

# Clima ed emissioni



Con l'obiettivo di raggiungere il **Net Zero Scope 1, 2 e 3 al 2040**, Plenitude ha definito una **strategia di decarbonizzazione** che si basa sull'aumento della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili data dall'incremento di capacità installata degli impianti, l'offerta di soluzioni energetiche volte alla riduzione dei consumi, la progressiva compensazione delle emissioni di CO<sub>2</sub> derivanti dalla combustione di gas da parte dei clienti e lo sviluppo di servizi per la mobilità elettrica.

## PRINCIPALI RISULTATI 2024

### CAPACITÀ INSTALLATA DA FONTI RINNOVABILI



**4,1 GW<sup>47</sup>** (+1,1 GW rispetto al 2023)

**74%** (+5 pp rispetto al 2023)

**% ENERGIA ELETTRICA CERTIFICATA**  
tramite certificati di garanzia d'origine da fonti rinnovabili sul totale dell'energia venduta a livello europeo

### 100% PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI



**4,7 TWh** (+17% rispetto al 2023)

**CAPEX ALLINEATI ALLA TASSONOMIA EUROPEA** **75%**

**EMISSION INTENSITY INDEX<sup>48</sup>**  
**55 g CO<sub>2</sub>eq. / kWh**

## POLICY / POSIZIONAMENTI / ALTRI DOCUMENTI

- [Codice Etico Eni](#)
- [Policy Consumer Protection & Green Claims](#)

### EMISSIONI SCOPE 1,2,3

(Location based) post compensazione<sup>49</sup>: **9,1 Mt CO<sub>2</sub>eq.** (-20% rispetto al 2023)



SCOPE 1

**4.149 t CO<sub>2</sub>eq.**  
(-10,6% rispetto al 2023<sup>50</sup>)



SCOPE 2

LOCATION  
BASED<sup>51</sup>

**6.781 t CO<sub>2</sub>eq.**  
(+7% rispetto al 2023<sup>52</sup>)

MARKET  
BASED

**1.315 t CO<sub>2</sub>eq.**  
(-68% rispetto al 2023)



SCOPE 3

**12,25 Mt CO<sub>2</sub>eq.**  
(-11% rispetto al 2023<sup>53</sup>)

### EMISSIONI DI GHG EVITATE

dalla produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, da servizi di mobilità elettrica e da interventi di riqualificazione energetica<sup>54</sup>

**1,9 Mt CO<sub>2</sub>eq.**  
(+7% rispetto al 2023<sup>55</sup>)

**3,14 Mt CO<sub>2</sub>eq.** (+31%)

### COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI

attraverso l'acquisto di crediti di carbonio<sup>56</sup>

**>21.000**  
(+12% rispetto al 2023)

**PUNTI DI RICARICA PROPRIETARI**  
installati a livello europeo

47 - Il dato include 199 MW riferiti all'acquisizione di 2 impianti fotovoltaici negli Stati Uniti (accordo firmato a dicembre 2024 e closing dell'operazione previsto entro il primo trimestre 2025).

48 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"** sezione **"Emission Intensity"**.

49 - Dato derivante dalla somma delle emissioni di Scope 1, Scope 2 (metodo Location Based), Scope 3 post compensazione del 2024. Le emissioni Scope 3 post compensazione sono calcolate sottraendo dalle emissioni Scope 3 totali i crediti di carbonio (3,14 Mt CO<sub>2</sub>eq., si veda nota 56).

50 - I dati relativi al KPI *Emissioni dirette di GHG (Scope 1)* per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo ha prodotto una variazione sostanziale del KPI per il 2023, che è passato da 4.203 t CO<sub>2</sub>eq. a 4.641 t CO<sub>2</sub>eq., con un incremento del 10,42%. Questa variazione è dovuta all'aggiornamento del GWP del CH<sub>4</sub> da 25 a 29,8, che ha avuto un impatto sulle emissioni di metano da fonti fuggitive. Al contrario, l'aggiornamento del GWP dell'N<sub>2</sub>O non ha determinato variazioni significative.

51 - Per ulteriori informazioni relativamente all'andamento delle emissioni prodotte rispetto allo scorso anno si veda sezione **"2.2 Le emissioni dirette e indirette"**.

52 - I dati relativi al KPI *Emissioni indirette di GHG (Scope 2 - Location-based)* per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP e non altre modifiche metodologiche (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo non ha prodotto variazioni sostanziali, con una differenza minima dello 0,01%. In particolare, il valore per il 2023 è stato aggiornato da 6.324 t CO<sub>2</sub>eq. a 6.323 t CO<sub>2</sub>eq.

53 - I dati relativi al KPI *Emissioni indirette di GHG (Scope 3)* per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo non ha prodotto variazioni sostanziali, con una differenza minima dello 0,0003%.

54 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"** sezione **"Emissioni GHG evitate"**.

55 - I dati relativi al KPI *Emissioni di GHG evitate* grazie alla produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP e non altre modifiche metodologiche (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo ha prodotto una variazione del KPI per il 2023, che è passato da 1.541.489 t CO<sub>2</sub>eq. a 1.518.721 t CO<sub>2</sub>eq., con un decremento del 1,48%. Questa variazione è dovuta all'aggiornamento del GWP del CH<sub>4</sub> da 25 a 29,8, che ha influenzato il calcolo delle emissioni di metano da fonti fuggitive. Al contrario, l'aggiornamento del GWP dell'N<sub>2</sub>O non ha determinato variazioni significative.

56 - Date dalla somma:

• 0,32 Mt CO<sub>2</sub>eq. che rappresentano la differenza fra i crediti di carbonio stimati e consuntivati associati alle forniture di gas compensato relative al quarto trimestre del 2023 ed annullati ad ottobre 2024.

• 2,82 Mt CO<sub>2</sub>eq. che rappresentano la stima di acquisto di crediti di carbonio che sarà finalizzata nel corso del 2025 associata alle forniture di gas compensato relativo al 2024. Di queste, 1,81 Mt CO<sub>2</sub>eq., legate al consumo di gas fatturato ai clienti di Plenitude da gennaio 2024 a settembre 2024, sono state compensate a febbraio 2025. Entro ottobre 2025 verrà invece compensata la restante parte relativa al consumo di gas fatturato da ottobre 2024 a dicembre 2024, stimata 1 Mt CO<sub>2</sub>eq..

## 2.1

# La strategia per contrastare il cambiamento climatico



Consapevole del ruolo fondamentale che può ricoprire nel contribuire a mitigare gli effetti del cambiamento climatico, Plenitude si impegna a raggiungere il **Net Zero Scope 1, 2, 3 entro il 2040**.

La Società ha pertanto intrapreso un **percorso di decarbonizzazione che si basa su quattro direttrici** di seguito illustrate.

AREA DI BUSINESS	DIRETTRICE STRATEGICA	AZIONI	OBIETTIVI E IMPEGNI
RETAIL	ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI	Acquisto di <b>garanzie di origine da fonti rinnovabili</b>	Progressiva decarbonizzazione nel tempo del portafoglio B2B, al fine di raggiungere il <b>Net Zero entro il 2030</b> , tramite <b>garanzie di origine europea</b> di energia derivante da impianti alimentati al 100% da fonti rinnovabili, sia di proprietà Plenitude che di terzi.
RINNOVABILI		Produzione di <b>energia rinnovabile da impianti di proprietà</b>	Entro il 2040 la <b>produzione di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili</b> di Plenitude sarà <b>superiore ai consumi di energia elettrica</b> della propria base clienti.
RETAIL	GAS CON CO <sub>2</sub> COMPENSATA	Acquisto <b>crediti di carbonio</b>	<b>Progressiva decarbonizzazione</b> nel tempo nel portafoglio gas B2C e B2B, al fine di raggiungere il <b>Net Zero entro il 2040</b> , compresa un'eventuale <b>introduzione</b> di nuovi prodotti, quali <b>biometano e idrogeno</b> se le condizioni di mercato lo permetteranno.
	SOLUZIONI PER LA RIDUZIONE DELL'IMPRONTA CARBONICA	Offerta di <b>soluzioni energetiche volte a ridurre i consumi energetici</b>	Contribuire alla <b>riduzione dell'impronta carbonica di famiglie e imprese</b> , attraverso la generazione distribuita di energia proveniente da fonti rinnovabili, la riqualificazione energetica di edifici, la vendita di prodotti ad alta efficienza energetica e l'utilizzo di strumenti tecnologici per il monitoraggio e l'efficientamento del consumo di energia.
E-MOBILITY	SERVIZI DI MOBILITÀ ELETTRICA	Sviluppo <b>infrastruttura di ricarica per veicoli elettrici</b>	Supporto allo sviluppo della mobilità elettrica tramite <b>l'installazione di stazioni di ricarica per i veicoli elettrici</b> alimentate con energia da fonti rinnovabili, con l'obiettivo di aumentare la capillarità del servizio sul territorio italiano e all'estero, installando 33.000 stazioni di ricarica entro il 2028 <sup>57</sup> .

57 - Il piano di installazione dei punti di ricarica è stato aggiornato in risposta all'andamento del mercato (rallentamento della curva di penetrazione dei veicoli elettrici). Nella pagina a fianco: Impianto di Alcantara - Italia



### 2.1.1 Capex Plenitude allineati alla Tassonomia Europea<sup>58</sup>

La Tassonomia Europea è il sistema di classificazione introdotto dall'Unione Europea per definire quali attività economiche possono essere considerate sostenibili dal punto di vista ambientale. Il suo obiettivo è indirizzare gli investimenti verso attività che contribuiscano alla transizione energetica e alla protezione dell'ambiente.

