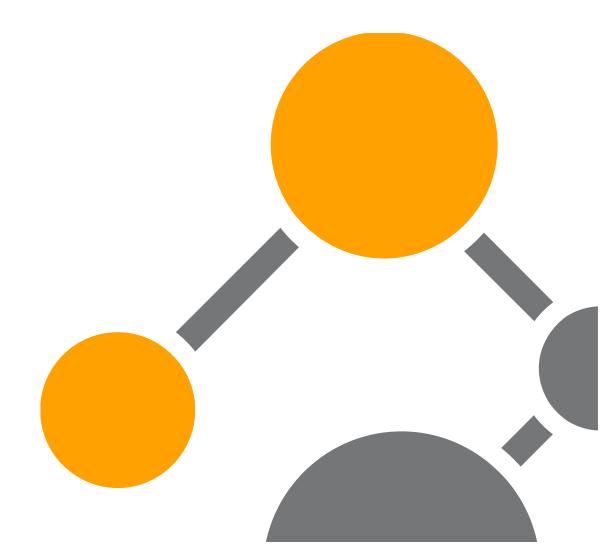


PRESENTAZIONE SINTETICA del PMS2





Indice

- Introduzione al piano di messa in servizio (PMS2)
- Areti: l'impresa distributrice
- Impatti positivi attesi dalla tempestiva messa in servizio di un sistema di smart metering 2G
- La tecnologia dei misuratori 2G
- Smart Metering 2G: funzionalità e performance
- Piano di installazione degli apparati 2G
- Modalità di installazione
- Strategia di comunicazione
- Spese previste per il sistema di smart metering 2G







Contesto normativo

Quadro europeo

Direttiva 2009/72/CE

- Presenta l'analisi costi/benefici dell'introduzione su vasta scala di misuratori intelligenti
- Impone i target di installazione di contatori elettronici telegestiti (80% entro il 2020)

Direttiva Europea 2012/27/UE

Fornisce una **nuova definizione di "sistema di misurazione intelligente**", evidenziando l'importanza della tempestività della disponibilità dei dati relativi al consumo di energia elettrica

Raccomandazione 2012/148/UE

 Definisce i 10 requisiti funzionali minimi dei sistemi di misura in Europa

Direttiva MID 2014/32/UE

 Definisce i requisiti tecnici e metrologici che devono essere soddisfatti dagli strumenti di misura commercializzati in Europa

Quadro nazionale

Deliberazione ARERA n. 87/2016

 Definisce funzionalità e caratteristiche dei misuratori intelligenti di seconda generazione e le performance dei relativi sistemi di smart metering nel settore elettrico

Deliberazione ARERA n. 646/2016

Chiarisce il quadro regolatorio di riconoscimento dei costi di capitale per la messa in servizio dei sistemi di smart metering 2G - definito in sede di prima applicazione con riferimento al triennio 2017-2019 e alle imprese distributrici che servono oltre 100.000 punti di prelievo

Deliberazione ARERA 306/2019/R/eel

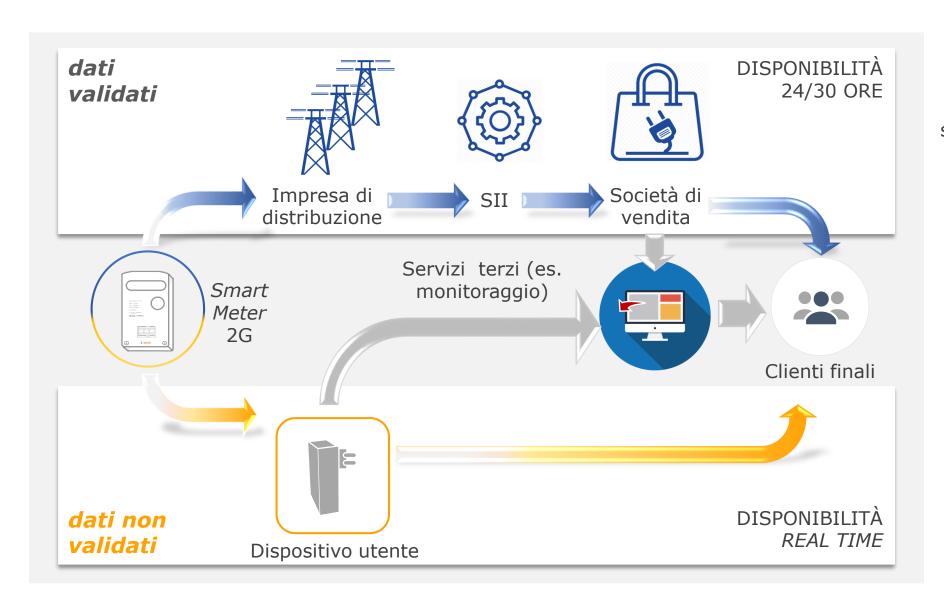
 Aggiorna le direttive per la predisposizione dei piani di messa in servizio di Smart Metering 2G con riferimento al triennio 2020-2023 e definisce, in sostanziale continuità con il triennio precedente, i meccanismi di riconoscimento dei costi e le penalità

Deliberazione ARERA 293/2020/R/eel

Approva il piano di messa in servizio dei sistemi di smart metering 2G presentato da areti



Il nuovo sistema di smart metering 2G



Tutte le funzionalità della tecnologia 2G sono garantite sia dal canale principale che dal canale di backup con logiche di implementazione diverse

Il contatore 2G migliorerà in termini di **semplicità**, **trasparenza e rapidità** il rapporto con il cliente



Obiettivi dell'investimento proposto

Benefici diretti per i consumatori

- Maggiore consapevolezza dei propri consumi e del collegamento tra comportamenti e i consumi effettuati
- Apertura a nuovi strumenti di domotica per il controllo in tempo reale dei propri consumi
- Migliore raggiungibilità del contatore da remoto nella gestione delle richieste tecnicocommerciali
- Miglioramento performance del processo di fatturazione delle società di vendita a seguito dell'utilizzo di dati effettivi

