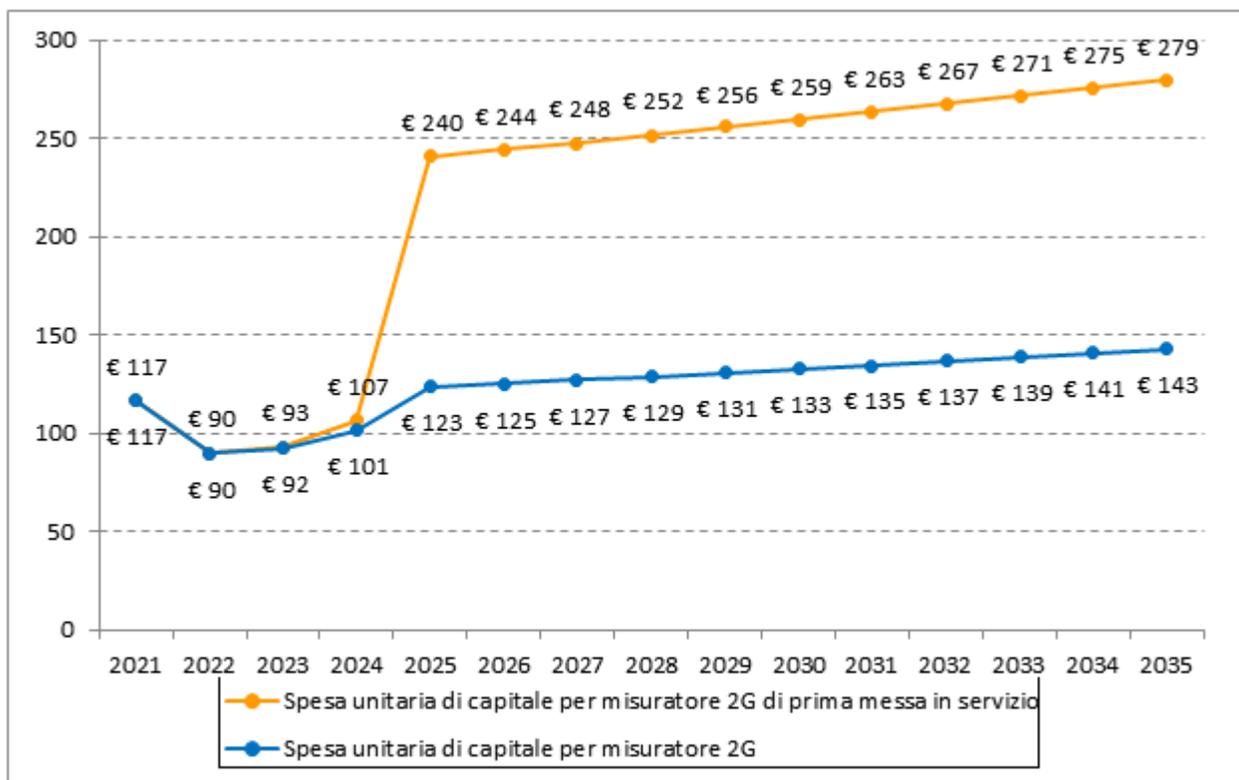


Spesa di capitale annuo



La stima annuale delle spese di capitale unitarie

Costo unitario del CE 2G e parametro regolatorio convenzionale (prezzi correnti)



Parametro regolatorio convenzionale

Parametro calcolato come il totale degli investimenti rispetto ai soli contatori di prima messa in servizio. Serve a coprire i costi di sostituzione dei misuratori diversi da quelli di prima messa in servizio per i quali non c'è riconoscimento diretto