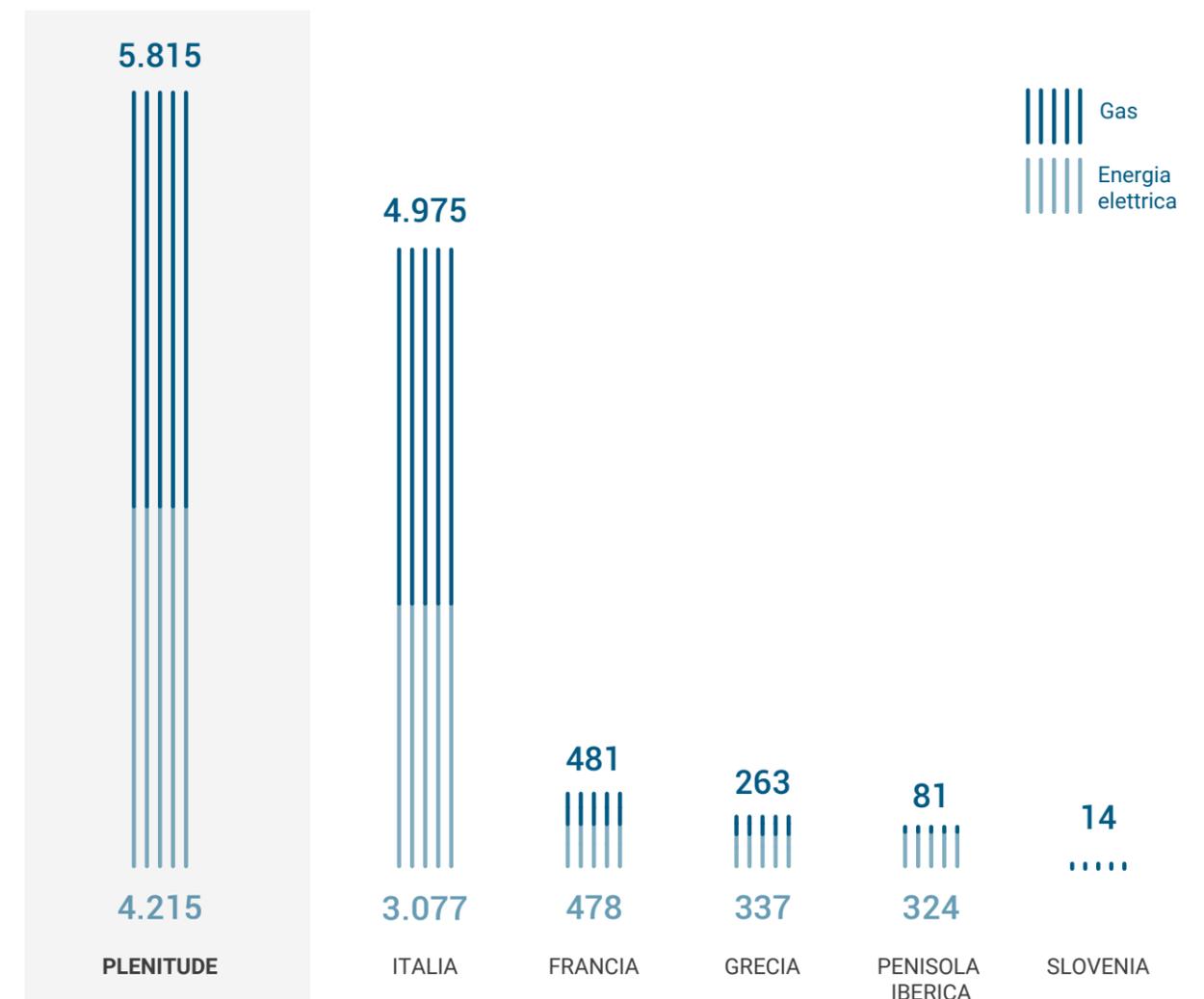
Nel 2024 Plenitude ha condotto un esercizio interno volontario per analizzare la quota di spese in conto capitale allineata agli obiettivi della Tassonomia, con particolare riferimento all'obiettivo di *Mitigazione ai cambiamenti climatici*. Questo impegno si riflette negli investimenti destinati alla **produzione di energia da fonti rinnovabili**, allo **stoccaggio di energia elettrica** e allo **sviluppo di infrastrutture per la mobilità a basse emissioni di carbonio**. La tabella seguente riporta il dettaglio dei CapEx 2024 relativi alle attività ammissibili e allineate alla Tassonomia.

PLENITUDE - ANNO 2024		SPESE IN CONTO CAPITALE	
	Valore assoluto in mln €	Quota	
<b>A. ATTIVITÀ AMMISSIBILI ALLA TASSONOMIA</b>	757	75%	
A.1 Attività ecosostenibili (allineate alla tassonomia)	<b>757</b>	<b>75%</b>	
A.2 Attività ammissibili alla tassonomia ma non ecosostenibili (attività non allineate alla tassonomia)	0	0%	
Totale A.1 + A.2	757	75%	
<b>B. ATTIVITÀ NON AMMISSIBILI ALLA TASSONOMIA</b>	258	25%	
<b>TOTALE A + B</b>	<b>1.015</b>	<b>100%</b>	
QUADRO RIEPILOGATIVO KPI TASSONOMIA 2024		SPESE IN CONTO CAPITALE	
Produzione di energia elettrica mediante tecnologia solare fotovoltaica	(mln €)	533	
Produzione di energia elettrica a partire dall'energia eolica		48	
Stoccaggio di energia elettrica		98	
Infrastrutture che consentono il trasporto su strada e il trasporto pubblico a basse emissioni di carbonio		78	
<b>TOTALE ALLINEATO</b>		<b>757</b>	
Consolidato		1.015	
<b>KPI Tassonomia</b>	(%)	<b>75</b>	

### 2.1.2 La fornitura di energia elettrica e gas

L'area di business "Retail" si occupa dell'**acquisto** e della **vendita di gas ed energia elettrica** e di **soluzioni energetiche a oltre 10 milioni di clienti** (in linea con lo scorso anno). Per soddisfare il fabbisogno di gas della propria clientela, Plenitude ha stipulato accordi pluriennali di approvvigionamento e somministrazione di gas con la controllante Eni e fornitori terzi. In riferimento alla vendita di **gas naturale** a famiglie, condomini e imprese, Plenitude è tra i principali operatori in **Italia**, con 4,98 milioni di clienti, e in **Grecia** (dove è concentrato sul segmento famiglie con circa 0,26 milioni di clienti). Per la fornitura di **energia elettrica**<sup>59</sup>, in Italia serve 3,08 milioni di clienti ed è presente anche in Francia, Penisola Iberica e Grecia. Sul totale dei clienti di Plenitude, il 42% (valore in crescita di circa 3 pp rispetto al 2023) ha sottoscritto **contratti di fornitura di energia elettrica**. Di questi, il 73% è localizzato in Italia, l'11% in Francia e in minor misura in Grecia (8%) e Penisola Iberica (8%).

#### SUDDIVISIONE DEL TOTALE DEI CLIENTI PER COMMODITY E PAESE NEL 2024 (MILA PUNTI DI FORNITURA)



58 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo "Metodologie di calcolo" sezione "Tassonomia" o ► [https://finance.ec.europa.eu/sustainable-finance/tools-and-standards/eu-taxonomy-sustainable-activities\\_en](https://finance.ec.europa.eu/sustainable-finance/tools-and-standards/eu-taxonomy-sustainable-activities_en).

59 - L'approvvigionamento di energia elettrica in Italia avviene sia sul mercato dell'energia (tramite la borsa elettrica del Gestore dei Mercati Energetici - GME), sia attraverso produttori terzi, tra cui Eni. Vengono sottoscritti contratti di dispacciamento in prelievo e in immissione con TERNA. Negli altri Paesi europei, sono sviluppati accordi di compravendita di energia elettrica con fornitori terzi e partner di fiducia.

### 2.1.2.1 Vendita di energia elettrica da fonti rinnovabili

Come richiesto dalla legge n°208/2015 sulle Società Benefit di seguito si riportano i target dichiarati per l'esercizio di riferimento, i risultati raggiunti e i target futuri.

TEMA MATERIALE				
FINALITÀ DI BENEFICIO COMUNE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
<b>CAMBIAMENTO CLIMATICO</b>  <b>SOLUZIONI E TECNOLOGIE PER L'UTILIZZO RESPONSABILE DELL'ENERGIA</b>	<b>100% energia elettrica certificata<sup>60</sup></b> tramite garanzie di origine come immessa in rete e prodotta da fonti rinnovabili <b>entro il 2030 anche per il segmento B2B</b>	<b>% di energia elettrica da fonti rinnovabili certificata</b> tramite garanzie di origine di provenienza europea sul totale dell'energia elettrica venduta in Europa: <b>74%</b>	 <b>OBIETTIVO RAGGIUNTO</b>	<b>100% energia elettrica certificata</b> tramite garanzie di origine come immessa in rete e prodotta da fonti rinnovabili <b>entro il 2030 anche per il segmento B2B</b>
		<b>% di energia elettrica da fonti rinnovabili certificata</b> tramite garanzie di origine di provenienza europea sul totale dell'energia elettrica venduta in Europa al <b>segmento B2C: 100%</b>		

Da aprile 2022, Plenitude offre a tutti i propri clienti del segmento **Business To Consumer energia elettrica certificata tramite garanzie di origine di provenienza europea come immessa in rete e prodotta da impianti alimentati al 100% da fonti rinnovabili**, come previsto dalla regolazione vigente in materia<sup>61</sup>. Ciò ha permesso di arrivare nel 2024 a circa 13,6 TWh di energia elettrica certificata tramite garanzie di origine, su un totale di energia elettrica fornita sul mercato europeo pari a 18,276 TWh. La Società ha quindi registrato un incremento della percentuale di energia certificata rispetto al totale dell'energia venduta, passando dal 69% nel 2023 al 74% nel 2024.

La restante parte di energia elettrica fornita, non coperta da garanzie di origine, contribuisce alla generazione di emissioni di gas a effetto serra durante la fase di produzione, pari a 1,2 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>eq. (-27% rispetto al 2023) riferite alla categoria **"energia elettrica (commercializzata)"** dello **Scope 3** (Categoria 3 del GHG Protocol).

60 - Energia elettrica certificata tramite garanzie d'origine di provenienza europea, come immessa in rete e prodotta da impianti alimentati al 100% da fonti rinnovabili, come previsto dalla regolazione vigente in materia.

61 - L'energia elettrica consumata presso l'abitazione del cliente finale non proverrà necessariamente da un impianto di generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili, ma Plenitude si fa carico di acquistare da controparti terze, produttori di energia da fonti rinnovabili, le garanzie di origine atte a certificare che è stata immessa in rete energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili in quantità corrispondente al consumo annuo del cliente.

### 2.1.2.2 Capacità installata e produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

Come richiesto dalla legge n°208/2015 sulle Società Benefit di seguito si riportano i target dichiarati per l'esercizio di riferimento, i risultati raggiunti e i target futuri.