Benefici ai venditori ed ai fornitori



- Differenziazione dell'offerta con formule di prezzo variabili in funzione del momento del consumo
- Possibilità di introduzione di programmi di demand response, per agire sui prelievi in funzione del costo di approvvigionamento
- Promozione di consulenze energetiche e raccomandazioni in materia di risparmio energetico in base alla propensione di consumo del cliente

Benefici al distributore



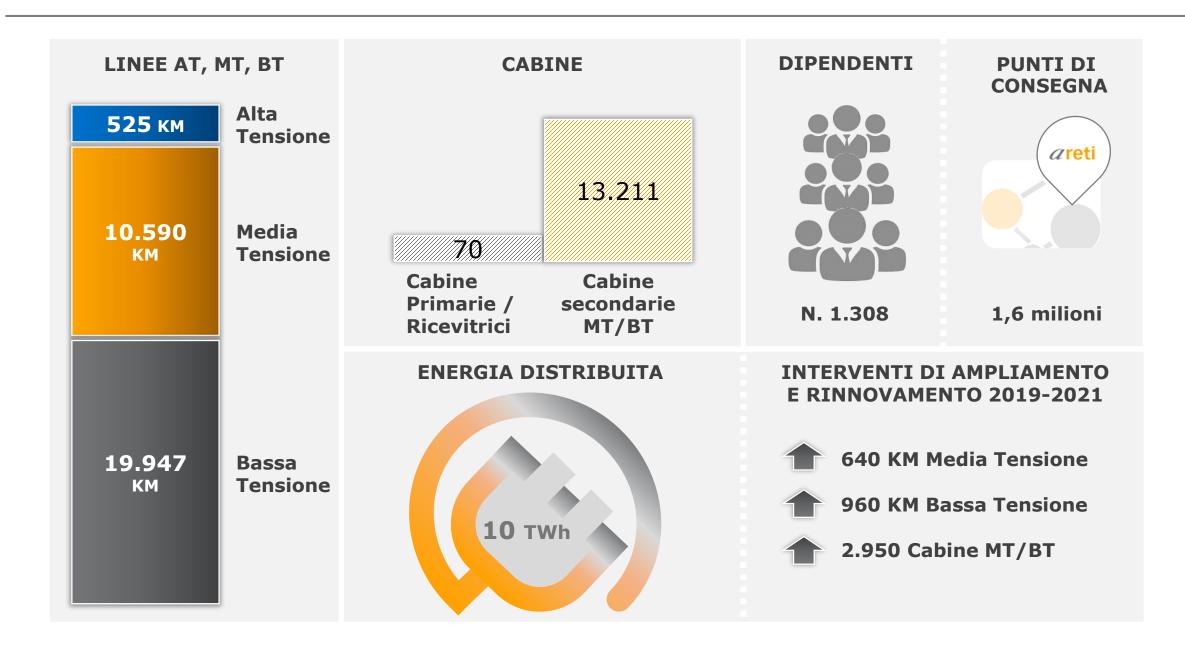
- Maggiore tempestività nell'individuazione di prelievi di energia elettrica anomali
- Migliore qualità del servizio grazie ad una più ampia conoscenza dei flussi di potenza sulla rete di distribuzione







Areti: dati principali al 31 dicembre 2018



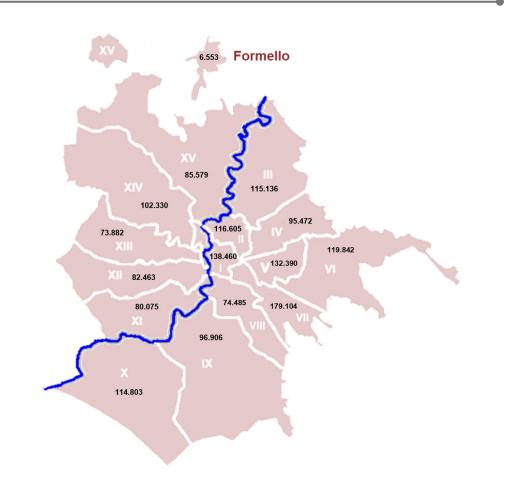


Areti: il territorio servito

Numero POD attivi per Municipio

Areti gestisce le reti di distribuzione di energia elettrica che si estendono per circa 31.000 km e sono al servizio di un bacino di circa 2,8 milioni di abitanti, distribuiti su un territorio di circa 1.310 km² nei comuni di Roma e Formello

Oltre che nell'attività di distribuzione, Areti è attiva nella progettazione, realizzazione e gestione di impianti di illuminazione pubblica ed ha sviluppato una professionalità illuminotecnica all'avanguardia, contribuendo alla valorizzazione del patrimonio storico e artistico della città di Roma.





Areti: principali ambiti di intervento



 Pianificazione di interventi mirati alla limitazione dei casi di disalimentazione ed alla riduzione dei tempi di ripristino del servizio a fronte di 2 principali fattori di rischio: fenomeni di allagamento dovuti a precipitazioni particolarmente intense e ondate di calore legate a prolungati periodi di siccità.



- Interventi in cabina primaria, secondaria e sulla rete di bassa tensione finalizzati ad abilitare nuove funzionalità di telecontrollo degli impianti da remoto.
- **Potenziamento della rete di telecomunicazioni** a servizio del telecontrollo di cabina primaria e sviluppo della connettività in fibra anche verso le cabine secondarie sottese.
- Rilevazione automatica del tronco di rete in media tensione affetto da quasto.

