



SOMMARIO

SOMMARIO	1
PREMESSA	2
1. PIATTAFORMA DIGITALE - PROPOSTA BASE	2
1.1 GESTIONE PARAMETRI	4
1.2 LA FUNZIONE ACCODA.....	4
1.3 ELABORAZIONE FINALE	5
1.4 ISTOGRAMMA	5
1.5 CONDIVISIONE BENEFICI.....	6
1.6 ALGORITMO INCENTIVAZIONE ENERGIA CONDIVISA	6
1.7 ALGORITMO VALORIZZAZIONE ENERGIA AUTOCONSUMATA	7
1.8 ALGORITMO RITIRO DEDICATO	7
2. PIATTAFORMA DIGITALE – PROPOSTA CLOUD SAAS.....	8
2.1 UN UNICO AMBIENTE, TANTE POSSIBILITÀ	8
2.2 I SERVIZI OFFERTI DALL’ENERGY MANAGEMENT ALLA GESTIONE DELLE CACER	9
2.3 IL MODULO CACER – LA MANIFESTAZIONE DI INTERESSE	9
2.4 IL MODULO CACER – STUDIO DI FATTIBILITÀ DELLE CACER	10
2.5 IL MODULO CACER – VALUTAZIONE DELL’INVESTIMENTO.....	11
2.6 IL MODULO CACER – COSTITUZIONE DELLA CACER.....	12
2.7 IL MODULO CACER – LA GESTIONE OPERATIVA	12
2.8 IL MODULO CACER – GLI SMART METER.....	13
3. I COSTI DELLA PIATTAFORMA DIGITALE BASE	14
4. I COSTI DELLA PIATTAFORMA DIGITALE CLOUD SAAS	15

PREMESSA

Il presente documento si pone l'obiettivo di sviluppare una piattaforma digitale a servizio delle CACER, che sono Comunità Energetiche Rinnovabili ovvero Gruppi di Autoconsumo Collettivo.

La presentazione si pone l'obiettivo principale di distinguere due tipologie di piattaforme digitali, una BASE ed una SaaS (Softwar as a Service), differenti sia per funzioni espletate che per i costi.

La soluzione di E6 per la gestione di un progetto C.A.C.E.R., include tutte le funzionalità di monitoraggio energetico in tempo reale, calcolo e ripartizione dei contributi economici riconosciuti dal G.S.E. S.p.A..

La proposta BASE pronta all'uso per gestire singoli progetti da parte del Soggetto Referente della CER/AUC nei confronti del G.S.E. S.p.A., e con potenza FV installata fino a 1MWp per impianto.

La proposta SaaS per una gestione professionale delle CER/AUC, sia Documentale che Amministrativa e Tecnica, pronta per essere utilizzata dal Soggetto Referente.

L'obiettivo principale è quello di facilitare la gestione delle CACER, da parte del Soggetto Referente!

1. PIATTAFORMA DIGITALE - PROPOSTA BASE

Prevede l'analisi economica delle CACER in modo veloce ed intuitivo.

Non calcola i contributi economici riconosciuti dal GSE quale acconto (perché per noi questo calcolo ha poco significato), ma definisce i contributi reali calcolati a conguaglio dal GSE (una volta l'anno) e maturati dalla CACER!

L'export dei dati dallo Smart Meter, permette l'importazione su di un file excel in modo automatizzato su base oraria, giornaliera, settimanale, mensile ed annuale.

Ogni Produttore e/o Consumatore e Cliente finale e/o Cliente finale avrà accesso alla propria dashboard per la sola visualizzazione dei propri dati, attraverso la condivisione di un link accessibile da un qualsiasi browser internet.

Il Soggetto Referente, potrà invece accedere da remoto a tutti gli Smart Meter, sempre tramite link dedicati ad ogni singolo Smart Meter.

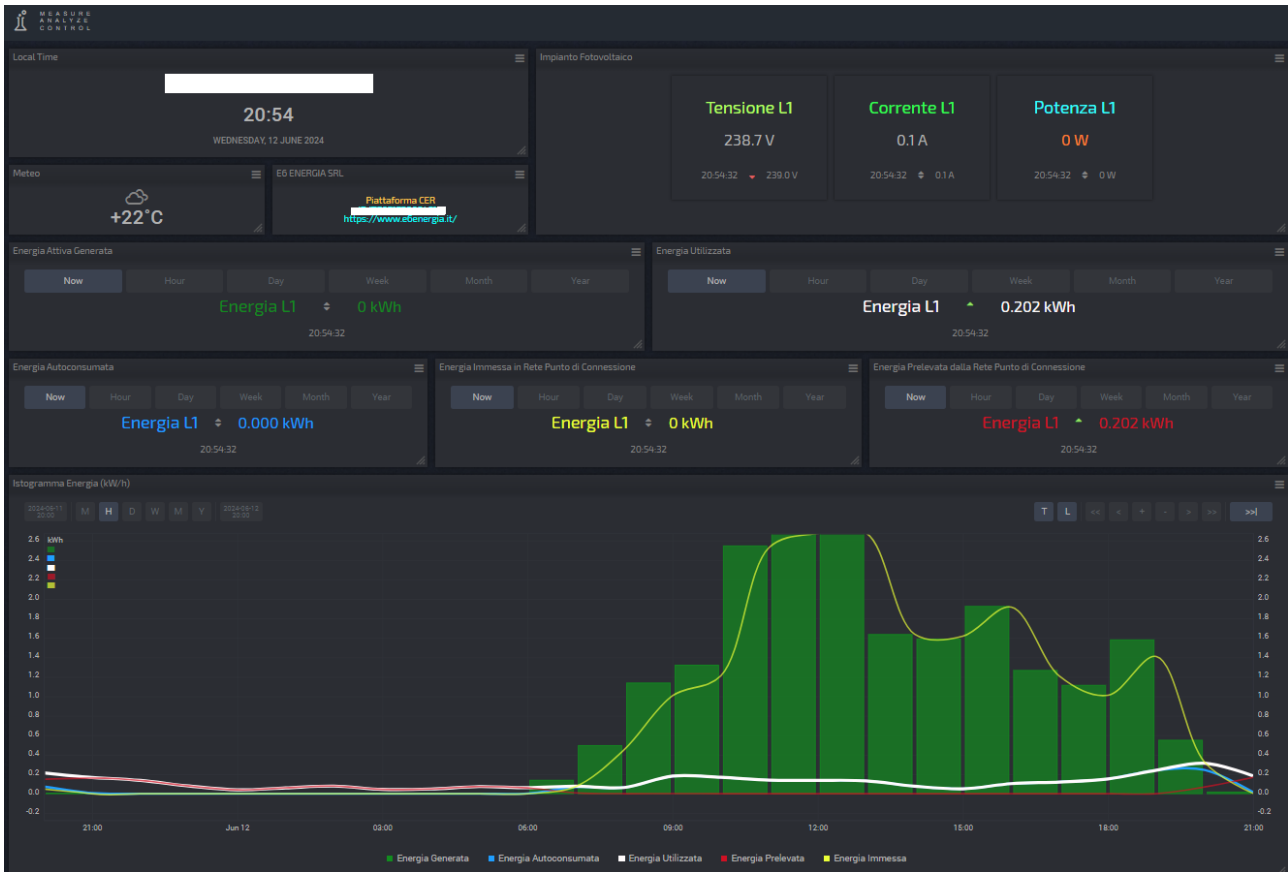
Tramite foglio excel, il Soggetto Referente potrà digitare semplicemente un intervallo di tempo (data inizio e data fine) entro il quale importare tutti i dati necessari di tutti gli Smart Meter appartenenti alla CACER, per definire i contributi economici riconosciuti dal GSE.