TEMA MATERIALE				
FINALITÀ DI BENEFICIO COMUNE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
<b>CAMBIAMENTO CLIMATICO</b>  <b>SOLUZIONI E TECNOLOGIE PER L'UTILIZZO RESPONSABILE DELL'ENERGIA</b>	Capacità installata per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili: <b>4 GW</b> entro il <b>2024</b> , <b>&gt;8 GW</b> entro il <b>2027</b> , <b>&gt;15 GW</b> entro il <b>2030</b> , <b>&gt;30 GW</b> entro il <b>2035</b> e <b>60 GW</b> entro il <b>2050</b>  Entro il <b>2040 la produzione di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili di Plenitude sarà superiore ai consumi di energia elettrica</b> della propria base clienti	Raggiunti <b>4,1<sup>62</sup> GW</b> capacità installata da fonti rinnovabili	 <b>OBIETTIVO RAGGIUNTO</b>	Capacità installata per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili: <b>&gt;5,5 GW nel 2025</b> , <b>10 GW entro il 2028</b> , <b>15 GW entro il 2030</b> e <b>60 GW entro il 2050</b>
			 <b>IN PROGRESS</b>	Entro il <b>2040 la produzione di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili di Plenitude sarà superiore ai consumi di energia elettrica</b> della propria base clienti

#### Capacità installata da impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

Nel 2024 Plenitude ha dato continuità al percorso di crescita avviato negli anni precedenti, raggiungendo **4,1 GW di capacità installata**, in aumento del 37% rispetto al dato del 2023 (3 GW), in linea con l'obiettivo annunciato di superare i 4 GW.

Tale capacità, analogamente allo scorso anno, è composta in prevalenza da impianti fotovoltaici (66%) e impianti eolici (29%), mentre cresce la presenza nel settore dei sistemi di accumulo grazie al completamento dell'impianto di Guajillo (200 MW), negli Stati Uniti (il più grande impianto di storage realizzato da Eni), che si affianca all'impianto di Assemini (14 MW) in Italia, in funzione dal 2023.

Tra i progetti eolici offshore, oltre all'avanzamento del progetto Dogger Bank, è stato acquisito l'impianto Baltic 2 (288 MW, di cui 51 MW in quota Plenitude), già operativo, che contribuirà ad ampliare ulteriormente l'*expertise* di Plenitude nel settore.

**4,1 GW**  
di capacità  
installata  
(+37% rispetto  
al 2023)

62 - Il dato include 199 MW riferiti all'acquisizione di 2 impianti fotovoltaici negli Stati Uniti (accordo firmato a dicembre 2024 e closing dell'operazione previsto entro il primo trimestre 2025).

**CAPACITÀ INSTALLATA DA IMPIANTI DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI SUDDIVISA PER TECNOLOGIA AL 31 DICEMBRE 2024**



Dal punto di vista geografico, Plenitude conferma il percorso di internazionalizzazione, aumentando la quota di capacità installata all'estero che passa dal 68% al 74%, in particolare trainata dalla crescita in Spagna (+507 MW; +107%) e negli Stati Uniti<sup>64</sup> (+399 MW; +32%).

**Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili**

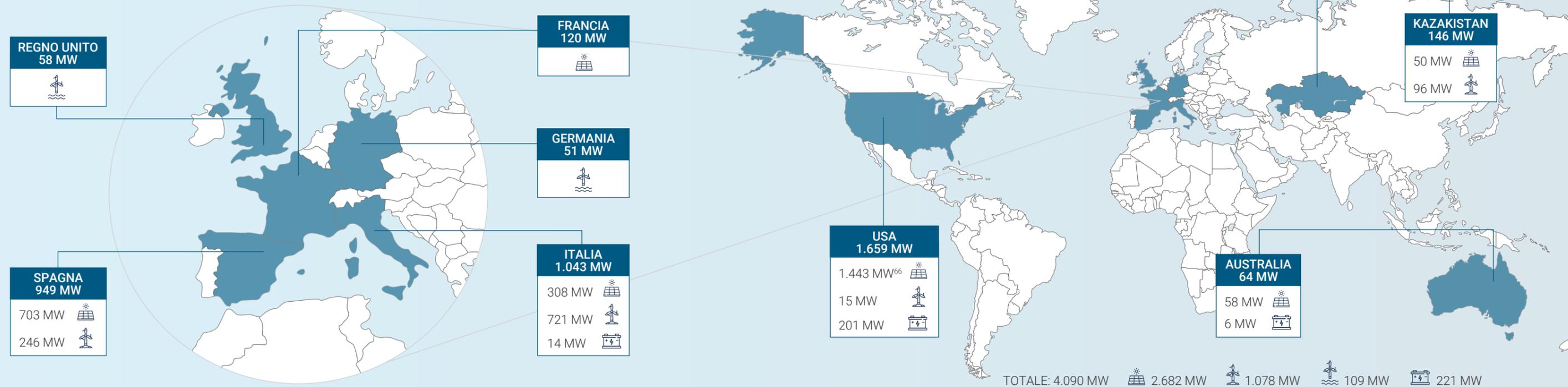
Coerentemente alla capacità installata, anche la produzione degli impianti Plenitude è aumentata nel corso del 2024. Rispetto all'anno precedente, l'incremento è stato del 17%, attestandosi sui **4,7 TWh**. Tale produzione potrebbe consentire di **evitare 1,6 milioni di tonnellate equivalenti di CO<sub>2</sub>** (+7% rispetto al 2023)<sup>65</sup>. Le emissioni evitate rappresentano la quantità di CO<sub>2</sub>eq. che sarebbe stata immessa in atmosfera a parità di produzione elettrica con l'attuale mix di generazione dei vari Paesi produttori di energia. La produzione 2024 è riferita per circa il 55% a impianti fotovoltaici (44% nel 2023) e per il restante 45% a impianti eolici (56% nel 2023).

**4,7 TWh**  
di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili nel 2024

**PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI 2024**



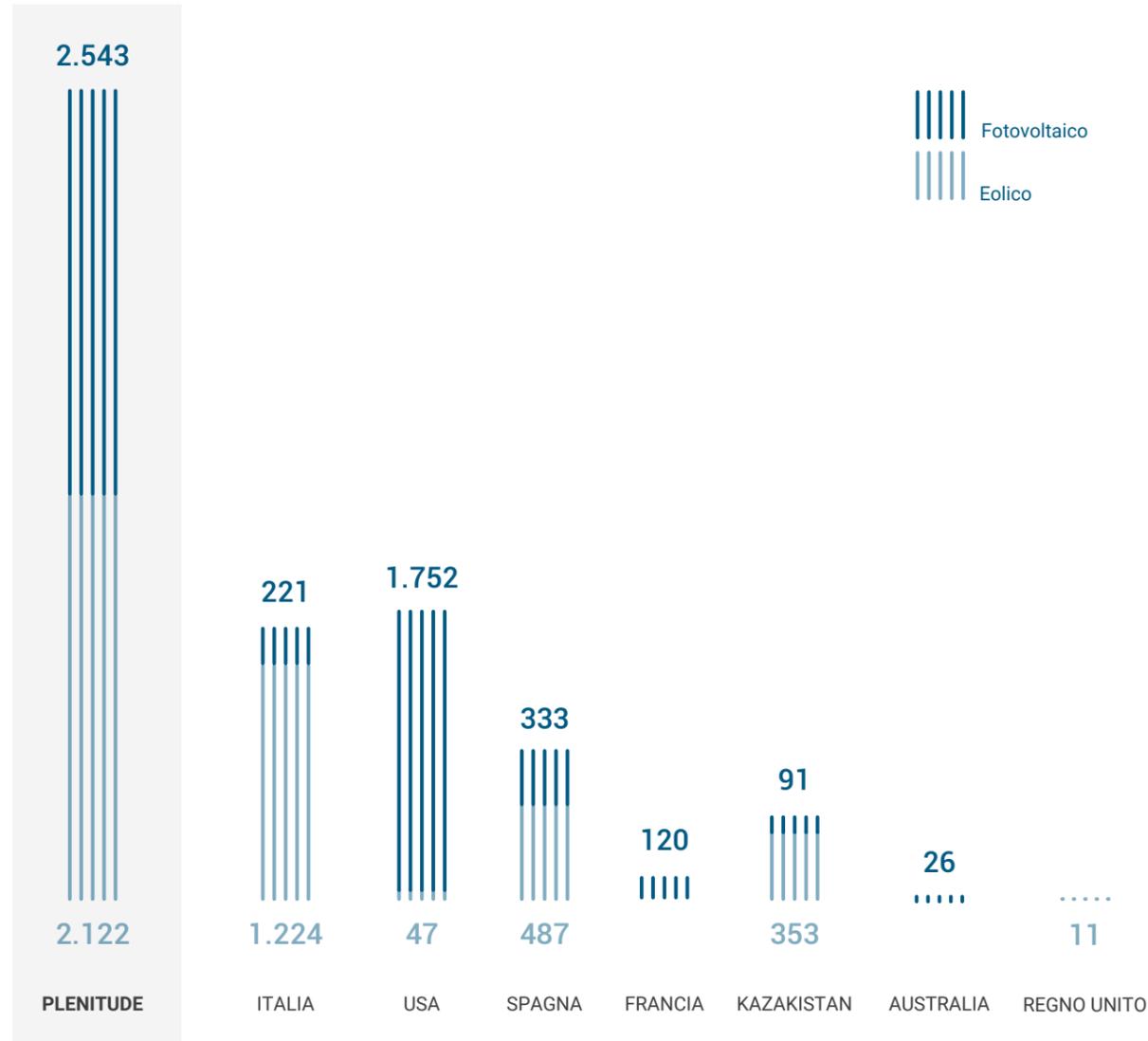
**CAPACITÀ INSTALLATA DA IMPIANTI DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI AL 31 DICEMBRE 2024 SUDDIVISA PER PAESE E PER TECNOLOGIA**



63 - Il dato include 199 MW riferiti all'acquisizione di 2 impianti fotovoltaici negli Stati Uniti (accordo firmato a dicembre 2024 e closing dell'operazione previsto entro il primo trimestre 2025).  
64 - Il dato include 199 MW riferiti all'acquisizione di 2 impianti fotovoltaici negli Stati Uniti (accordo firmato a dicembre 2024 e closing dell'operazione previsto entro il primo trimestre 2025).