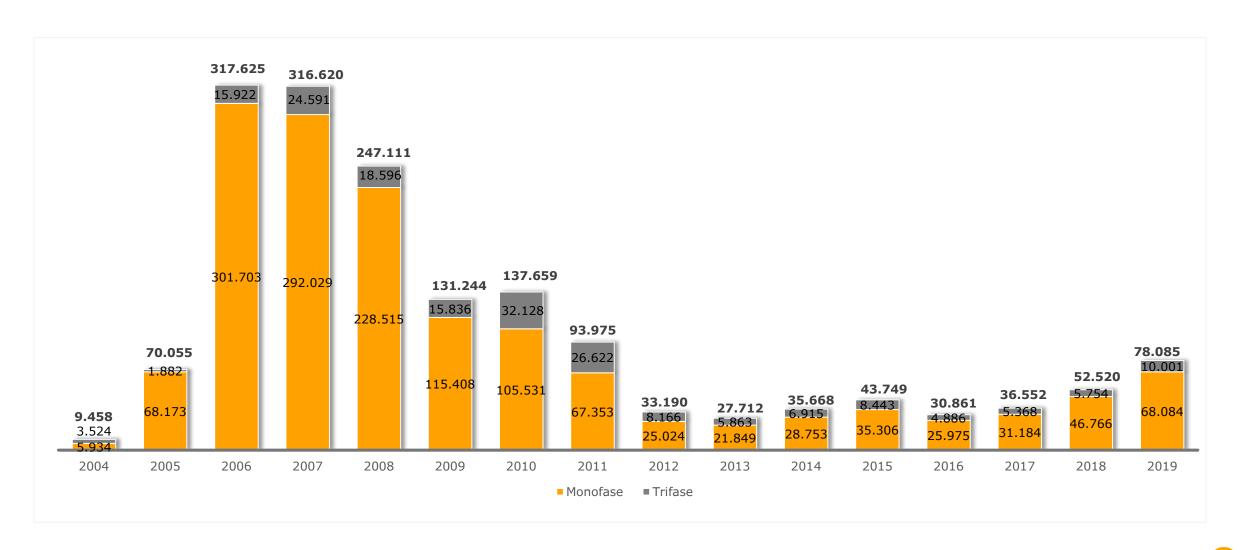


 Potenziamento ed espansione della rete di distribuzione conseguentemente allo sviluppo della mobilità elettrica



Areti: sentiero temporale misuratori 1G

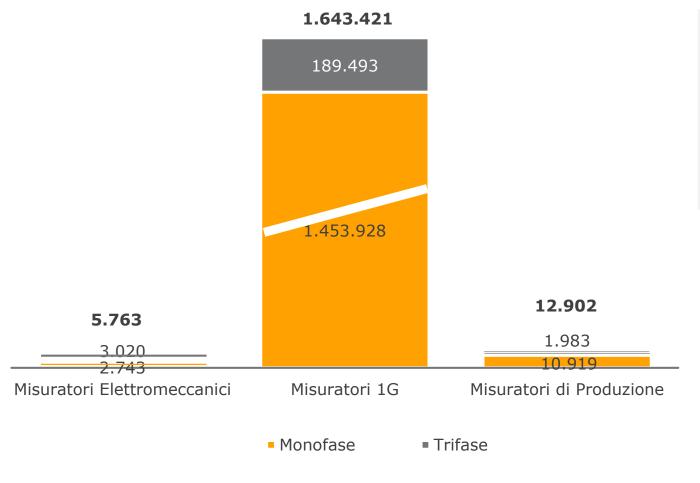
Sentiero temporale della messa in servizio di misuratori 1G fino al 31.12.2019: monofase e trifase





Areti: parco misuratori oggetto di sostituzione

Si riporta di seguito la composizione del parco di misuratori di Areti oggetto di sostituzione con separata evidenza per tipologia di misuratore.



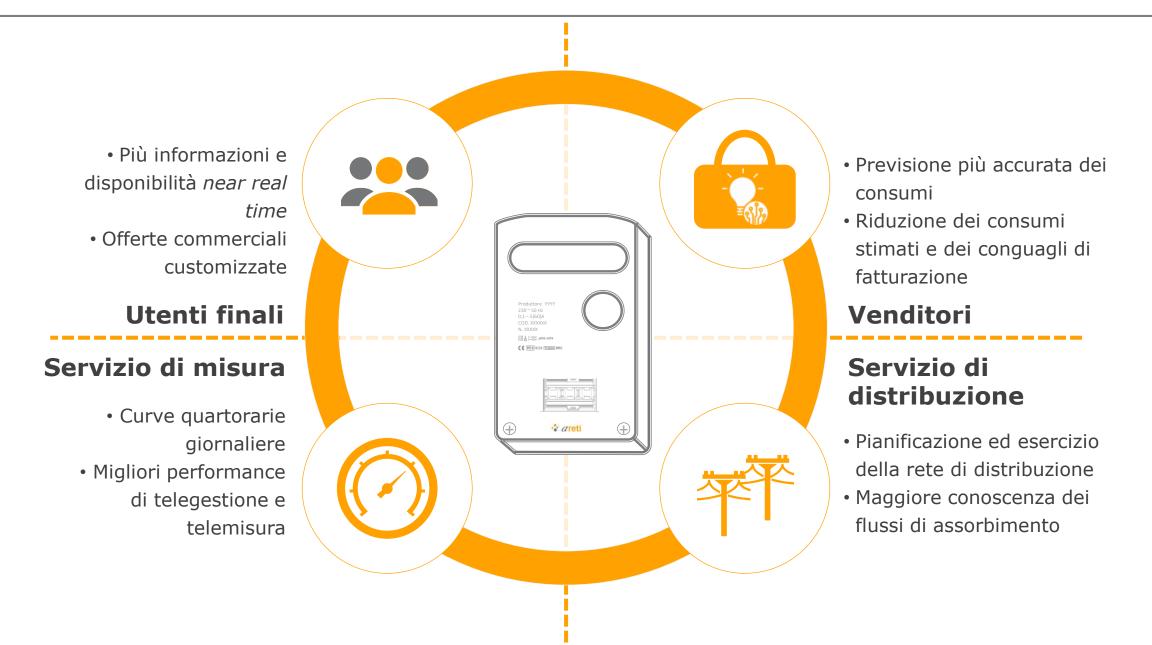




Impatti positivi attesi dalla tempestiva messa in servizio di un sistema di smart metering 2G