In automatico il foglio elettronico calcolerà i contributi per il Ritiro Dedicato, i contributi per la condivisione dell'energia ed infine i contributi per la valorizzazione dell'energia autoconsumata in funzione della restituzione degli oneri di Trasmissione e Distribuzione di rete.

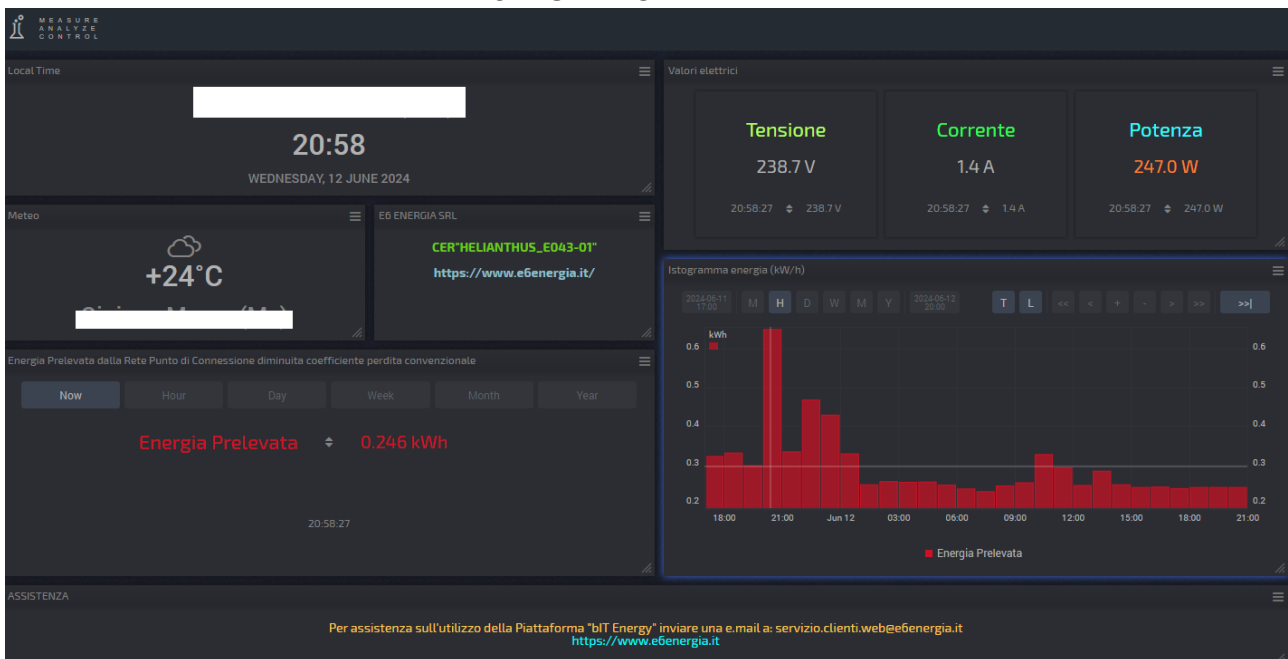
L'interfaccia grafica del foglio excel è molto spartana poiché il nostro obiettivo è stato quello di avere uno strumento che guardi più alla sostanza che all'apparenza.

Ed ovviamente, tutto questo si riflette sul costo finale della piattaforma digitale BASE.

DASHBOARD PRODUTTORE E CLIENTE FINALE



DASHBOARD CLIENTE FINALE



1.1 Gestione Parametri

Il foglio excel **"Gestione Parametri"** permette al Soggetto Referente di inserire l'ID di ogni Smart Meter, identificare se si tratta di un Produttore, Produttore e Cliente Finale o Cliente Finale (sia per configurazioni elettriche monofase che trifase), inserire l'API Key univoco dello Smart Meter, ed infine inserire data e ora di inizio e data e ora di fine elaborazione, che si avvierà in automatico una API Call per l'importazione di tutti i dati:

TIPO	DEVID	APIKEY	POD	Data ora inizio GMT	LOCAL TIME GMT+2	UNIX TIMESTAMP
Produttore e Cliente finale	1111111111	1111111111	IT001E11111111	01/06/2024 00:00	01/06/2024 00:00	1717192800
Cliente finale	1111111111	1111111111	IT002E11111111	Data ora fine GMT	12/06/2024 00:00	1718143200
Cliente finale	1111111111	1111111111	IT001E11111111			
Cliente finale	1111111111	1111111111	IT001E11111111			
Cliente finale	1111111111	1111111111	IT001E11111111			
Cliente finale	1111111111	1111111111	IT001E11111111			

1.2 La Funzione Accoda

L'operazione di accodamento in Power Query crea una nuova query contenente tutte le righe di una prima query seguite da tutte le righe di una seconda query. In altre parole, unisce i dati da due o più tabelle in una singola tabella, basandosi sui nomi delle intestazioni di colonna presenti nelle tabelle coinvolte:

TIME GMT+2	V1	W1	rW1	W2	W3	Autoconsumo	Energia utilizzata	Energia Immessa	V	Energia Prelevata
11/06/2024 11:00	244,18	0	3849	77	3929	80	80	4049		
11/06/2024 12:00	243,17	0	4292	142	4435	143	143	4515		
11/06/2024 13:00	244,48	0	4468	110	4580	112	112	4700		
11/06/2024 14:00	244,73	0	4536	33	4571	35	35	4772		
11/06/2024 15:00	244,25	0	4123	67	4192	69	69	4337		
11/06/2024 16:00	242,97	0	3329	297	3628	299	299	3502		
11/06/2024 17:00	241,69	0	2594	144	2740	146	146	2729		
11/06/2024 18:00	239,3	0	1489	147	1637	148	148	1566		
11/06/2024 19:00	238,56	60	304	231	477	173	233	320		
11/06/2024 20:00	238,28	160	0	152	6	6	166	0		
11/06/2024 21:00	239,78	136	0	134	0	0	136	0		
11/06/2024 22:00	239,12	79	0	77	0	0	79	0		
11/06/2024 23:00	237,02	39	0	37	0	0	39	0		
12/06/2024 00:00	238,51	60	0	57	0	0	60	0		
01/06/2024 13:00									242,41	39
01/06/2024 14:00									243,52	108
01/06/2024 15:00									241,21	90
01/06/2024 16:00									242,07	87
01/06/2024 17:00									241,26	89
01/06/2024 18:00									240,40	87
01/06/2024 19:00									238,80	90
01/06/2024 20:00									236,90	130
01/06/2024 21:00									239,30	150
01/06/2024 22:00									240,10	110
01/06/2024 23:00									239,57	174
02/06/2024 00:00									239,23	91
02/06/2024 01:00									241,72	97

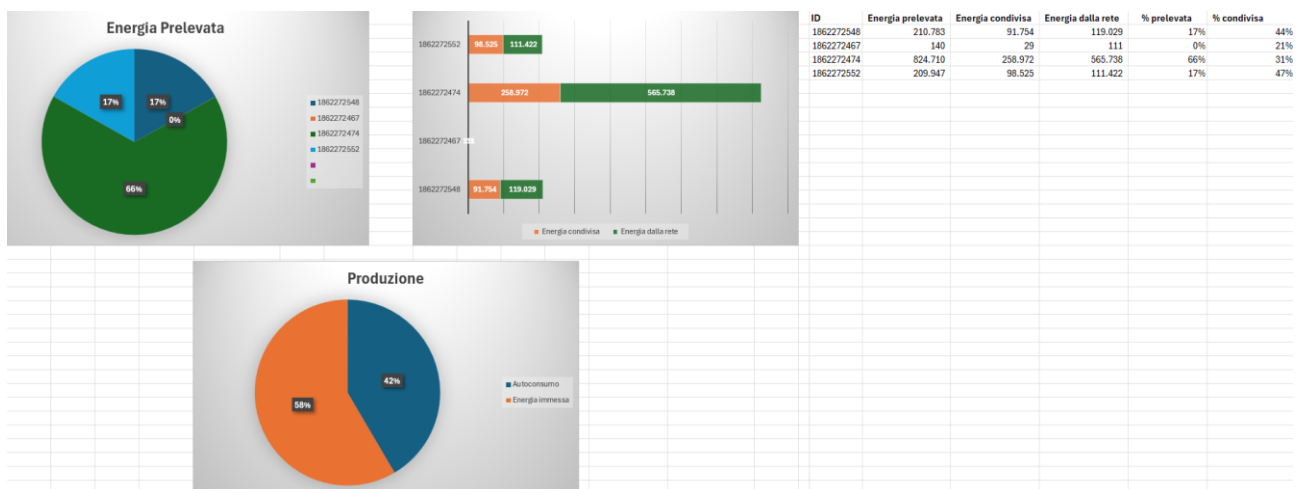
1.3 Elaborazione Finale

In relazione agli algoritmi previsti dal GSE per il calcolo dei contributi economici, il foglio **“Elaborazione Finale”** determinerà, ora per ora di un giorno ben definito, la sommatoria dell’energia immessa e la sommatoria dell’energia prelevata, andando a determinare il valore minimo che verrà poi considerato ai fini del calcolo dei contributi economici:

TIME GMT+2	Energia Immessa	Energia Prelevata	Min
01/06/2024 00:00	0		0
01/06/2024 01:00	0		0
01/06/2024 02:00	0		0
01/06/2024 03:00	0		0
01/06/2024 04:00	0		0
01/06/2024 05:00	0		0
01/06/2024 06:00	125		125
01/06/2024 07:00	208		208
01/06/2024 08:00	906		906
01/06/2024 09:00	1138	11	11
01/06/2024 10:00	2075	106	106
01/06/2024 11:00	1032	39	39
01/06/2024 12:00	2924	700	700
01/06/2024 13:00	3177	1110	1110
01/06/2024 14:00	3048	791	791
01/06/2024 15:00	3074	895	895
01/06/2024 16:00	3590	687	687
01/06/2024 17:00	2619	899	899

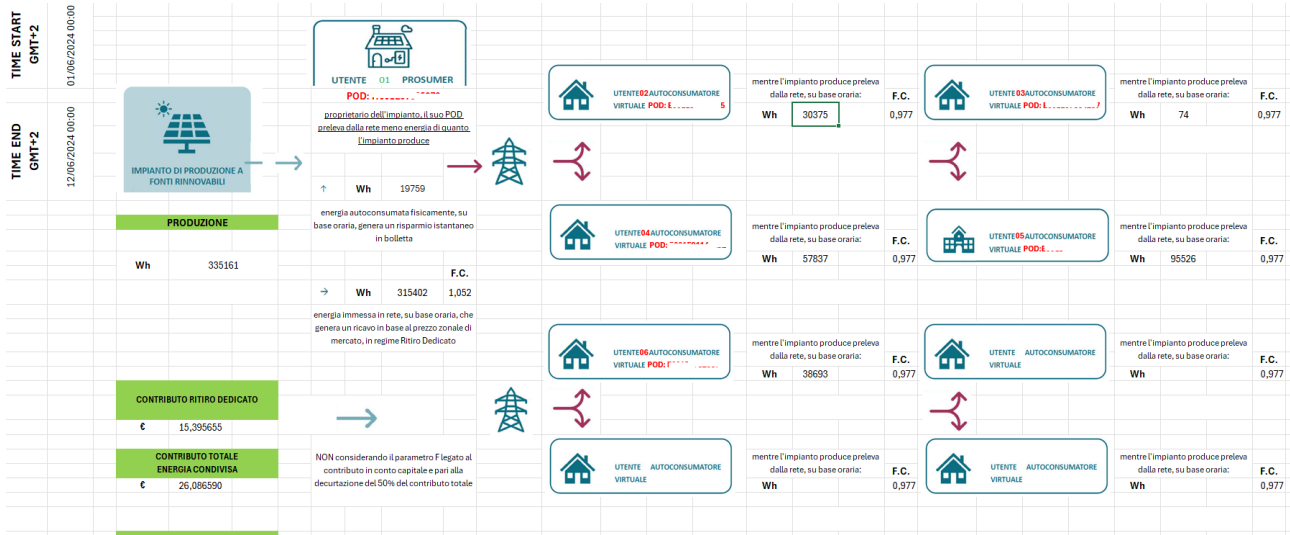
1.4 Istogramma

Il foglio **“Istogramma”** prevede il calcolo delle percentuali di condivisione di ogni singolo Cliente Finale, in funzione dell’energia immessa in rete, sempre su base oraria:



1.5 Condivisione Benefici

Nel foglio **“Condivisione Benefici”** c’è il riepilogo tra le quantità di energia prodotta, autoconsumata, immessa e condivisa dalla CACER, ed il calcolo dei relativi contributi economici riconosciuti dal GSE:



1.6 Algoritmo Incentivazione Energia Condivisa

Nel foglio **“Incentivazione energia condivisa”** viene riportato il calcolo relativo al contributo economico per l’energia condivisa, come da DECRETO CACER e TIAD – Regole operative per l’accesso al servizio per l’autoconsumo diffuso e al contributo PNRR:

	$E_{ACI} = \sum TIP_h * E_{ACI,h}$
ENERGIA ELETTRICA CONDIVISA INCENTIVABILE A TITOLO DI CONGUAGLIO	$E_{ACI,h} = \min(E_{immessa,h}; E_{prelevata,h})$
	DOVE
	$E_{immessa,h} = \sum_{y=1}^n E_{immessa \text{ punto di connessione } y}$
	$E_{prelevata,h} = \sum_{y=1}^n E_{prelevata \text{ punto di connessione } y}$
	<ul style="list-style-type: none"> ▪ h è la generica ora del mese; ▪ y è il generico punto di connessione; ▪ $\sum_{y=1}^n E_{immessa \text{ punto di connessione } y}$ è l’energia elettrica immessa ai fini della condivisione espressa in kWh ▪ $\sum_{y=1}^n E_{prelevata \text{ punto di connessione } y}$ è l’energia elettrica prelevata ai fini della condivisione espressa in kWh
	LA TARIFFA PREMICO "TIP" È VARIABILE SU BASE ORARIA POICHÉ DIPENDE DAI PREZZI DEL MERCATO DELL'ENERGIA
	$TIP_h = \{\min[CAP; TP_{base} + \max(0; 180 - Pz)] + FC_{zonale}\} * (1 - F)$

1.7 Algoritmo Valorizzazione Energia Autoconsumata

Nel foglio **“Valorizzazione Energia Autoconsumata”** viene riportato il calcolo relativo al recupero degli oneri di sistema per le reti di Trasmissione e Distribuzione:

				$C_{ACV} = CU_{Afa),m} * E_{ACV}$
				DOVE
		CU_{Afa),m} =		$Tras_E + MAX (BTAU_m)$
VALORIZZAZIONE ENERGIA ELETTRICA AUTOCONSUMATA A TITOLO DI CONGUAGLIO		Tras_E	0,848	c€/kWh
		MAX(BTAU_m)	0,062	c€/kWh
		E_{ACV} =		energia elettrica autoconsumata su base oraria e mensile

1.8 Algoritmo Ritiro Dedicato

Nel foglio **“Ritiro Dedicato”** viene riportato il calcolo relativo al contributo economico per l’energia prodotta, non autoconsumata ed immessa in rete:

				$PMG_t = PMG_{t-1} \cdot \left(1 + \frac{FOI_{t-1}}{100}\right)$
				DOVE
PREZZI MINIMI GARANTITI IN REGIME DI RITIRO DEDICATO		PMG_t = 46,4	€/MWh	è il valore del prezzo minimo garantito nell'anno t
		PMG_{t-1} = 44,0	€/MWh	è il valore del prezzo minimo garantito nell'anno t-1
		FOI_{t-1} = 1,0%		è il tasso di variazione annuale dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati rilevato dall'ISTAT nell'anno precedente, con arrotondamento alla prima cifra decimale secondo il criterio commerciale
				CORRISPETTIVI DI SBILANCIAMENTO
CORRISPETTIVI DI SBILANCIAMENTO				$OS_h = (C^{sbil}_h - P^Z_h \cdot Sbil_h) [€]$
				DOVE
		OS_h =		quota residua del corrispettivo orario di sbilanciamento attribuito da TERNA al GSE in relazione ad un determinato punto di sbilanciamento

2. PIATTAFORMA DIGITALE – PROPOSTA CLOUD SaaS

La Piattaforma **Vox Online** è un portale di servizi per imprese e pubbliche amministrazioni.

Tutti i servizi implementati sono pensati per essere facilmente utilizzati, con interfacce intuitive e semplici. Il continuo “*us improvement*” è alla base del nostro modo di lavorare: la piattaforma è in continuo aggiornamento, con migliorie nate dalla user experience quotidiana e dall’individuazione di nuove soluzioni digitali.

Inoltre, grazie alla modularità con cui è realizzata, la piattaforma si adatta alle esigenze specifiche degli utilizzatori, consentendo di confezionare delle offerte in grado di massimizzare il valore per l’utente stesso.



2.1 Un unico ambiente, tante possibilità

L’aver un ambiente integrato che facilita lo scambio dell’informazione e un unico punto di accesso per l’utente finale con interfacce semplici ed intuitive rende la piattaforma versatile, in grado di realizzare analisi o report ad hoc in funzione delle singole esigenze ed in grado di supportare le attività quotidiane a tutti i livelli, dal personale operativo e amministrativo sino agli organi decisionali dell’organizzazione.

2.2 I Servizi offerti dall'Energy Management alla gestione delle CACER

La piattaforma, nata inizialmente come strumento per l'analisi dei consumi energetici, si è arricchita di nuove funzionalità e servizi che consentono di supportare in maniera efficace i processi di Energy Management, gestione documentale e gestione degli asset.

Cuore della piattaforma è il modulo geo, che consente di geolocalizzare gli edifici e gli impianti, e poter associare informazioni e documenti:



Sono inoltre disponibili moduli per il censimento e gestione degli asset di edificio, degli impianti di produzione di energia FER, per la gestione dei ticket di intervento.

E' inoltre in corso di realizzazione il modulo PA, che consentirà per l'erogazione di servizi rivolti al cittadino, in accordo a quanto previsto dal PNRR.