65 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo "Metodologie di calcolo" sezione "Emissioni GHG evitate".  
66 - Il dato include 199 MW riferiti all'acquisizione di 2 impianti fotovoltaici negli Stati Uniti (accordo firmato a dicembre 2024 e closing dell'operazione previsto entro il primo trimestre 2025).

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTI RINNOVABILI NEL 2024  
SUDDIVISA PER FONTE E PAESE (GWh)



**1,6** Mt CO<sub>2</sub>eq.  
(+7% rispetto al 2023)  
di emissioni evitate  
dalla produzione  
di energia elettrica  
da fonti rinnovabili

Sulla base delle previsioni prospettiche, entro il 2040 la capacità di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili derivante da impianti Plenitude sarà superiore ai consumi di energia elettrica della propria base clienti a quella data.

Focus on

EVOLUZIONE DEL PORTAFOGLIO DI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI NEL 2024

La crescita del portafoglio impianti è stata ottenuta prevalentemente per linee interne, attraverso lo sviluppo organico della pipeline di progetti in Italia, Francia, Spagna e Stati Uniti acquisita in passato, oltre che per linee esterne, con acquisizioni in Spagna, negli Stati Uniti e nell'offshore della Germania.

Dal punto di vista delle tecnologie, il 2024 ha visto un particolare rafforzamento del fotovoltaico, dello storage con il completamento dell'impianto di Guajillo e dell'eolico offshore con l'acquisizione dell'impianto Baltic 2 e la prosecuzione dello sviluppo di Dogger Bank.

Grazie a Baltic 2, inoltre, Plenitude è entrata nel settore rinnovabile in Germania, consolidando e diversificando la presenza in Europa.

Le principali iniziative che hanno sostenuto la crescita della capacità installata sono state:

È stato completato l'impianto fotovoltaico di Caparacena (150 MW) e, parzialmente, gli impianti di Guillena (166 MW su 230 MW) e Badajoz (86 MW su 330 MW). Inoltre, sono stati acquistati gli impianti già operativi Grijota 1 e 2 (105 MW complessivi), nella regione di Castilla y Leon;

SPAGNA

Completato il sistema di accumulo di Guajillo in Texas (200 MW/400 MWh), oltre all'acquisizione del 49% di due impianti fotovoltaici operativi, Sandrini 100 e Sandrini 200, localizzati in California, per una capacità complessiva di 406 MW (199 MW in quota Plenitude);

USA

Proseguito il completamento dello sviluppo della pipeline acquisita negli anni precedenti per complessivi 58 MW;

ITALIA

Completata l'installazione di ulteriori 28 turbine del parco eolico offshore di Dogger Bank, raggiungendo quindi la capacità installata complessiva di 442 MW (57 MW in quota Plenitude, +46 MW rispetto al 2023);

REGNO UNITO

Acquisizione, tramite Vårgrønn, di una quota dell'impianto eolico offshore Baltic 2 (288 MW, di cui 51 MW in quota Eni), situato nel Mar Baltico tra Germania e Danimarca.

GERMANIA

### 2.1.3 La compensazione delle emissioni derivanti dalla combustione di gas

TEMA MATERIALE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
<b>CAMBIAMENTO CLIMATICO</b>	Compensazione di emissioni relative alla combustione di <b>non meno di 1,2 miliardi di standard metri cubi di gas venduto all'anno</b> attraverso il ritiro di crediti di carbonio <b>entro il 2025</b>	Compensazione di emissioni relative alla combustione di <b>1,54 miliardi di standard metri cubi di gas</b> <sup>67</sup> (equivalente a 3,14 Mt CO <sub>2</sub> eq.)	 <b>IN PROGRESS</b>	Compensazione di emissioni relative alla combustione di <b>non meno di 1,2 miliardi di standard metri cubi di gas venduto all'anno</b> attraverso il ritiro di crediti di carbonio <b>entro il 2025</b>

La combustione del gas venduto ai clienti ha contribuito nel 2024 alla generazione di emissioni di gas a effetto serra, in riferimento alla categoria "utilizzo di prodotti venduti" dello **Scope 3** (Categoria 11 del GHG Protocol), per un ammontare pari a 11 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>eq.

A partire dal 2021, in Italia, le offerte di fornitura di gas naturale<sup>68</sup> di Plenitude per i clienti B2C del mercato libero includono la compensazione delle emissioni di CO<sub>2</sub>, tramite l'acquisto e cancellazione di crediti di carbonio volontari, che sono generati da progetti validati e registrati presso carbon standard internazionali (es. VCS Verra, Gold Standard), e che mirano alla riduzione o rimozione di gas ad effetto serra nell'atmosfera<sup>69</sup>.

Nel 2024, sono state **compensate emissioni pari a 3,14 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>eq.**<sup>70</sup>, utilizzando crediti di carbonio volontari. Plenitude, per compensare le emissioni correlate al proprio business, acquista in particolare crediti di carbonio generati da progetti di tutela ambientale e riduzione delle emissioni certificati da organismi terzi, che seguono i più stringenti standard ambientali e sociali e crediti derivanti da progetti di *energy efficiency*.

67 - Dati dalla somma:

• 160 milioni standard metri cubi di gas che rappresentano la differenza fra le forniture di gas stimato e consuntivato compensato ad ottobre 2024 relativo al quarto trimestre del 2023.

• 1,38 miliardi standard metri cubi di gas che rappresentano la stima di forniture di gas compensato relative al 2024. Di questi, 890 milioni standard metri cubi di gas venduto da gennaio 2024 a settembre 2024 sono stati compensati a febbraio 2025. La restante parte stimata 0,49 miliardi standard metri cubi di gas sarà compensata entro ottobre 2025.

68 - Ad esclusione delle offerte "PLACET" (Prezzo Libero a Condizioni Equiparate di Tutela).

69 - Attraverso questo meccanismo, Plenitude compensa le emissioni derivanti da combustione dei clienti al dettaglio, ovvero le emissioni indirette prodotte a valle della catena del valore relative all'utilizzo dei prodotti e servizi venduti, incluse nelle emissioni identificate come "Scope 3".

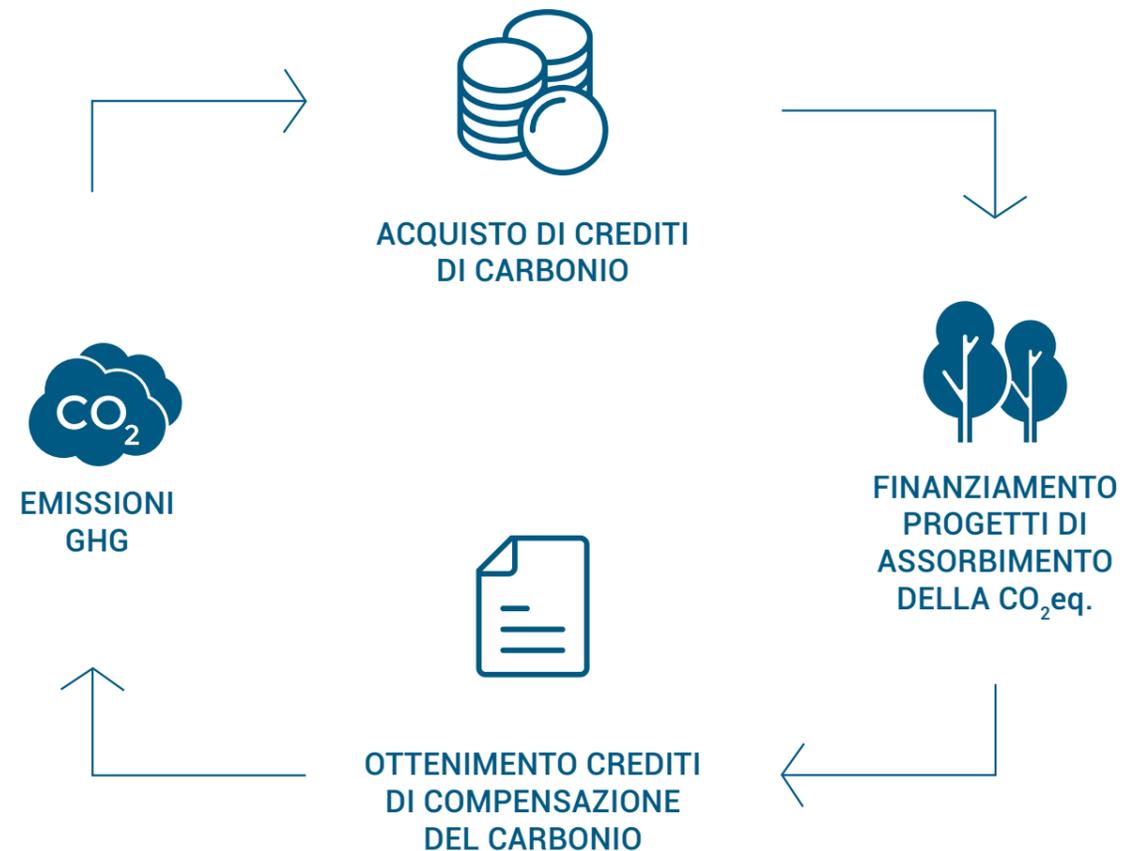
70 - Date dalla somma:

• 0,32 Mt CO<sub>2</sub>eq. che rappresentano la differenza fra i crediti di carbonio stimati e consuntivati associati alle forniture di gas compensato relative al quarto trimestre del 2023 ed annullati ad ottobre 2024.

• 2,82 Mt CO<sub>2</sub>eq. che rappresentano la stima di acquisto di crediti di carbonio che sarà finalizzata nel corso del 2025 associata alle forniture di gas compensato relativo al 2024. Di queste, 1,81 Mt CO<sub>2</sub>eq., legate al consumo di gas fatturato ai clienti di Plenitude da gennaio 2024 a settembre 2024, sono state compensate a febbraio 2025. Entro ottobre 2025 verrà invece compensata la restante parte relativa al consumo di gas fatturato da ottobre 2024 a dicembre 2024, stimata 1 Mt CO<sub>2</sub>eq..