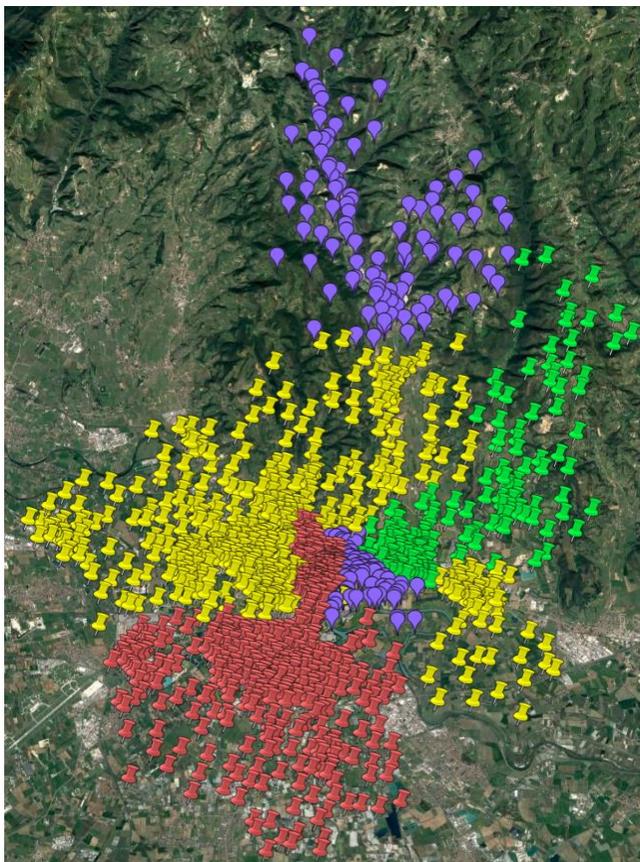
Costo unitario

Nella fase di installazione massiva i costi unitari di installazione sono inferiori (economia di scala). Nella seconda fase i costi unitari sono superiori in quanto le installazioni sono in posa singola. Inoltre, aumentano nel tempo per effetto dell'inflazione.

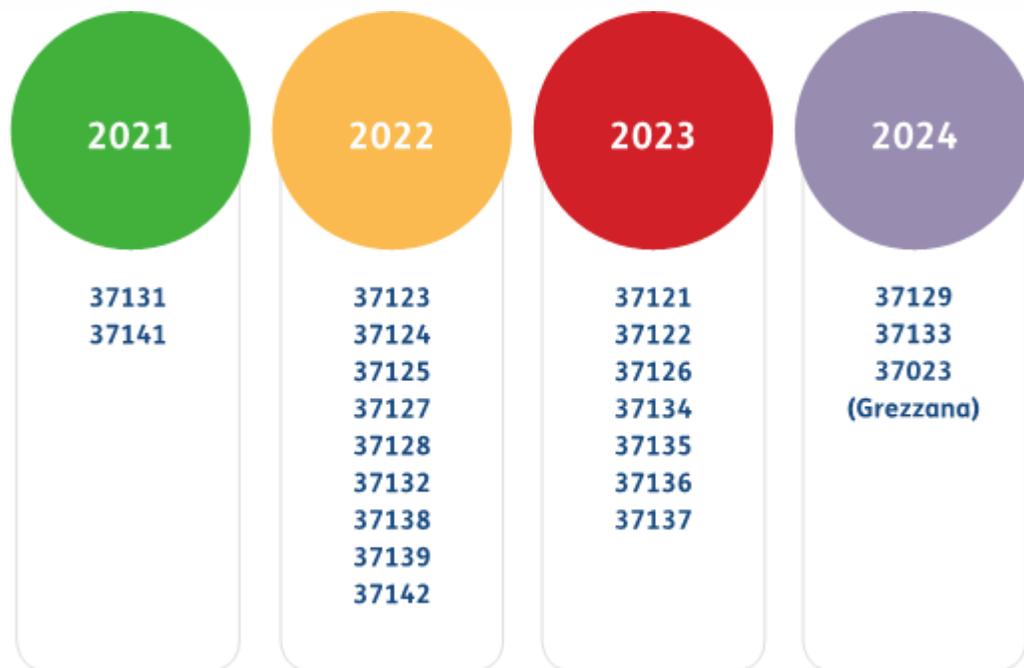
Sono prese in considerazione le sole spese per l'approvvigionamento e l'installazione dei CE 2G



L'organizzazione della fase massiva di sostituzione (2021-2024)