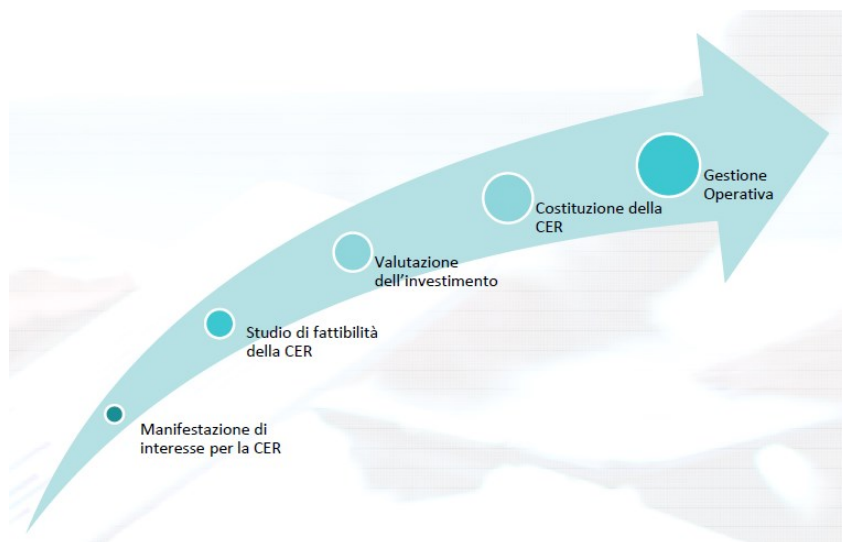
2.3 Il Modulo CACER – La Manifestazione di Interesse

Il modulo CACER consente di supportare privati ed amministrazioni pubbliche per la realizzazione delle comunità energetiche durante l'intero ciclo di vita del progetto, dalle campagne di adesioni alle CER, fino alla domanda di riconoscimento degli incentivi da inviare al GSE ed alla gestione ordinaria della comunità, una volta operativa.

Tramite l'integrazione col portale INDigitale, la piattaforma consente di dialogare con i cittadini e raccogliere i dati necessari per la realizzazione della CACER, i possibili membri della comunità energetica possono facilmente manifestare interesse verso la comunità, caricare documenti, avere informazioni sullo stato di avanzamento dell'iniziativa.

Ciascun utente registrato potrà compilare il modulo di adesione e fornire i dati degli impianti da includere nella comunità e allegare i file necessari per l'attivazione della comunità energetica, come previsto dalleregole definite dal GSE.

I dati raccolti di consumer, producer e prosumer sono rappresentati in maniera facile ed intuitiva. L'integrazione con il modulo Energy Management consente inoltre di recuperare i dati reali di consumo delle utenze già censite e tramite integrazione con PV-GIS, è inoltre possibile stimare la produzione annua di nuovi impianti inbase ai parametri di configurazione quali coordinate, potenza, settaggi dell'impianto e tecnologia utilizzata.



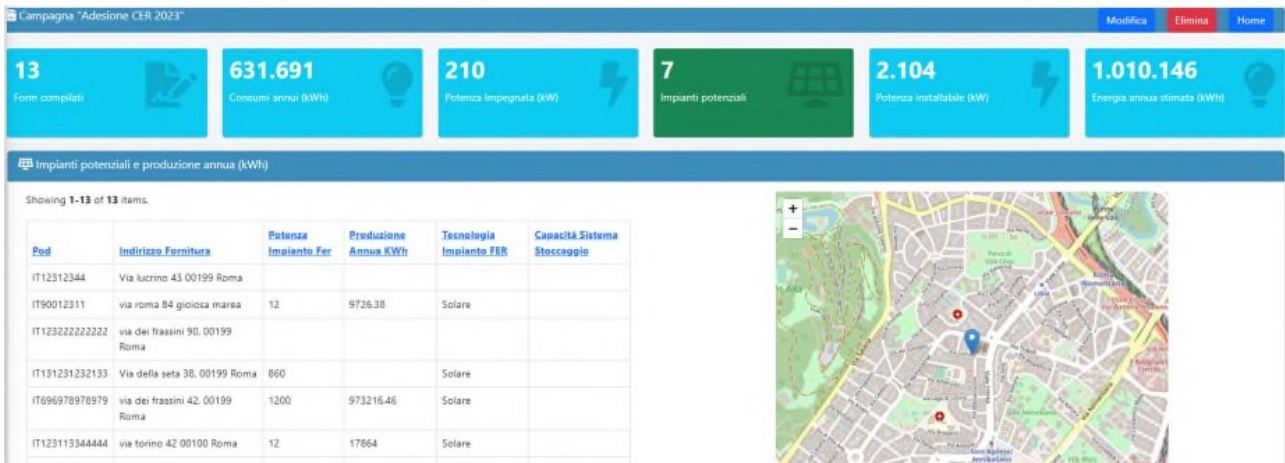
Tutti gli impianti sono geolocalizzati, a partire dagli indirizzi forniti in fase di compilazione della domanda o in base alla localizzazione tramite coordinate.

In tal modo è possibile verificare facilmente che gli impianti si trovino all'interno dell'area relativa alla stessa cabina primaria.

2.4 Il Modulo CACER – Studio di Fattibilità delle CACER

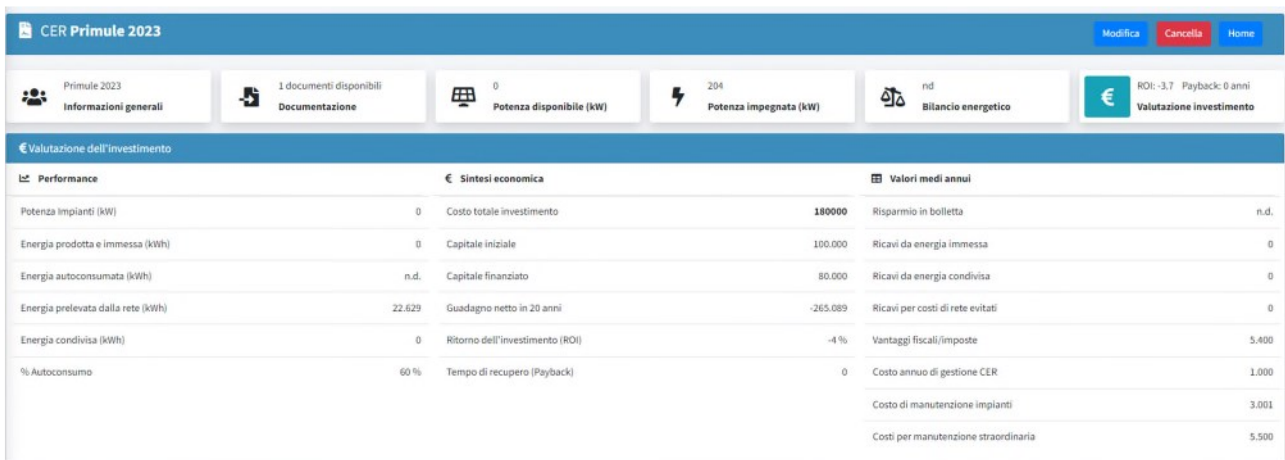
A partire dagli impianti proposti dai potenziali membri della comunità energetica e dagli impianti censiti nel modulo Energy Management, è possibile creare e configurare una comunità energetica. In tal modo vengono forniti informazioni e KPI su potenza disponibile, potenza impegnata e bilancio energetico della comunità stessa.