Attraverso la sottoscrizione di tali contratti di fornitura, i clienti B2C supportano il finanziamento di progetti, principalmente di tipo *Natural Climate Solutions* (NCS)<sup>71</sup>, tra cui:

- **Progetti Improved Forest Management (IMF)**, quale VCS2609 Kuamut Rainforest Conservation Project<sup>72</sup> (sia *avoidance* sia *removal*).
- **Progetti di *energy efficiency***, tra cui GS10790 Efficient and Clean Cooking for households in Somalia<sup>73</sup> (*energy efficient cookstoves*).
- **Progetti REDD+** (*Reducing Emissions from Deforestation and Forest Degradation*), quale VCS934 The Mai Ndombe REDD+ Project<sup>74</sup>.



71 - Azioni per evitare la generazione di emissioni di gas serra e aumentare la capacità di sequestro di carbonio da parte di foreste, praterie e paludi. Il ripristino non solo riporta le foreste a uno stato di salute, ma aumenta anche la quantità di carbonio sequestrato, migliora la biodiversità e la qualità del suolo e dell'acqua nell'ecosistema e fornisce benefici economici alle comunità che dipendono dalla foresta.

72 - Per ulteriori informazioni su VCS2609 Kuamut Rainforest Conservation Project si veda il sito: ► <https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/2609>.

73 - Per ulteriori informazioni su GS10790 Efficient and Clean Cooking for households in Somalia si veda il sito: ► <https://registry.goldstandard.org/projects/details/2747>.

74 - Per ulteriori informazioni su VCS934 The Mai Ndombe REDD+ Project si veda il sito: ► <https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/934>.

### 2.1.4 Le soluzioni per l'efficienza energetica

Le attività di efficientamento energetico degli edifici, la generazione distribuita di energia elettrica da impianti fotovoltaici e i prodotti ad alta efficienza per il riscaldamento e la climatizzazione sono strumenti fondamentali a supporto della transizione energetica. Grazie a Plenitude Energy Services (PES) (ESCO - *Energy Service Company* - di Plenitude), nata dall'unione di SEA ed Evolvere<sup>75</sup>, e alla collaborazione con un'ampia rete di business partner, Plenitude ha offerto ai suoi clienti una vasta gamma di soluzioni di efficientamento energetico attraverso interventi di riqualificazione energetica sugli edifici, l'installazione di impianti fotovoltaici, *relamping*, cogenerazione, sistemi per la gestione e l'ottimizzazione da remoto degli impianti (BEMS) oltre a vari servizi tra cui l'accompagnamento a bando per iniziative agevolate.

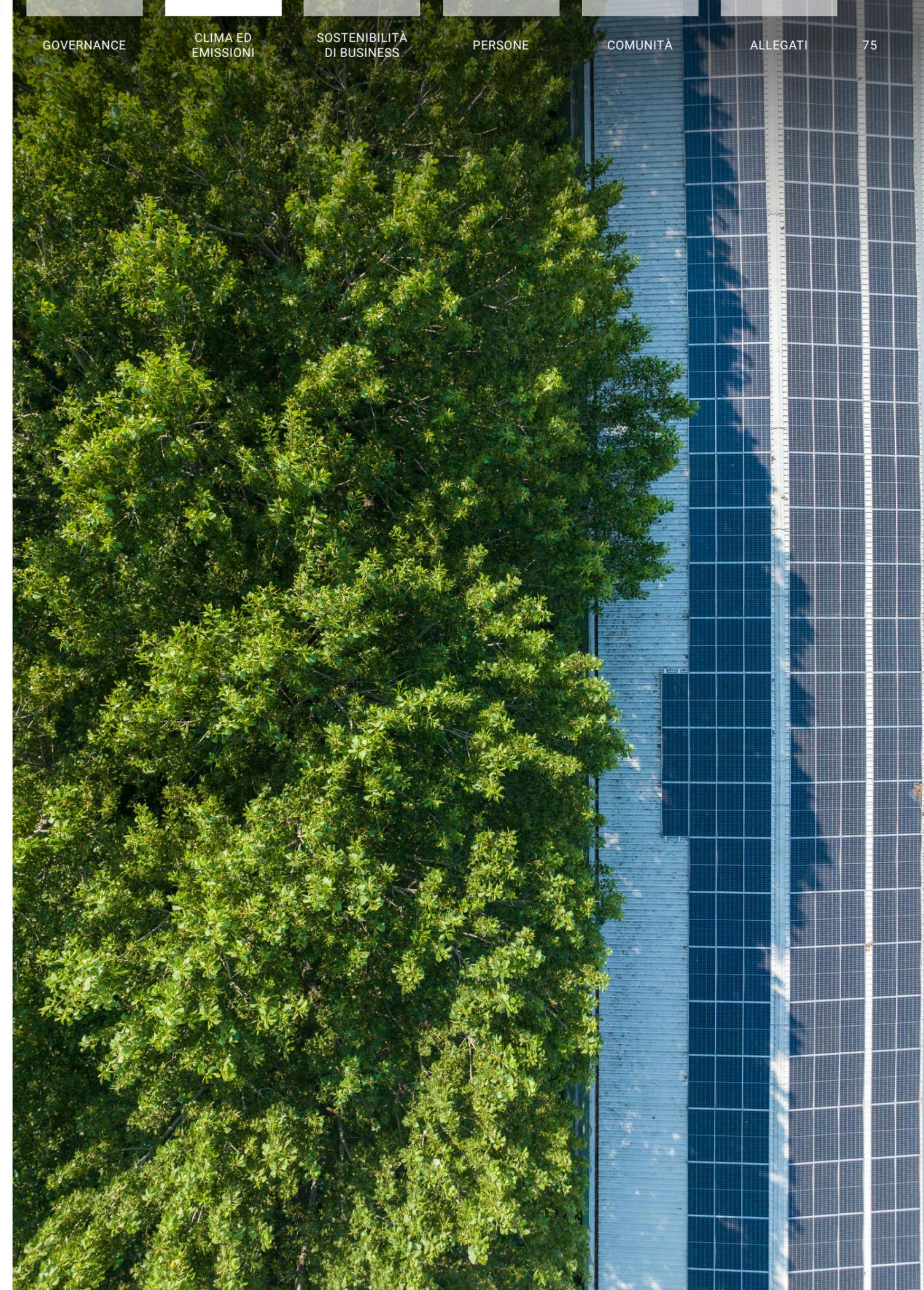
SOLUZIONE OFFERTA	TIPOLOGIA CLIENTE	ITALIA	FRANCIA	GRECIA	SPAGNA
RIQUALIFICAZIONE ENERGETICA DI EDIFICI E IMPIANTI PRODUTTIVI	Clientsi residenziali	✓		✓	
	Clientsi business	✓	✓		
VENDITA, INSTALLAZIONE E GESTIONE DI IMPIANTI FOTOVOLTAICI	Clientsi residenziali	✓	✓		✓
	Clientsi business	✓			✓
PRODOTTI PER LA <i>SMART HOME</i>	Clientsi residenziali	✓		✓	
BENI E SERVIZI PER RISCALDAMENTO E CLIMATIZZAZIONE	Clientsi residenziali	✓	✓	✓	✓
	Clientsi business	✓	✓		✓
INSTALLAZIONE COLONNINE, WALLBOX E SERVIZI DI MICRO-MOBILITÀ ELETTRICA	Clientsi residenziali	✓		✓	✓
	Clientsi business	✓	✓	✓	✓

A supporto delle soluzioni di efficienza energetica, Plenitude in Francia può contare anche su ENERA, azienda di ingegneria specializzata nella transizione energetica degli edifici. Entrata a far parte di Eni nel 2021, ENERA offre strumenti avanzati per il monitoraggio e l'ottimizzazione delle prestazioni energetiche, tra cui la piattaforma SEMLINK e il sistema di gestione tecnica SEMAUTOMATION. Grazie a queste soluzioni, è possibile migliorare l'efficienza degli edifici, ridurre i consumi e ottimizzare la manutenzione predittiva, contribuendo alla riduzione delle emissioni di gas serra. Nel 2024 il valore dei certificati d'Economia di Energia<sup>76</sup> associati ai lavori contrattualizzati dalla società è stato pari a 979.813 MWh cumac<sup>77</sup>.

75 - Dal 1° gennaio 2024 Evolvere S.p.A. Società Benefit ha incorporato mediante fusione SEA S.p.A., e ha modificato la propria denominazione sociale dando vita a Plenitude Energy Services S.p.A.

76 - Per ulteriori informazioni sul meccanismo dei Certificati d'Economia di Energia, si veda ► <https://www.ecologie.gouv.fr/politiques-publiques/dispositif-certificats-deconomies-denergie>.

77 - Il MWh cumac (*cumulés et actualisés*) è un'unità di misura utilizzata nel sistema francese dei Certificati d'Economia di Energia (CEE). Esprime il risparmio energetico complessivo ottenuto grazie a interventi di efficienza energetica, considerando la durata di vita stimata dell'intervento e l'attualizzazione dei benefici futuri.



### 2.1.4.1 Riqualficazioni energetiche degli edifici

Come richiesto dalla legge n°208/2015 sulle Società Benefit di seguito si riportano i target dichiarati per l'esercizio di riferimento, i risultati raggiunti e i target futuri.

TEMA MATERIALE	FINALITÀ DI BENEFICIO COMUNE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024 <sup>78</sup>	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
CAMBIAMENTO CLIMATICO  SOLUZIONI E TECNOLOGIE PER L'UTILIZZO RESPONSABILE DELL'ENERGIA		Continuazione interventi di efficientamento energetico (CappottoMio) esteso anche agli enti senza scopo di lucro, Bacino del Cratere Sismico	Sono state portate avanti le azioni legate all'offerta <b>CappottoMio</b> – di circa <b>3.330 edifici</b> che hanno consentito di <b>evitare più di 206.600 t CO<sub>2</sub>eq.</b>	✓ OBIETTIVO RAGGIUNTO	Nel 2025 si consolideranno tutti gli interventi pianificati o iniziati nel 2024 rivolti agli enti senza scopo di lucro e al Bacino del Cratere Sismico
		Continuazione attività di gestione rivolta a progetti per l'ottenimento di Titoli di Efficienza Energetica (TEE) o certificati bianchi	Plenitude ha ottenuto <b>TEE</b> che hanno permesso di <b>evitare l'emissione di più di 22.800 t CO<sub>2</sub>eq.</b>	✓ OBIETTIVO RAGGIUNTO	Continuazione attività di gestione rivolta a progetti per l'ottenimento di Titoli di Efficienza Energetica o certificati bianchi
		Consolidamento e crescita degli interventi di efficientamento energetico in formula EPC ed Equity (incluso progetti del PNRR)	Consolidamento della portata dei benefici dell' <b>efficientamento energetico</b> nel settore imprese e PMI – circa <b>115 interventi</b> che hanno consentito di <b>evitare più di 8.300 t CO<sub>2</sub>eq.</b>	✓ OBIETTIVO RAGGIUNTO	Consolidamento e crescita degli interventi di efficientamento energetico in formula EPC ed Equity. Attenzione anche al mondo delle Comunità Energetiche Rinnovabili

Plenitude, tramite il proprio network di imprese partner ed il supporto di PES, ha proposto nel 2024 soluzioni per la riqualficazione energetica e il consolidamento antisismico sia di condomini che di edifici unifamiliari, attraverso "**CappottoMio**".