Impatti positivi dei misuratori 2G





Impatti sugli utenti

Consapevolezza riguardo i propri consumi

- Maggiori e più dettagliate informazioni e migliore qualità dei dati relativi ai consumi effettuati dagli utenti
- Rilevazione giornaliera dei dati di consumo con disponibilità delle letture quartorarie registrate relative al giorno precedente
- Tramite *chain 2*, un "canale complementare", è possibile ricevere i consumi in tempo reale su dispositivi utente, abilitando lo sviluppo di servizi post-contatore

Riduzione problematiche legate alla fatturazione

- Forte riduzione del ricorso all'utilizzo di valori stimati e relativi conguagli in fase di fatturazione
- Grazie alla disponibilità di dati di consumo giornalieri, velocizzazione nella gestione delle pratiche quali subentri, volture, cambi fornitore e variazioni contrattuali

Evoluzione dei servizi e delle offerte

- Evoluzione della tipologia di offerte e customizzazione in base al prezzo, fasce orarie del giorno e diversi giorni della settimana
- Nuove offerte commerciali potranno essere sviluppate in ambito di contratti di fornitura di tipo prepagato, con elaborazione del credito residuo da parte del venditore disponibile agli utenti per verifica tramite applicazioni dedicate

Tempestività di intervento sui guasti

- Riduzione dei tempi di intervento, grazie alla tempestività nell'identificazione di malfunzionamenti di reti locali e misuratori
- Le molteplici informazioni sulle interruzioni renderanno possibile inoltre una migliore pianificazione degli interventi sulla rete



Impatti sui venditori e altri operatori

Limitazione del rischio credito per i venditori

 Maggior controllo sulla morosità, grazie alla possibilità di accorciare il periodo di esposizione creditizia, cioè che intercorre fra il momento del consumo e l'emissione della fattura

Opportunità commerciali

 La maggior frequenza e dettaglio delle informazioni consentiranno la raccolta di dati utili all'elaborazione di analytics per personalizzare le offerte ai propri clienti



Impatti sul servizio di distribuzione e sul servizio di misura

Puntualità nel monitoraggio

 La disponibilità dei dati relativi alle curve di carico quartorarie di tutte le utenze di bassa tensione, permetterà al distributore di osservare e monitorare i flussi di energia in maniera puntuale



Benefici sul bilancio energetico

- I nuovi dati, aggregati ed elaborati, abiliteranno il distributore ad una maggiore conoscenza dei flussi di assorbimento e agevoleranno l'implementazione del bilancio energetico di cabina
- Dalle analisi sui flessi sarà possibile effettuare confronti di curve di consumo del cliente singolo verso il consumo target dei clienti

Miglioramento performance di raggiungibilità

 Aumento del numero di misuratori raggiungibili, grazie allo sviluppo di nuove tecnologie di comunicazione ad onde convogliate, che risultano più performanti rispetto alla precedente tecnologia



Incremento della sicurezza

Limitazione di situazioni di frode, grazie
ai dispositivi anti-manomissione di cui
saranno dotati i misuratori 2G. L'applicazione
di soluzioni "anti-tamper" di tipo
meccanico con sigillature della custodia
renderà immediatamente evidenti tentativi di
manomissione







Misuratori 2G: caratteristiche della tecnologia

L'architettura del sistema di misura disporrà di due **canali di comunicazione indipendenti per il collegamento tra contatore e sistema centrale** (la c.d. "*Chain* 1") che consentiranno di migliorare le performance rispetto ai sistemi 1G nell'espletamento delle operazioni di telelettura e telegestione. Inoltre il sistema 2G supporterà anche la comunicazione tra i misuratori 2G e il dispositivo utente lungo la c.d. "*Chain* 2"

CANALE PRIMARIO

BACKUP

"CHAIN 2"

"CHAIN 1"

Power Line Communication (PLC) in banda A CENELEC con modulazioni di frequenza ottimizzate per la comunicazione anche in presenza di disturbi per la trasmissione dei dati bidirezionali tra contatore e concentratore di cabina MT/BT

Radio Frequenza (RF) Wireless
Meter-Bus nella banda di
frequenza 169 MHz, per la
trasmissione dei dati bidirezionali
tra contatore e concentratore di
cabina MT/BT in caso di
indisponibilità del canale primario

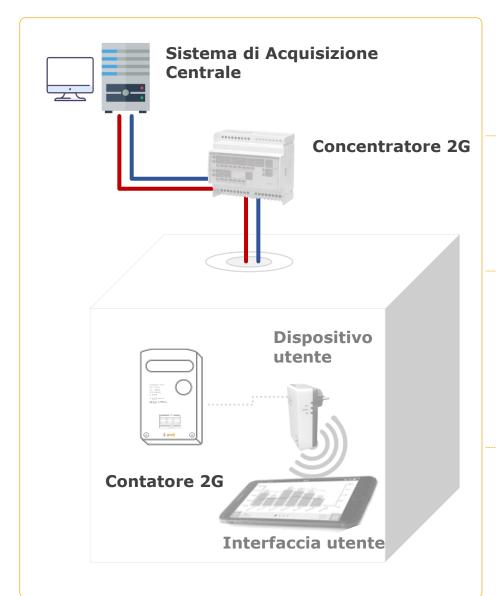
Invio di messaggi spontanei al verificarsi di determinati eventi di alert, quali ad esempio tentativi di manomissione o disalimentazione/interruzione della fornitura

Comunicazione tramite onde convogliate (PLC in banda C CENELEC) tra i misuratori 2G e il dispositivo utente

Accesso in tempo reale alle informazioni relative al proprio consumo tramite dispositivo utente