ID modulo	Tipologia Utente	Riferimento	Modalità Adesione Cer	Cowdfunding	Pool	Tipologia Utente	Potenza Impegnata	Consumi Annui Totali	Potenza Impianto Per	Stato modulo
209	Consumer			●	IT12312344	Residenziale domestica	32	290		●
238	Producer			●	IT90012311				12	●
251	Consumer			●	IT1232222222	Commerciale	13	58.676		●
252	Producer				IT131231232133				860	●
253	Producer				IT896978978979				1.200	●
254	Prosumer			●	IT123113344444	Commerciale	13	0.852	12	●
255	Prosumer			●	IT213212123223	Residenziale domestica	3	129.788	3	●
256	Prosumer			●	IT123213244212	Commerciale	10	29.895	5	●
257	Consumer									●
258	Producer				IT123444333433				12	●
261	Persona giuridica	Dario Catalano	Consumer		IT123213214414	Residenziale domestica	4	16.854		●



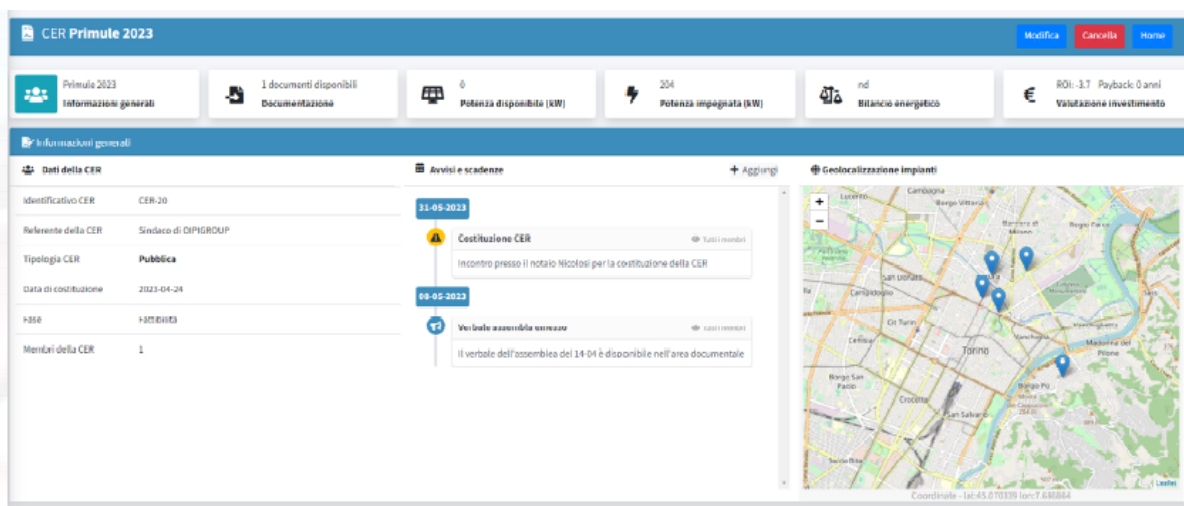
2.5 Il Modulo CACER – Valutazione dell’investimento

La piattaforma offre inoltre delle funzionalità che consentono, a partire da parametri in parte pre-impostati e in parte configurabili, di effettuare la valutazione dell’investimento, con il calcolo dei flussi di cassa annuali e cumulati, il calcolo del Ritorno dell’Investimento e del payback.



2.6 Il Modulo CACER – Costituzione della CACER

E' inoltre disponibile una sezione documentale in cui poter raccogliere tutti i documenti, sia durante la fase di costituzione della CACER, che durante la gestione operativa della comunità. Un comodo scadenziario consente di aggiornare gli utenti su avvisi e prossime scadenze, in maniera da garantire trasparenza tramite una comunicazione semplice ed efficace. Il Soggetto Referente della CACER può infine aprire dei ticket da assegnare agli utenti od ai gruppi di utenti (per esempio a tutti i consumer) per la raccolta di documentazione o, in generale, per lo svolgimento di attività per la costituzione della CACER:



CER Primute 2023

Modifica Cancellazione Home

Primute 2023 Informazioni generali | 1 documenti disponibili Documentazione | 0 Potenza disponibile (kW) | 204 Potenza impegnata (kW) | Bilancio energetico | ROI: -3.7 Payback 0 anni Valutazione investimento

Informazioni generali

Dati della CER

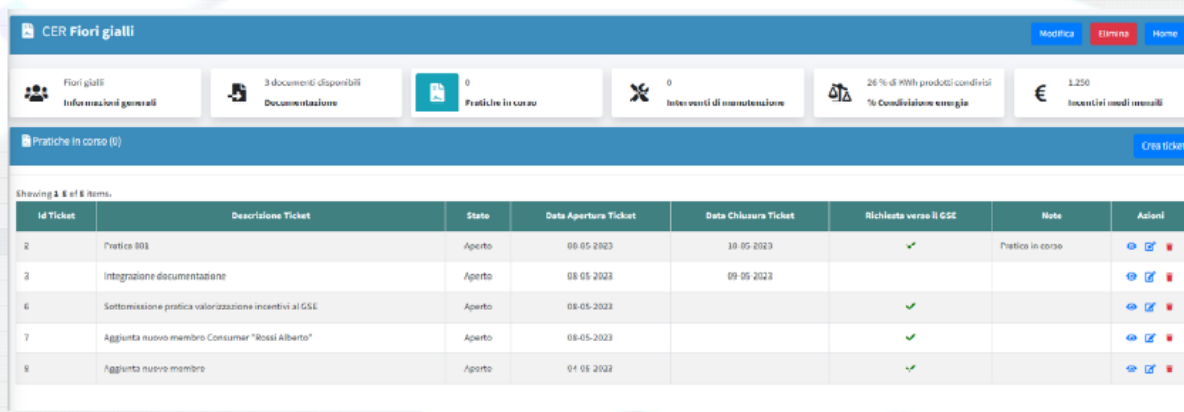
Identificativo CER	CER-20
Referente della CER	Sindaco di OPIGRUP
Tipologia CER	Pubblica
Data di costituzione	2023-04-24
ISSE	ISSEBHT3
Memberi della CER	1