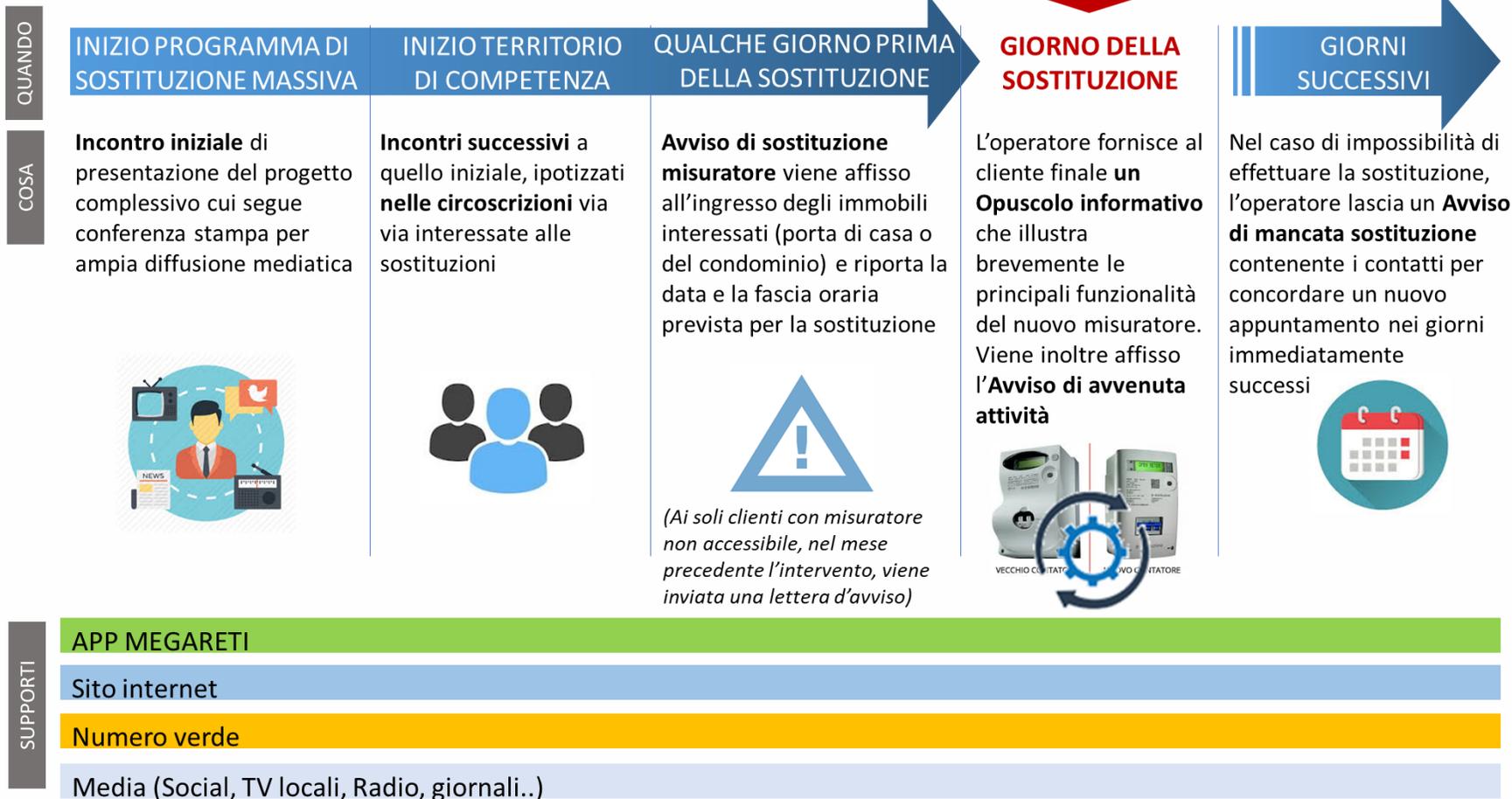


Territorio (CAP)





Attività di comunicazione





Società di vendita

- Sono messe al corrente dell'imminente sostituzione del misuratore del proprio cliente finale (sostituzioni previste nel mese n+2)
- Sono messe al corrente dell'avvenuta sostituzione del misuratore del proprio cliente finale
- Possono accedere al sito di Megareti
- Per i POD oggetto di eventuale switching anche la società di vendita entrante sarà avvisato



Istituzioni, forze dell'ordine, gruppi d'interesse e associazioni economiche ecc.