Smart metering 2G: componenti





 Contatore 2G è il dispositivo smart, dotato di display che una volta configurato, invia i dati direttamente al dispositivo utente



 Concentratore 2G è un apparato installato all'interno delle cabine secondarie e rappresenta il nodo principale per la comunicazione bidirezionale tra i contatori ed il sistema centrale



 Sistema di Acquisizione Centrale permette ad Areti di teleleggere e telegestire tutti gli apparati di campo (contatori e concentratori). Detiene un ruolo fondamentale nella gestione e configurazione degli apparati installati sul campo, raccolta dei dati di misura, esecuzione delle richieste di gestione utenza



 Dispositivo utente (opzionale), consente l'analisi dei dati relativi ai consumi ricevuti dal misuratore 2G tramite la comunicazione ad onde convogliate (PLC in banda C CENELEC) lungo la c.d. "Chain 2"



Misuratori 2G: caratteristiche e requisiti

Sicurezza

- Conformità alla norma tecnica CEI EN 62052-31, che prevede nuove prove in termini di safety per gli apparati di misura di energia elettrica
- Autenticazione e cifratura simmetrica AES (*Advanced Encryption Standard*) con chiavi a 128/256 bit
- Autenticazione e crittografia nelle comunicazioni verso eventuali dispositivi utente

Registrazione dati

- Registrazione del valore massimo della potenza attiva quartoraria prelevata e immessa per sei periodi di *freezing* (totale e per fascia)
- Rilevamento del picco di potenza massima giornaliera (in prelievo e in immissione) e archivio storico di tale dato per gli ultimi 38 giorni
- Registri di energia attiva e reattiva capacitiva e induttiva importata ed esportata (totale e per singola fascia tariffaria) per il periodo corrente e per i sei periodi di *freezing* precedenti. Gli stessi dati sono disponibili anche per il solo giorno corrente e per quello precedente.

Configurazioni da sistema centrale

- Acquisizione degli eventi relativi alle disalimentazioni del cliente tramite un buffer di 20 eventi e notifica real time verso il sistema centrale delle situazioni di interruzione e quando il buffer interno degli eventi è quasi pieno
- Abilitazione di scenari di configurazione che possono modificare più parametri contemporaneamente

Potenziamento memoria

- Memorizzazione nel sistema centrale dei dati relativi alle ultime 4 settimane in relazione alle variazioni di tensione misurate (rif. deliberazione 198/11 e successive)
- Archiviazione in memoria delle informazioni relative alle versioni software installate e visualizzazione su display

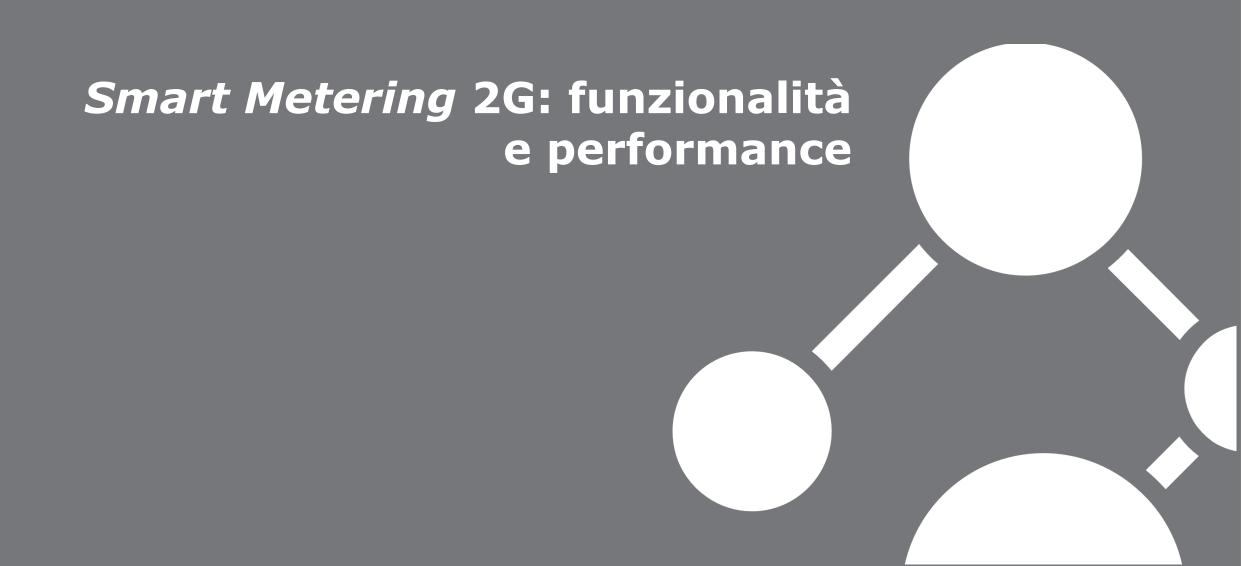
Dati su display

- Curve di carico relative a tutte e sei le componenti di energia con intervalli di campionamento programmabili (orari, quartorari...)
- Informazioni contrattuali del cliente per ognuno dei periodi di freezing
- Visualizzazione di numerose informazioni da parte del cliente come messaggi personalizzabili dal venditore tramite il distributore o dal distributore stesso

Configurazioni personalizzate

 Programmazione di una struttura settimanale, in cui, per ogni giorno della settimana è possibile definire fino a 10 intervalli temporali cui è possibile associare una delle 6 tariffe disponibili. Inoltre, è possibile definire una struttura giornaliera dedicata per i giorni considerati "festivi"







Misuratori 2G: funzionalità e performance

Il contatore 2G in combinazione con il Concentratore e il nuovo sistema centrale, sarà di supporto alla raggiungibilità dei tassi di *performance* previsti dall'ARERA nell'allegato B della delibera 87/2016/R/EEL.