Avvisi e scadenze

- 31-05-2023**
Costituzione CER
Incontro presso il notaio Nicolosi per la costituzione della CER
- 18-05-2023**
Verbalizzare assemblea ordinaria
Il verbale dell'assemblea del 14-04 è disponibile nell'area documentale

Geolocalizzazione impianti

Coordinate - lat:45.070338 lon:-7.688864



CER Fiori gialli

Modifica Elimina Home

Fiori gialli Informazioni generali | 3 documenti disponibili Documentazione | 0 Pratiche in corso | 0 Interventi di manutenzione | 26% di kWh prodotti condivisi % Condivisione energia | 1.250 Incentivi medi mensili

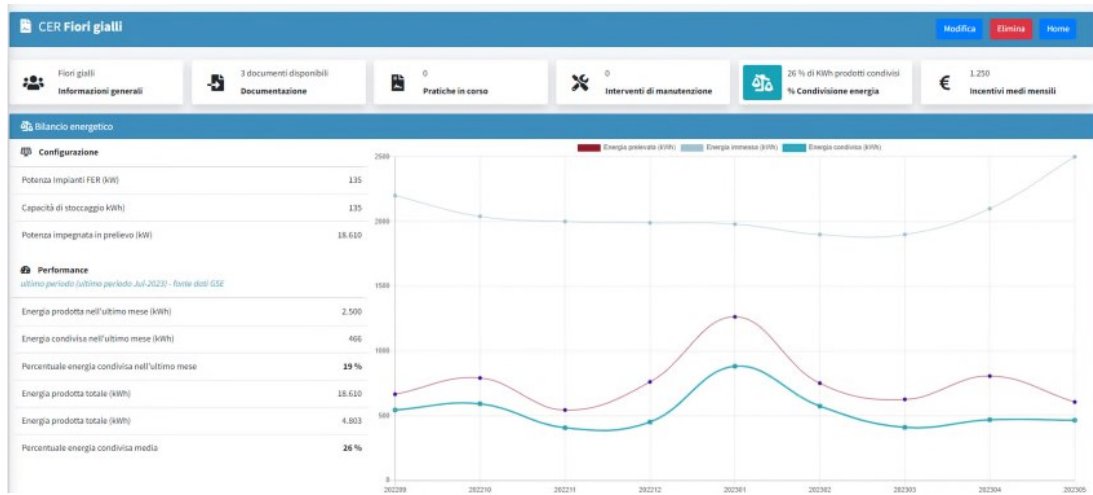
Pratiche in corso (0) Crea ticket

Showing 4 of 6 items.

Id Ticket	Descrizione Ticket	Stato	Data Apertura Ticket	Data Chiusura Ticket	Richiesto verso il GSE	Note	Azioni
2	Pratica 001	Aperto	08-05-2023	18-05-2023	✓	Pratica in corso	
3	Integrazione documentazione	Aperto	08-05-2023	09-05-2023			
6	Sottoscrizione pratica valorizzazione incentivi al GSE	Aperto	08-05-2023		✓		
7	Aggiunta nuovo membro Consumer "Rossi Alberto"	Aperto	08-05-2023		✓		
8	Aggiunta nuovo membro	Aperto	04-05-2023		✓		

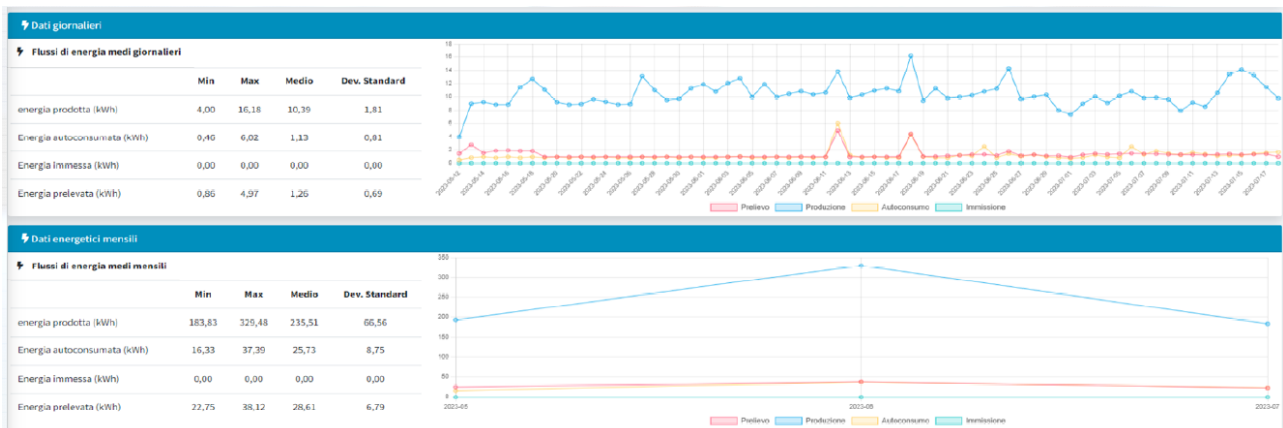
2.7 Il Modulo CACER – La Gestione Operativa

A seguito dell'attivazione della CACER, la piattaforma consente di registrare e visualizzare i dati relativi all'energia prodotta, consumata e scambiata dai membri della comunità integrando le informazioni fornite periodicamente dal GSE. Tramite parametri configurabili, è inoltre possibile distribuire gli incentivi in funzione delle regole definite all'interno della comunità stessa:

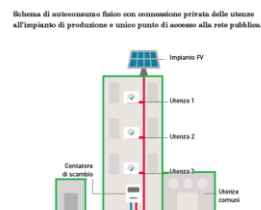
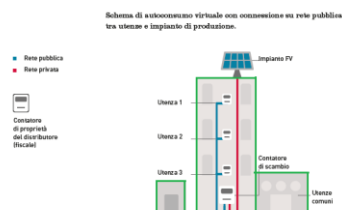


2.8 Il Modulo CACER – Gli Smart Meter

Tramite integrazione col modulo aggiuntivo EM Smart Metering è inoltre possibile ottenere in temporeale la misura della produzione e prelievo di energia da parte della comunità. In tal modo è possibile massimizzare lo scambio di energia prodotta in formando gli utenti della comunità di eventuali surplus di produzione, e quindi massimizzare gli incentivi spettanti.