I clienti hanno potuto usufruire del servizio anche beneficiando di incentivi fiscali correlati con l'obiettivo di migliorare la classe energetica o sismica (Superbonus, Ecobonus e Sismabonus) dell'edificio.

Con "**CappottoMio**" sono previste diverse tipologie di intervento:

- isolamento termico di facciate e tetti con sistemi "a cappotto", nel rispetto dei requisiti CAM, che prevedono l'utilizzo di materiali contenenti una percentuale minima di materiali riciclati;

- riqualficazione o sostituzione degli impianti termici con sistemi "ibridi" costituiti da pompa di calore integrata ad un modulo termico a condensazione oppure solo con caldaie a condensazione sia centralizzate che autonome;
- sostituzione degli infissi;
- consolidamento antisismico;
- installazione di impianti fotovoltaici e sistemi di accumulo;
- installazione di impianti per la ricarica elettrica degli autoveicoli.

Gli interventi effettuati in quest'ambito nel 2024 hanno coinvolto **circa 3.330 edifici**, consentendo di evitare **più di 206.600 t CO<sub>2</sub>eq.** (più che quadruplicato rispetto al 2023)<sup>79</sup>. Sempre tramite PES, Plenitude ha realizzato interventi di riqualficazione e di efficientamento energetico per grandi imprese e PMI, attraverso la sottoscrizione di **Energy Performance Contract (EPC)**<sup>80</sup> e **contratti in Equity**<sup>81</sup> anche associati a bandi PNRR. I servizi previsti dai contratti EPC includono studio e analisi energetica degli impianti produttivi e l'individuazione di soluzioni innovative per l'efficientamento degli impianti, installazione di sistemi di monitoraggio e ottimizzazione da remoto degli impianti e relamping, permettendo di ottenere un risparmio energetico effettivo. Con la stessa formula contrattuale, PES ha proposto alle imprese anche l'installazione di impianti per la produzione di energia da fonti rinnovabili.

## Caso Studio

Nel 2023, Plenitude ha avviato la realizzazione degli impianti per soddisfare il fabbisogno energetico dello smart district "Chorus Life" nel Comune di Bergamo, a seguito di un accordo raggiunto nel 2022 per la costituzione di una Joint Venture con Elmet, denominata BetterCity.

Lo smart district è stato inaugurato il 20 novembre 2024 e per i prossimi anni BetterCity avrà il compito di fornire i vettori energetici al distretto ottimizzando i costi. Il progetto ha previsto la conduzione di vari sistemi di generazione, (tra cui un trigeneratore, delle pompe di calore e un impianto fotovoltaico con batteria) e l'avvio di un innovativo sistema di dispacciamento dinamico ottimizzato per minimizzare il consumo e il costo di approvvigionamento dell'energia primaria che sarà settato nell'anno in corso e implementato nel corso del 2025.

Il sistema energetico sarà quindi ottimizzato dinamicamente su base oraria, utilizzando dati previsionali dei mercati elettrici e i fabbisogni energetici del distretto per definire i set up ottimali, riducendo al minimo costi e consumi.

### LO SMART DISTRICT "CHORUS LIFE"

<sup>79</sup> - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"** sezione **"Emissioni GHG evitate"**.

<sup>80</sup> - Il modello EPC prevede che PES sostenga l'investimento iniziale ed i costi di gestione dell'intervento, mentre il cliente corrisponde alla Società una quota del risparmio energetico generato. Nel modello EPC il risparmio di energia è valutato come differenza tra i consumi post intervento monitorati ed i consumi ante intervento calcolati; facendo riferimento per l'energia termica alla tabella dei parametri standard nazionali aggiornati pubblicata dal Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica e riferita alle autorizzazioni ad emettere Gas ad Effetto Serra, mentre per l'energia elettrica al fattore di emissione per i consumi elettrici del rapporto 386/2023 dell'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA) riferito agli indicatori aggiornati di efficienza e decarbonizzazione del sistema energetico nazionale e del settore elettrico.

<sup>81</sup> - Il modello in Equity prevede che l'investimento dell'opera sia integralmente a carico del cliente.

Nel 2024, grazie agli interventi effettuati in ambito EPC (circa 115 considerando cantieri conclusi ed in corso), è stata evitata l'emissione di **più di 8.300 t CO<sub>2</sub>eq.** (con un aumento di quasi il 23% rispetto al 2023)<sup>82</sup>. Inoltre, Plenitude, per i clienti business, prevede la possibilità di acquisto di energia elettrica coperta da garanzia di origine certificata da fonti rinnovabili.

Prosegue anche l'attività di gestione rivolta a progetti per l'ottenimento dei **Titoli di Efficienza Energetica (TEE)**<sup>83</sup>, che nel 2024 ha permesso di **evitare l'emissione di oltre 22.800 t CO<sub>2</sub>eq.** (circa il 10% in più rispetto al 2023)<sup>84</sup>.

Complessivamente, le **emissioni evitate** grazie agli interventi di riqualificazione energetica da parte del mercato finale ammontano a **più di 237.800 t CO<sub>2</sub>eq.**<sup>85</sup> (più che triplicate rispetto alle circa 76.000 evitate nel 2023).

## Focus on

### BANDI PNRR E PARCO AGRISOLARE 2023-2024

Il PNRR, nell'ambito della Mission 2 "Rivoluzione verde e transizione ecologica", mette a disposizione un budget di quasi 60 miliardi di euro, rappresentando un'importante leva per la transizione energetica. In particolare, l'iniziativa Parco Agrisolare 2023 ha messo a disposizione per le imprese agricole circa 1,5 miliardi di euro a fondo perduto, con un'aliquota fino all'80%, per l'installazione di impianti fotovoltaici, sistemi di accumulo e colonnine di ricarica.

Plenitude ha previsto di supportare i clienti in tutte le fasi del processo: dall'accompagnamento per la partecipazione al bando (predisposizione e raccolta della documentazione tecnica e amministrativa necessaria per la domanda) fino alla realizzazione delle opere e alla rendicontazione per ottenere il contributo. Nel 2024 Plenitude ha sottoscritto contratti per la realizzazione di 2,07 MW relativi agli impianti accompagnati a bando nel 2023 e ha supportato le imprese agricole nella partecipazione al bando "Parco Agrisolare 2024". Il modello applicato al Parco Agrisolare, in cui Plenitude supporta i propri clienti in tutte le fasi del processo partendo dal supporto per l'ottenimento degli incentivi, potrà essere replicato su altre iniziative che si potrebbero aprire nel corso dell'anno 2025.

82 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"**.

83 - TEE (Titoli di Efficienza Energetica): Dati di consumo monitorati e verificati dal GSE al fine dell'ottenimento dei TEE, per cui viene utilizzato il parametro di conversione ricavato dalla tabella parametri standard nazionali aggiornati pubblicata dal Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica in riferimento alle autorizzazioni ad emettere Gas ad Effetto Serra.

84 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"**.

85 - Le emissioni evitate riferite a interventi di riqualificazione comprendono CappottoMio, EPC e TEE e fanno riferimento al risparmio di energia dovuto all'efficientamento energetico degli edifici. Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"** sezione **"Emissioni GHG evitate"**.

### 2.1.4.2 Vendita, installazione e gestione di impianti fotovoltaici

Come richiesto dalla legge n°208/2015 sulle Società Benefit di seguito si riportano i target dichiarati per l'esercizio di riferimento, i risultati raggiunti e i target futuri.

TEMA MATERIALE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
<b>CAMBIAMENTO CLIMATICO</b>  <b>SOLUZIONI E TECNOLOGIE PER L'UTILIZZO RESPONSABILE DELL'ENERGIA</b>	Continuo impegno nell' <b>installazione di capacità fotovoltaica</b> a favore dei potenziali prosumer nel 2024	Raggiunti <b>7,28 MW di capacità installata</b> fotovoltaica presso i clienti	✓ <b>OBIETTIVO RAGGIUNTO</b>	Per il 2025, si prevede di raggiungere una capacità installata degli impianti fotovoltaici pari a 15 MW venduti ai clienti
	Nel 2024, nell'ambito delle CER: <ul style="list-style-type: none"> <li>proseguire attività di promozione</li> <li>al completamento del quadro normativo, contrattualizzare e realizzare alcune unità di configurazione CER</li> <li>in caso di forte crescita del mercato delle CER, industrializzare i processi di progettazione e realizzazione delle stesse</li> </ul>	Partita l'azione commerciale di proposta delle <b>CACER</b> , sia in forma CER che AID  Concluse le progettazioni di 4 configurazioni CER e 1 in corso, per un totale di 1,3 MW  Concluse le progettazioni di 5 configurazioni Autoconsumo Individuale a Distanza (AID), per un totale di 2,8 MW	✓ <b>OBIETTIVO RAGGIUNTO</b>	Monitorare l'andamento della domanda di realizzazione di Configurazione per Auto-Consumo Energie Rinnovabili (CACER) per valutare eventuali azioni/modifiche alla proposta Plenitude  Realizzare CACER per un totale di 6 MW di nuova potenza PV installata, considerando CER, AID e AUC <sup>86</sup>
	-	Monitoraggio e studio dei flussi energetici ed economici, inclusi i pagamenti del Gestore dei Servizi Energetici (GSE) a favore dell'AUC (Autoconsumo Collettivo) per l'energia condivisa e l'energia immessa	✦ <b>NUOVO OBIETTIVO</b>	Valutazione costi/benefici alla luce dei nuovi pagamenti del GSE all'AUC

In Italia, Plenitude, attraverso la controllata Plenitude Energy Services, fornisce servizi di efficientamento, autoconsumo e ottimizzazione di energia, attraverso l'installazione, gestione e monitoraggio di impianti fotovoltaici direttamente presso i clienti finali, domestici e industriali. È attiva sull'intero territorio nazionale e annovera un network di partner tecnici altamente qualificati in grado di seguire le imprese dalla progettazione alla realizzazione degli impianti fino al loro monitoraggio. La società contribuisce inoltre allo sviluppo del mercato dell'efficienza energetica attraverso vendita, installazione ed assistenza di prodotti di riscaldamento, ventilazione e condizionamento dell'aria (HVAC) per offrire ai clienti residenziali soluzioni innovative ed in linea con le esigenze di mercato in continua evoluzione. Nel giugno 2024, inoltre, con cessione del ramo d'azienda, è stato formalizzato il passaggio in

86 - Il raggiungimento dei target 2025 è strettamente legato alla risposta del mercato all'attuale assetto normativo.