LLA 2G METERING Ш AZIONI INNOV/ SMART PRINCIPALI SOLUZIONE

- · Componenti elettronici di ultima generazione che offrono capacità di elaborazione e di memoria migliorative
- · Comunicazione ad "alta velocità" 3G/4G su rete pubblica tra concentratore e sistema centrale
- Sistema centrale dotato di architetture ICT innovative (tecnologie cloud, big data, ecc.)
- Aumento delle performance del concentratore per la raccolta massiva delle informazioni richieste a livello regolatorio
- Gestione degli eventi generati e degli ordini di lavoro in modalità "push"
- Misura sul conduttore di neutro
- · Protezione degli impianti del cliente in caso di sovratensioni
- · Pianificazione avanzata della rete grazie alla possibilità di effettuare misure tecniche
- · Registrazione delle informazioni evolute sulla geolocalizzazione durante la fase di installazione
- · Capacità di eseguire e validare oltre 59 miliardi di misure all'anno (96 campioni giornalieri per ogni cliente)
- Possibilità di effettuare annualmente milioni di operazioni da remoto

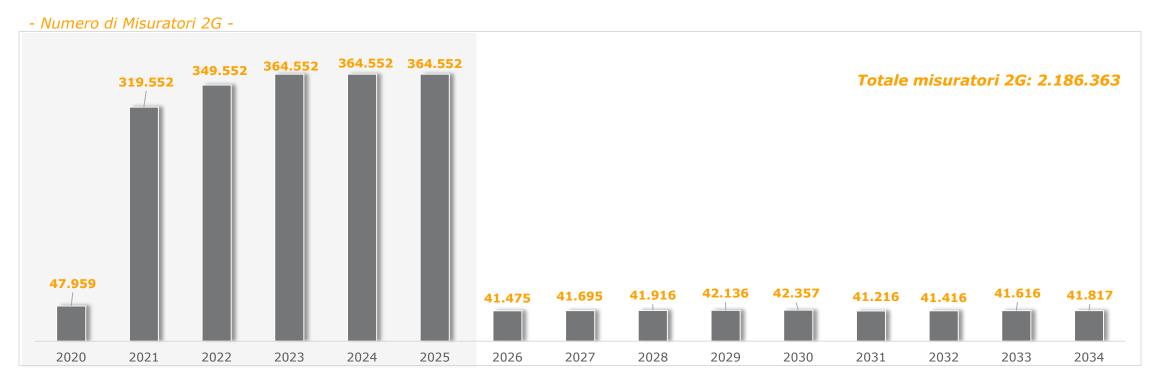






Misuratori 2G di cui è prevista la messa in servizio per l'orizzonte temporale del PMS2

Il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione di Areti si sviluppa su un orizzonte temporale di 15 anni come previsto dalla delibera 306/2019/R/eel e ss.mm.ii dell'ARERA e prevede il completamento della fase massiva in 6 anni.

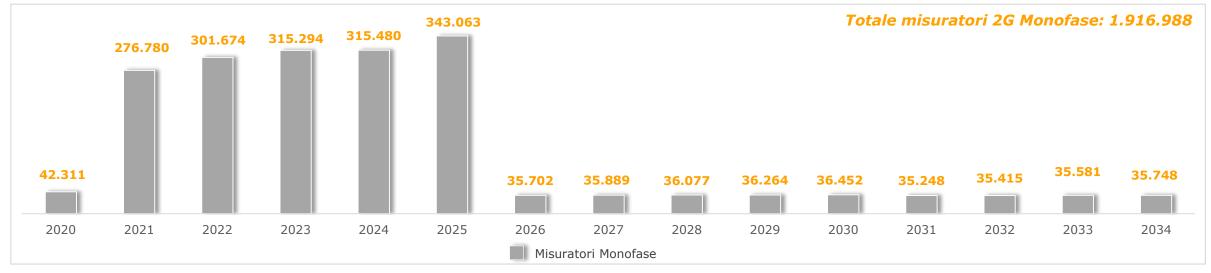


Il piano proposto prevede una **fase di installazione massiva** nel corso della quale saranno sostituiti tutti i misuratori 1G attualmente in campo con misuratori di nuova generazione e che terminerà entro la fine del 2025. Per gli anni dal 2026 al 2034 è prevista invece una **fase di gestione utenza** nel corso della quale Areti provvederà all'installazione di ulteriori contatori 2G in seguito ad interventi di manutenzione del nuovo sistema 2G, attivazione di nuovi punti di prelievo e gestione di richieste commerciali finalizzate alla sostituzione dei contatori.