3. I COSTI DELLA PIATTAFORMA DIGITALE BASE



bit ENERGY – C.A.C.E.R.

La soluzione di E6 per la gestione di un progetto C.A.C.E.R., che include tutte le funzionalità di monitoraggio energetico in tempo reale, calcolo e ripartizione dei contributi economici riconosciuti dal G.S.E. S.p.A..

La soluzione BASE pronta all'uso per la gestione amministrativa di singoli progetti da parte del Soggetto Referente della CER/AUC nei confronti del G.S.E. S.p.A., e con potenza FV installata **fino a 1MW_p** per impianto.

SOLUZIONE PIATTAFORMA DIGITALE (BASE)		
Setup "una tantum"	<ul style="list-style-type: none"> - Attivazione di 1 istanza (fino a 30 POD, oltre extra 10€/POD) - Attivazione di 1 progetto AUC/CER - Attivazione monitoraggio flussi economici - Attivazione algoritmo standard per gestione e ripartizione incentivi 	350 €
Esercizio	<ul style="list-style-type: none"> - Servizio gestione dispositivi e Web Server per il calcolo dei contributi economici 	10 €/anno/POD (impianto monofase) 15 €/anno/POD (impianto trifase)
SMART METER		
Smart Meter	<ul style="list-style-type: none"> - Acquisto dispositivo utente e configurazione iniziale (incluso trasporto) ¹ - Attivazione monitoraggio flussi energetici 	95 €/cad. (D101-11 standard) 145 €/cad. (D103-11 standard)² 190 €/cad. (D103-12 avanzata)³
Kit Quadretto ICT		
QICT	<ul style="list-style-type: none"> - Acquisto quadretto ICT da interno (senza sportello), completo di modem Wi-Fi tipo saponetta (SIM M2M ⁴ esclusa), nel quale viene collocato lo Smart Meter, ed un interruttore magnetotermico a protezione del device. È inclusa la configurazione Wi-Fi tra Smart Meter e modem, è esclusa la collocazione del QICT in sito! 	120 €

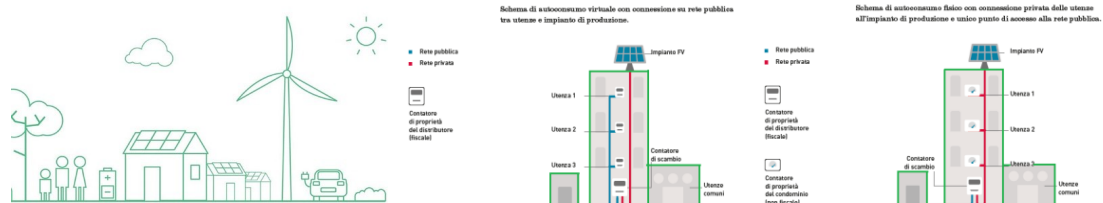
¹ è necessario avere il modem Wi-Fi per la connessione ad internet incluso di traffico dati (24 ore), e Potenza del segnale di -75 dB circa

² per un impianto trifase con Cliente Finale consumatore (c.d. Prosumer) è necessario acquistare lo Smart Meter D 103-11 e D 103-12

³ per un impianto monofase con Cliente Finale consumatore (c.d. Prosumer) è necessario acquistare il device D 103-12

⁴ offerta piano tariffario traffico dati SIM M2M, da valutare di volta in volta in funzione della esigenza del Cliente finale

4. I COSTI DELLA PIATTAFORMA DIGITALE CLOUD SaaS



bit ENERGY – C.A.C.E.R.

La soluzione di E6 per la gestione di un progetto C.A.C.E.R., che include tutte le funzionalità di monitoraggio energetico in tempo reale, calcolo e ripartizione dei contributi economici riconosciuti dal G.S.E. S.p.A..

La soluzione completa pronta all'uso per gestire singoli progetti da parte del Soggetto Referente della CER/AUC nei confronti del G.S.E. S.p.A., e con potenza FV installata **fino a 1MW_p** per impianto.

SOFTWARE IN CLOUD (SaaS)		
Setup "una tantum"	<ul style="list-style-type: none"> - Attivazione di 1 istanza (indipendente dal numero di POD) - Attivazione di 1 progetto AUC/CER - 5 utenze admin AUC/CER - Setup e configurazione base delle risorse - Attivazione monitoraggio flussi economici - Attivazione algoritmo standard per gestione e ripartizione incentivi - 4 ore di formazione web per avviamento piattaforma - 4 ore di help desk telefonico 	950 €
Esercizio	<ul style="list-style-type: none"> - Canone utilizzo piattaforma inclusi aggiornamenti piattaforma e normativi - Servizio gestione dispositivi per il calcolo dei contributi economici 	55 €/anno/POD (impianto monofase) 85 €/anno/POD (impianto trifase)
SMART METER		
Smart Meter	<ul style="list-style-type: none"> - Acquisto dispositivo utente e configurazione iniziale (incluso trasporto) ¹ - Attivazione monitoraggio flussi energetici 	95 €/cad. (D101-11 standard) 145 €/cad. (D103-11 standard)² 190 €/cad. (D103-12 avanzata)³
Kit Quadretto ICT		
QICT	<ul style="list-style-type: none"> - Acquisto quadretto ICT da interno (senza sportello), completo di modem Wi-Fi tipo saponetta (SIM M2M ⁴ esclusa), nel quale viene collocato lo Smart Meter, ed un interruttore magnetotermico a protezione del device. È inclusa la configurazione Wi-Fi tra Smart Meter e modem, è esclusa la collocazione del QICT in sito! 	120 €
SERVIZI		
Premium support	<ul style="list-style-type: none"> - Pacchetti di consulenza e supporto specialistico - 4 ore a consumo per formazione avviamento piattaforma e/o help 	300 €

- 1** è necessario avere il modem Wi-Fi per la connessione ad internet incluso di traffico dati (24 ore), e Potenza del segnale di -75 dB circa
- 2** per un impianto trifase con Cliente Finale consumatore (c.d. Prosumer) è necessario acquistare lo Smart Meter D 103-11 e D 103-12
- 3** Per un impianto monofase con Cliente Finale consumatore (c.d. Prosumer) è necessario acquistare il device D 103-12
- 4** offerta piano tariffario traffico dati SIM M2M, da valutare di volta in volta in funzione della esigenza del Cliente finale