Plenitude dei 260.000 iscritti al servizio di My Solar Family, *community* digitale che permette di monitorare i flussi energetici ed economici di un impianto fotovoltaico. A fine 2024, Plenitude Energy Services conta una capacità installata pari a 150,36 MW fra impianti fotovoltaici, di proprietà o gestiti su tutto il territorio italiano (in aumento del 63% rispetto ai 92 MW registrati a fine 2023). Nel corso del 2024 gli impianti hanno prodotto complessivamente 84,3 GWh di energia elettrica, registrando un incremento del 9% rispetto ai 77,4 GWh del 2023. Nel 2024, il percorso normativo per lo sviluppo delle Comunità Energetiche in Italia è stato completato, introducendo in modo definitivo tre tipologie di configurazioni incentivabili: le Comunità Energetiche Rinnovabili (CER), l'Autoconsumo Individuale a Distanza (AID) e l'Autoconsumo Collettivo (AUC), nel loro insieme definite come CACER (Configurazioni di Autoconsumo per la Condivisione dell'energia Rinnovabile).

Per adeguarsi alle nuove disposizioni e favorire la diffusione delle Comunità Energetiche, nel 2024 Plenitude ha:

- specializzato i propri processi di progettazione, realizzazione e gestione delle configurazioni per allinearsi alle tre tipologie previste dalla normativa, semplificando le attività per i promotori e i partecipanti alle comunità;
- continuato la collaborazione con il Politecnico di Milano, aderendo all'Energy Market Report e al Renewable Energy Report di Energy & Strategy;
- contribuito alla formazione di nuove figure professionali, tenendo una docenza nel master di secondo livello "Comunità Energetiche Sostenibili – CERS" dell'Università di Pisa.

#### 2.1.4.3 Altre soluzioni per l'efficienza energetica offerte da Plenitude

##### Prodotti per l'efficienza energetica la *smart home*

**Eugenio** è un **ecosistema di *smart energy*** progettato per favorire un uso più efficiente dell'energia domestica. Attraverso un'infrastruttura integrabile e scalabile, permette la gestione e il monitoraggio di dispositivi energetici come *inverter*, sistemi di accumulo, sensori e attuatori. Grazie alla connessione internet di casa, i dati vengono inviati su cloud e resi accessibili tramite un'app *mobile*, offrendo agli utenti strumenti per ottimizzare i consumi e migliorare la gestione dell'energia.

##### Beni e servizi per riscaldamento e climatizzazione

In Italia, Plenitude offre ai propri clienti la vendita e l'installazione di prodotti per il riscaldamento e la climatizzazione (caldaie, scaldacqua ad alta efficienza, climatizzatori e sistemi ibridi di riscaldamento), ad uso domestico residenziale o assimilabile. I prodotti sono selezionati tra quelli disponibili sul mercato che siano dotati di un'alta classe energetica e vengono proposti anche con sistemi di termoregolazione evoluti per migliorare l'efficienza energetica delle case dei propri clienti. Tali prodotti vengono acquistati attraverso le partnership con Riello<sup>87</sup>, Ariston<sup>88</sup> e Haier<sup>89</sup>.

##### Installazione di colonnine di ricarica *wallbox*

Plenitude fornisce ai propri clienti finali e ai business (condomini e imprese) il servizio di installazione di colonnine di ricarica (*wallbox*), con relativa gestione e monitoraggio, che può essere venduto anche in combinazione con altri servizi, come la fornitura di energia elettrica da fonti rinnovabili o l'installazione di un impianto fotovoltaico.



87 - Azienda italiana che produce di sistemi e tecnologie per il riscaldamento e il condizionamento. Per ulteriori informazioni si veda il sito: ► "Riello".

88 - Azienda italiana che produce sistemi e tecnologie per il riscaldamento e il condizionamento. Per ulteriori informazioni si veda il sito: ► "Ariston".

89 - Azienda che produce elettrodomestici e di elettronica di consumo. Per ulteriori informazioni si veda il sito: ► "Haier".

### 2.1.5 Le soluzioni per la mobilità elettrica

Come richiesto dalla legge n°208/2015 sulle Società Benefit di seguito si riportano i target dichiarati per l'esercizio di riferimento, i risultati raggiunti e i target futuri.

TEMA MATERIALE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
<b>CAMBIAMENTO CLIMATICO</b> <b>SOLUZIONI E TECNOLOGIE PER L'UTILIZZO RESPONSABILE DELL'ENERGIA</b>	<b>24.000 punti di ricarica</b> per veicoli elettrici proprietari installati <b>al 2024, 40.000 al 2027, ~50.000 al 2030 e ~160.000 al 2050</b>	<b>&gt;21.000</b> punti di ricarica per veicoli elettrici proprietari installati a fine 2024, che hanno consentito di evitare <b>25.000 tonnellate di CO<sub>2</sub>eq.<sup>90</sup></b>	 <b>IN PROGRESS<sup>91</sup></b>	<b>&gt;24.000 punti di ricarica</b> per veicoli elettrici proprietari installati <b>al 2025, 33.000 al 2028, 40.000 al 2030, ~160.000 al 2050<sup>92</sup></b>

Nel 2024 Plenitude ha proseguito nella crescita del proprio modello di business, diventando sempre più un punto di riferimento per l'innovazione nel mercato della mobilità elettrica. L'obiettivo della Società è di contribuire alla transizione energetica anche tramite un modello di mobilità meno inquinante, supportando l'installazione di punti di ricarica per veicoli elettrici alimentati con energia certificata tramite garanzie di origine, immessa in rete e prodotta da fonti rinnovabili, in modo capillare sul territorio italiano ed estero.

Nel corso del 2024, Plenitude ha installato e attivato sul territorio italiano ed europeo circa 2.300 punti di ricarica On the Road. Con oltre 21.000 punti di ricarica proprietari installati al 31 dicembre 2024 (+12% rispetto al 2023), Plenitude si afferma tra i più importanti operatori nel panorama dei servizi di ricarica per veicoli elettrici in Italia e in Europa.

Nel corso del 2024, le sessioni di ricarica e l'energia erogata hanno visto una crescita del 20% rispetto al 2023, permettendo di evitare l'emissione in atmosfera di 25.000 tonnellate di CO<sub>2</sub>eq.<sup>93</sup>.

90 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo "Metodologie di calcolo".

91 - Il piano di installazione dei punti di ricarica è stato aggiornato in risposta all'andamento del mercato (rallentamento della curva di penetrazione dei veicoli elettrici) favorendo i punti di ricarica ad alta potenza e l'entrata in esercizio dei punti di ricarica già installati.

92 - Il piano di installazione dei punti di ricarica è stato aggiornato in risposta all'andamento del mercato (rallentamento della curva di penetrazione dei veicoli elettrici).

93 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo "Metodologie di calcolo".

PUNTI DI RICARICA PROPRIETARI INSTALLATI AL 31 DICEMBRE 2024



Guardando ai prossimi anni, Plenitude ha l'obiettivo di realizzare una delle maggiori e più capillari infrastrutture di ricarica pubblica per veicoli elettrici in Italia e in Europa, prevedendo oltre 24.000 punti di ricarica installati entro la fine del 2025 e 40.000 al 2030.

Nell'ambito della mobilità elettrica, Plenitude è coinvolta in progetti che spaziano dalla tecnologia all'*advanced analytics*, passando per i modelli predittivi. Nel 2024, la Società ha continuato a sviluppare iniziative innovative, affrontando il *trade-off* tra la disponibilità di potenza del gestore delle reti di distribuzione locali e la velocità di ricarica in determinati siti, lavorando sull'aggregazione in pool degli asset installati per ottimizzare l'uso delle infrastrutture di ricarica nelle aree urbane<sup>94</sup>.

94 - Per ulteriori informazioni sui progetti di innovazione nell'ambito della mobilità elettrica si veda il paragrafo "3.2.1 Innovazione e Ricerca e Sviluppo".



## 2.2

### Le emissioni dirette e indirette



TEMA MATERIALE	TARGET 2024	PERFORMANCE 2024	STATUS DI RAGGIUNGIMENTO	TARGET FUTURI
	Approvvigionamento del 100% di energia elettrica coperta da garanzie d'origine o strumenti equivalenti per il consumo all'interno delle società di Plenitude entro il 2027	84% di energia elettrica coperta da garanzie d'origine o strumenti equivalenti consumata all'interno delle società di Plenitude	IN PROGRESS	Approvvigionamento del 100% di energia elettrica coperta da garanzie d'origine o strumenti equivalenti per il consumo all'interno delle società di Plenitude entro il 2025 <sup>95</sup>
<b>CAMBIAMENTO CLIMATICO</b>	Net Zero Scope 1, 2, 3 entro il 2040	Emissioni Scope 1: 4.149 t CO <sub>2</sub> eq. Emissioni Scope 2 – Location Based: 6.781 t CO <sub>2</sub> eq. Emissioni Scope 2 – Market Based: 1.315 t CO <sub>2</sub> eq. Emissioni Scope 3: 12,25 Mt CO <sub>2</sub> eq. Emissioni Scope 1, 2, 3 post-compensazioni: 9,1 Mt CO <sub>2</sub> eq. <sup>96</sup> (-20% rispetto al 2023)	IN PROGRESS	Net Zero Scope 1, 2, 3 entro il 2040

95 - Tutte le società hanno già completato la migrazione a contratti verdi o previsto la copertura degli acquisti di energia elettrica con strumenti equivalenti alle garanzie di origine, ad eccezione di Eni Plenitude Renewables Italy, Adriaplin, Zenith e Eni Plenitude Renewables France che completeranno la migrazione entro fine 2025.