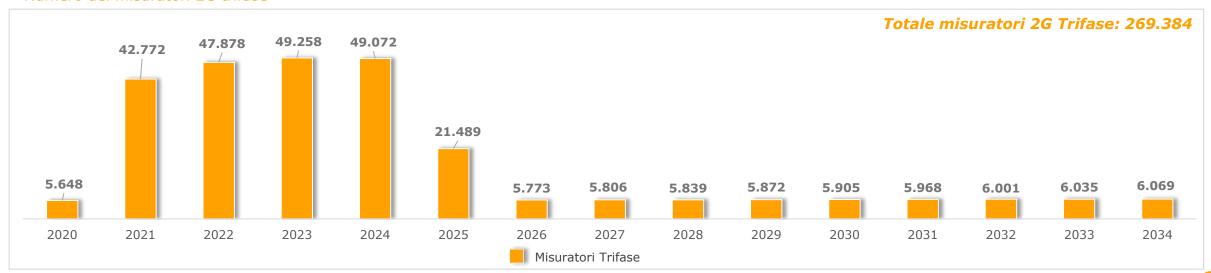


Misuratori 2G per tipo: monofase e trifase

- Numero dei misuratori 2G monofase -



- Numero dei misuratori 2G trifase -

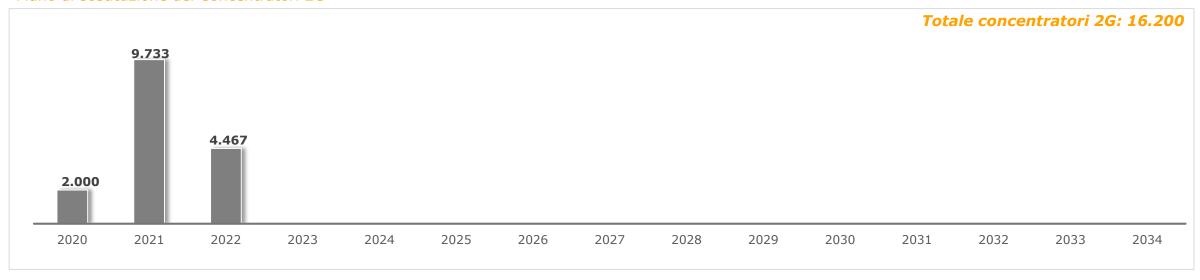




Concentratori 2G: piano di installazione

Il piano di **sostituzione massiva dei misuratori** e il piano di **sostituzione dei concentratori** seguiranno il medesimo schema territoriale con particolare attenzione all'accessibilità dei misuratori. L'installazione dei concentratori avverrà con tempistiche più rapide rispetto alla sostituzione dei misuratori al fine di permettere il corretto funzionamento dei contatori già dal momento della loro installazione presso il punto di fornitura.

- Piano di sostituzione dei Concentratori 2G -



La pianificazione degli interventi in cabina per l'installazione dei concentratori 2G prende in considerazione le **principali** variabili che incidono sulla qualità del servizio di telelettura dei sistemi 1G e 2G, le criticità operative legate ad alcune zone territoriali, la vetustà di lettura delle apparecchiature, la numerosità degli interventi di lettura eseguiti dal personale operativo sul territorio e i dati relativi agli interventi di gestione utenza.







Misuratori 2G: modalità di installazione

Imprese dedicate alla sostituzione



Imprese appaltatrici qualificate sotto il profilo tecnico, economico e legale, che selezionate mediante gara saranno coordinate da personale Areti per la sostituzione massiva dei contatori

Avvisi dedicati ai clienti



Sono previsti **avvisi per le operazioni di sostituzione** e comunicazioni dedicate agli utenti attraverso l'invio di **lettere**

Accesso al contatore



Per accedere al contatore solo in alcuni casi sarà necessaria la **presenza dell'utente ad esempio per i** Contatori posizionati all'**interno** delle **unità immobiliari** o altre casistiche individuate da Areti

Interruzione di energia elettrica



L'utente sarà avvisato per tempo in relazione alle **modalità di sostituzione e alla fascia oraria** di disalimentazione della fornitura

Ripassi



In alcuni **casi particolari**, sarà data la possibilità alle imprese appaltatrici di eseguire **ulteriori tentativi di accesso** in caso di fallimento del primo. Gli interventi non eseguiti dalle imprese verranno presi in carico dagli operatori di Areti

Rapporto di sostituzione



L'utente potrà visionare il Rapporto di sostituzione, contenente i dati di identificazione del misuratore rimosso e i dati della lettura finale tramite registrazione sul sito Areti o richiedendo l'invio cartaceo, contattando il call center dedicato.



Motivi e circostanze con impatto su numeri di misuratori 2G previsti

PIANIFICAZIONE

• Il monitoraggio costante dell'andamento del piano consentirà di **rilevare tempestivamente eventuali scostamenti significativi**, con conseguente ripianificazione delle previsioni per gli anni successivi

APPROVVIGIONAMENTO

 La fornitura è regolamentata con un meccanismo di penali tale da disincentivare un eventuale moral hazard da parte del fornitore; infine, per quanto riguarda la qualità dei prodotti, è stato previsto un sistema di controllo della qualità delle forniture multilivello

OPERATION

 Per ridurre il rischio di sospensione delle attività per fallimento o abbandono di una o più imprese incaricate della posa massiva, è stato introdotto uno schema di valutazione mensile basato su premi e penali in grado di incentivare il mantenimento del tasso di produttività obiettivo

EVENTI ECCEZIONAL

Nei casi di eventi eccezionali e non prevedibili o calamità naturali, pronta riprogrammazione delle attività operative acquisita ed utilizzata da Areti nelle sue operazioni ordinarie utilizzando strumenti informatici dedicati e attivazione di altri quadranti del territorio







Piano di comunicazione dedicato ai clienti

 Campagna informativa con comunicati su web, tv e stampa locale

Comunicazione digitale attraverso una sezione del sito internet di Areti, nella quale saranno messe a disposizione tutte le informazioni relative a:

- piano di messa in servizio del sistema di smart metering 2G
- calendario delle iniziative istituzionali ed eventi pubblici dedicati al piano di installazione
- guida alle funzionalità principali del contatore 2G
- sezione dedicata alle FAQ
- mappa di avanzamento sul territorio
- canali di contatto: pec, email, numero di telefono

- Comunicazioni mirate e dedicate ai clienti per fornire informazioni riguardanti la data e la fascia oraria nella quale verrà effettuata la sostituzione del contatore
 - 6-4 settimane antecedenti l'intervento di sostituzione: invio di una lettera con la comunicazione di imminente sostituzione, modalità per identificare l'operatore incaricato e guida alle principali funzionalità del nuovo misuratore 2G
 - 7-5 giorni prima dell'intervento:
 l'affissione dell'avviso di sostituzione sui portoni di condomini e abitazioni, con indicazioni in merito a data e fascia oraria prevista per la sostituzione
 - A valle della sostituzione, sarà emesso il Rapporto di sostituzione disponibile sul sito web





Comunicazione



Rapporto con gli stakeholder



Workshop tematici

- Incontri di condivisione con gli stakeholder dei principali benefici della soluzione smart metering 2G, la pianificazione degli interventi di sostituzione e l'approccio per la gestione del periodo di transizione dal sistema di prima generazione al nuovo sistema
- Successivamente all'approvazione della Richiesta di Ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico (RARI), avvio di alcuni tavoli tematici rivolti agli operatori specializzati in domotica e dispositivi smart home