- **Incontro iniziale** per la presentazione del progetto complessivo
- **Incontri successivi**, ipotizzati nelle circoscrizioni via via interessate alle sostituzioni, a ridosso dell'effettivo inizio nella specifica zona



Media

- **Stampa** (giornali, riviste, siti web, emittenti radio e tv dell'intero territorio interessato dalla sostituzione massiva) con:
 - **conferenze stampa** contestuali agli incontri istituzionali
 - **campagna informativa** sugli spazi commerciali Media (spot e pagine di giornale)



La procedura di sostituzione del misuratore

Il punto di vista del Cliente finale



**Facilitazione
della sostituzione**



Il cliente sarà **avvisato della data e della fascia oraria** in cui è prevista la sostituzione del contatore



Durante l'intervento sarà necessaria un **breve interruzione** dell'energia elettrica



Il **cliente NON è tenuto a presenziare** alle operazioni di sostituzione, eccetto i casi in cui la presenza sua o di un suo incaricato risulti indispensabile per l'accesso al misuratore



Il personale incaricato da Megareti sarà **riconoscibile attraverso un tesserino identificativo** che riporta nome, numero identificativo e foto



Attraverso la **APP Megareti** o il **Call Center** il cliente può verificare l'identità dell'operatore: «chi c'è alla porta»



L'intervento di sostituzione sarà **completamente a carico di Megareti** nell'ambito del suo servizio di distribuzione



Energia elettrica / Clienti / Piano di Sostituzione Contatori PMS2

Piano di Sostituzione Contatori PMS2



I contatori 2G hanno un ruolo essenziale nell'ottica del raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione dell'energia e rispondono alle esigenze in continuo mutamento del settore elettrico. Il progetto di sostituzione Megareti garantirà tempestività e affidabilità nella misurazione dei consumi, ne faciliterà il controllo da consentirà la riduzione dei conguagli e un miglioramento della qualità del servizio.

Il Piano di messa in servizio del sistema di smart metering 2G (PMS2) funzionali definite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) con la delibera 87/2014/R/EEL, che recepisce la Direttiva europea di efficienza energetica e di miglioramento per il settore elettrico nazionale.

EVENTO PUBBLICO DI PRESENTAZIONE DEL PMS2
Megareti presenterà il "Piano di messa in servizio del sistema di smart metering 2G" nella sessione pubblica di presentazione del PMS2 e per informazioni si terrà il giorno 02/11/2020. In cui verranno illustrati i principali elementi del PMS2 e sarà possibile presentare eventuali quesiti e dubbi. Per informazioni scrivere una mail a info.chiarimenti.PMS2@megareti.it entro il giorno giovedì 12 novembre 2020.

La documentazione presentata all'ARERA è disponibile, per consultazione, sui documenti del PMS2.

- ▀ Sintesi dei contenuti del piano PMS2
- ▀ Piano di Sostituzione per Area Territoriale
- ▀ Piano di messa in servizio del sistema Smart Metering 2G

Sostituzione contatori elettronici - FAQ

- + Aspetti generali e vantaggi
- + L'intervento
- + Il contatore

- Clienti ▾
- Venditori ▾
- Connessioni EE
- Bonus Sociale Energia Elettrica
- Servizio di misura
- Piano di Sostituzione Contatori PMS2
- Stacchi energetici piano PESSE
- Mapa sospensioni programmate EE
- Richiesta preventivi EE - Clienti finali - Modulistica
- Reclami
- Tariffe per il servizio di vettoriammento
- Portale utente MT
- Piano Sviluppo Rete EE
- Dichiarazione di Adeguatezza (DIDA)
- Qualità del servizio elettrico
- Potenza distribuita

- **Stato di avanzamento dei lavori** di sostituzione disponibile in forma grafica e in forma tabellare
- **Pianificazione** dell'attività di sostituzione relativa al POD di propria pertinenza e alla zona di sostituzione visualizzabile tramite codice POD o Indirizzo
- **Accesso con chiave personalizzata** per visualizzazione delle informazioni relative alla sostituzione





Contact center



Canali digitali

 www.megareti.it

 **APP Megareti**



Canali standard

Lungadige Galtarossa, 8 • 37133 Verona
misuratore2G@megareti.it