Incontri dedicati

- Incontri con i rappresentanti del Comune di Roma, gli Assessorati interessati dal piano di sostituzione (es. Urbanistica e Infrastrutture) e i presidenti/referenti dei municipi
- Meeting di scambio
 informativo con tutte le
 società venditrici di energia
 elettrica già presenti nel
 territorio di riferimento
 presidiato da Areti



Evento pubblico

 Sessione pubblica di consultazione per i trader, gli operatori del mercato elettrico e le associazioni dei consumatori

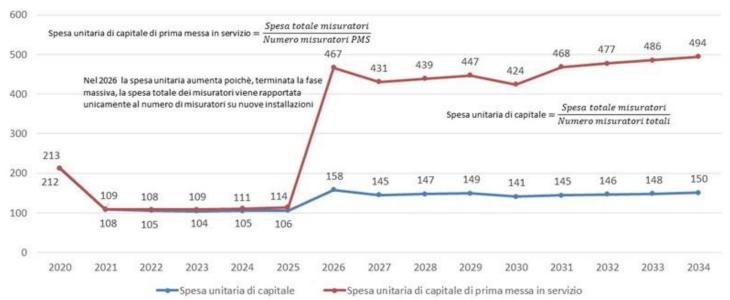






Stima annuale delle spese unitarie di capitale

Le spese di capitale previste, espresse a prezzi correnti, ammontano complessivamente a 537,9 milioni di euro



- Entrambe le curve rappresentate prevedono un incremento della spesa unitaria a partire dal 2025, in seguito al completamento della fase massiva di installazione
- Durante la fase massiva di installazione, la cui durata prevista è di 6 anni, sono evidenti le economie di scala che permetteranno di minimizzare la spesa unitaria di capitale per misuratore 2G
- Successivamente, la maggior parte delle installazioni avverrà sulla base delle esigenze del cliente e dunque in posa singola con un inevitabile incremento del costo unitario
- Infine nel piano si ipotizza l'installazione di circa 46.000 misuratori associati a infrastrutture di ricarica per auto elettriche

La spesa di capitale
unitaria annua prevista per
singolo misuratore 2G =
rapporto fra il costo annuo
complessivo previsto per
misuratori ed il numero di
misuratori 2G la cui
installazione è prevista
nell'anno

La spesa di capitale unitaria annua prevista per singolo misuratore 2G di prima messa in servizio⁽¹⁾

= rapporto fra il costo annuo complessivo previsto per misuratori ed il numero di misuratori 2G di prima messa in servizio nello stesso anno. Tale spesa è un parametro regolatorio definito dalla delibera ARERA 306/2019/R/eel.

⁽¹⁾ Per misuratori 2G di prima messa in servizio si intendono i soli misuratori installati in sostituzione di misuratori 1G o elettromeccanici o misuratori 2G messi in servizio presso un nuovo punto di prelievo. Non sono considerati misuratori 2G di prima messa in servizio tutti i misuratori 2G installati in sostituzione di misuratori 2G a causa di guasti, richieste commerciali o manomissioni

DISCLAIMER



THIS PRESENTATION CONTAINS CERTAIN FORWARD-LOOKING STATEMENTS THAT REFLECT THE COMPANY'S MANAGEMENT'S CURRENT VIEWS WITH RESPECT TO FUTURE EVENTS AND FINANCIAL AND OPERATIONAL PERFORMANCE OF THE COMPANY AND ITS SUBSIDIARIES.

THESE FORWARD-LOOKING STATEMENTS ARE BASED ON ACEA S.P.A.'S CURRENT EXPECTATIONS AND PROJECTIONS ABOUT FUTURE EVENTS. BECAUSE THESE FORWARD-LOOKING STATEMENTS ARE SUBJECT TO RISKS AND UNCERTAINTIES, ACTUAL FUTURE RESULTS OR PERFORMANCE MAY MATERIALLY DIFFER FROM THOSE EXPRESSED THEREIN OR IMPLIED THEREBY DUE TO ANY NUMBER OF DIFFERENT FACTORS, MANY OF WHICH ARE BEYOND THE ABILITY OF ACEA S.P.A. TO CONTROL OR ESTIMATE PRECISELY, INCLUDING CHANGES IN THE REGULATORY FRAMEWORK, FUTURE MARKET DEVELOPMENTS, FLUCTUATIONS IN THE PRICE AND AVAILABILITY OF FUEL AND OTHER RISKS.

YOU ARE CAUTIONED NOT TO PLACE UNDUE RELIANCE ON THE FORWARD-LOOKING STATEMENTS CONTAINED HEREIN, WHICH ARE MADE ONLY AS OF THE DATE OF THIS PRESENTATION. ACEA S.P.A. DOES NOT UNDERTAKE ANY OBLIGATION TO PUBLICLY RELEASE ANY UPDATES OR REVISIONS TO ANY FORWARD-LOOKING STATEMENTS TO REFLECT EVENTS OR CIRCUMSTANCES AFTER THE DATE OF THIS PRESENTATION.

THIS PRESENTATION DOES NOT CONSTITUTE A RECOMMENDATION REGARDING THE SECURITIES OF THE COMPANY.

PURSUANT TO ART. 154-BIS, PAR. 2, OF THE LEGISLATIVE DECREE N. 58 OF FEBRUARY 24, 1998, THE EXECUTIVE IN CHARGE OF PREPARING THE CORPORATE ACCOUNTING DOCUMENTS AT ACEA, GIUSEPPE GOLA - CFO OF THE COMPANY - DECLARES THAT THE ACCOUNTING INFORMATION CONTAINED HEREIN CORRESPOND TO DOCUMENT RESULTS, BOOKS AND ACCOUNTING RECORDS.