96 - Dato derivante dalla somma delle emissioni di Scope 1, Scope 2 (metodo Location Based), Scope 3 post compensazione del 2024. Le emissioni Scope 3 post compensazione sono calcolate sottraendo dalle emissioni Scope 3 totali i crediti di carbonio (3,14 Mt CO<sub>2</sub>eq, si veda nota 101).

Le emissioni di gas serra si dividono in emissioni dirette ed emissioni indirette.

Le **emissioni dirette (Scope 1)** sono derivanti dalle operazioni della Società, prodotte da fonti di proprietà o controllate dalla Società.

Le **emissioni indirette** sono associate all'attività della società che rendiconta, ma provenienti da sorgenti di proprietà o sotto il controllo di terzi. Si classificano in:

- **Scope 2:** emissioni derivanti dalla produzione di energia elettrica, vapore, calore o raffreddamento acquistati;
- **Scope 3:** emissioni indirette, non incluse in Scope 2. Considerate le attività di Plenitude, per quanto riguarda le emissioni Scope 3, in linea con lo scorso anno, vengono riportate le emissioni relative alle categorie che sono risultate significative in base al modello di business dell'Azienda. In particolare, sono state considerate le emissioni legate al consumo di gas venduto ai clienti (categoria 11 del GHG Protocol) e quelle legate alla produzione dell'energia elettrica del segmento retail (categoria 3 del GHG Protocol)<sup>97</sup>.

Le emissioni di Scope 1 e 2 dipendono dallo svolgimento delle proprie attività di business.

## SCOPE 1

Emissioni prodotte dai consumi diretti



**4.149 t CO<sub>2</sub>eq.**

(4.641 t CO<sub>2</sub>eq. nel 2023<sup>98</sup>)

## SCOPE 2

Emissioni prodotte dal consumo di energia elettrica



**6.781 t CO<sub>2</sub>eq.**

(6.323 t CO<sub>2</sub>eq. nel 2023<sup>99</sup>)

LOCATION BASED

**1.315 t CO<sub>2</sub>eq.**

(4.119 t CO<sub>2</sub>eq. nel 2023)

MARKET BASED

## SCOPE 3

Emissioni di CO<sub>2</sub>eq. legate al consumo di gas dei clienti e alla produzione dell'energia elettrica



**12,25 Mt CO<sub>2</sub>eq.**

(13,7 Mt CO<sub>2</sub>eq. nel 2023<sup>100</sup>)

**-3,14 Mt CO<sub>2</sub>eq.**

compensate<sup>101</sup>

ENERGIA ELETTRICA  
(commercializzata)

**1,24 Mt CO<sub>2</sub>eq.**

(Categoria 3 del GHG Protocol)

UTILIZZO DI PRODOTTI VENDUTI

**11,01 Mt CO<sub>2</sub>eq.**

(Categoria 11 del GHG Protocol)

97 - Le categorie Scope 3 coperte sono quelle più materiali da un punto di vista di contributo emissivo e ritenute rilevanti in funzione degli obiettivi di decarbonizzazione di cui si è dotata l'azienda.

98 - I dati relativi al KPI *Emissioni dirette di GHG (Scope 1)* per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo ha prodotto una variazione sostanziale del KPI per il 2023, che è passato da 4.203 t CO<sub>2</sub>eq. a 4.641 t CO<sub>2</sub>eq, con un incremento del 10,42%. Questa variazione è dovuta all'aggiornamento del GWP del CH<sub>4</sub> da 25 a 29,8, che ha avuto un impatto sulle emissioni di metano da fonti fuggitive. Al contrario, l'aggiornamento del GWP dell'N<sub>2</sub>O non ha determinato variazioni significative.

99 - I dati relativi al KPI *Emissioni indirette di GHG (Scope 2 - Location-based)* per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP e non altre modifiche metodologiche (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo non ha prodotto variazioni sostanziali, con una differenza minima dello 0,01%. In particolare, il valore per il 2023 è stato aggiornato da 6.324 t CO<sub>2</sub>eq. a 6.323 t CO<sub>2</sub>eq.

Nel 2024, le emissioni Scope 1<sup>102</sup> sono state pari a 4.149 tonnellate di CO<sub>2</sub>eq. (-10,6% rispetto al 2023). Tale dato include 1.432 t CO<sub>2</sub>eq. da combustione e 2.718 t CO<sub>2</sub>eq. da emissioni diffuse e fuggitive (in riferimento a metano CH<sub>4</sub>) relativi ai gasdotti di Adriaplin. Le emissioni da combustione sono in diminuzione rispetto al 2023, in particolare in relazione alla riduzione dei consumi di gas naturale da parte di Adriaplin, mentre le emissioni diffuse e fuggitive risultano in lieve crescita (+2% rispetto al 2023) a causa dell'ampliamento della rete dei gasdotti Adriaplin.

I consumi energetici, collegati allo Scopo 2, riguardano l'utilizzo dei veicoli della flotta aziendale, l'energia per il riscaldamento e l'energia elettrica acquistata dalla rete per uffici, negozi, per le *utility* ed i servizi ausiliari degli impianti fotovoltaici ed eolici dell'unità di business Rinnovabili. Nel 2024, i consumi totali di energia da combustibili ed energia elettrica acquistata ammontano a circa 192.623 GJ<sup>103</sup> (+15% rispetto al 2023). Rispetto al 2023, nel 2024 si registra un calo dell'82% dei consumi di gas naturale, per via di Adriaplin, che nel 2023 ha completato la dismissione delle centrali di cogenerazione gestite. Si registra invece un incremento dei consumi di benzina legati all'utilizzo di veicoli, a causa dell'ampliamento del dominio di consolidamento. Per lo stesso motivo, è cresciuto anche il consumo di energia elettrica (+19% rispetto al 2023).

Nel 2024 le emissioni **Scope 2**<sup>104</sup> sono state calcolate secondo due metodi:

- **Location based:** si applica un criterio basato su fattori emissivi aggiornati periodicamente e rappresentativi del mix energetico del Paese in cui ricade l'installazione. A meno di specifici requisiti locali, le fonti di riferimento sono le pubblicazioni IEA (International Energy Agency).
- **Market based:** si applica un criterio basato su dati specifici relativi alla fornitura di energia di ogni società. In assenza di dati specifici si utilizza il fattore emissivo del Paese in cui ricade l'installazione in linea con l'approccio Location based.

Secondo il metodo Location based, le emissioni Scope 2 nel 2024 sono state pari a 6.781 t CO<sub>2</sub>eq. con un incremento del 7% rispetto lo scorso anno, a causa dell'ampliamento del dominio di consolidamento. Per il metodo Market based, che prevede di escludere dal conteggio delle emissioni indirette gli acquisti di energia da fonti rinnovabili, le emissioni di Scope 2 nel 2024 sono state pari a 1.315 t CO<sub>2</sub>eq., in riduzione del 68% rispetto al 2023, coerentemente con la crescita dell'energia elettrica coperta da garanzie d'origine o strumenti equivalenti consumata sul totale dell'energia elettrica acquistata (dal 48% del 2023 al 84% del 2024).

100 - I dati relativi al KPI *Emissioni indirette di GHG (Scope 3)* per gli anni 2023 e 2022 sono stati oggetto di revisione in seguito all'adozione, da parte di Eni, di valori aggiornati relativi al *Global Warming Potential* di CH<sub>4</sub> ed N<sub>2</sub>O e in linea con i requisiti della CSRD. La revisione riguarda esclusivamente l'aggiornamento dei coefficienti GWP (motivazione della revisione, GRI 2-4, a-i). Effetto della revisione (GRI 2-4, a-ii): il ricalcolo non ha prodotto variazioni sostanziali, con una differenza minima dello 0,0003%.

101 - Date dalla somma:

• 0,32 Mt CO<sub>2</sub>eq. che rappresentano la differenza fra i crediti di carbonio stimati e consuntivati associati alle forniture di gas compensato relative al quarto trimestre del 2023 ed annullati ad ottobre 2024.

• 2,82 Mt CO<sub>2</sub>eq. che rappresentano la stima di acquisto di crediti di carbonio che sarà finalizzata nel corso del 2025 associata alle forniture di gas compensato relativo al 2024. Di queste, 1,81 Mt CO<sub>2</sub>eq., legate al consumo di gas fatturato ai clienti di Plenitude da gennaio 2024 a settembre 2024, sono state compensate a febbraio 2025. Entro ottobre 2025 verrà invece compensata la restante parte relativa al consumo di gas fatturato da ottobre 2024 a dicembre 2024, stimata 1 Mt CO<sub>2</sub>eq..

102 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"**.

103 - Il dato sui consumi in GJ è stato calcolato in base alla metodologia Eni e ricavato dalla Banca Dati della Capogruppo, perfezionando i dati presi in considerazione e la modalità di calcolo stessa. Per ulteriori informazioni sui consumi energetici ed emissioni si veda la sezione **"Tabelle di Performance"**.

104 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **"Metodologie di calcolo"**.

Nel 2024, le emissioni **Scope 3**<sup>105</sup> sono pari a 12,25 milioni di t CO<sub>2</sub>eq., di cui 11,01 milioni di t CO<sub>2</sub>eq. derivanti dal consumo di gas da parte degli utenti (Categoria 11 "utilizzo di prodotti venduti"), in diminuzione rispetto al 2023 a causa del decremento delle vendite di gas e 1,24 milioni di t CO<sub>2</sub>eq. correlate alla produzione di energia elettrica acquistata da terzi per la rivendita non coperta da Garanzie d'Origine (Categoria 3 "energia elettrica commercializzata"), in diminuzione del 27% rispetto al 2023. Relativamente al gas consumato dai clienti, 3,14 milioni di t CO<sub>2</sub>eq. sono relative a compensazioni tramite l'acquisto di crediti di carbonio, ottenuti principalmente da Natural Climate Solutions.

Di questi, 1,81 milioni di t CO<sub>2</sub>eq., corrispondenti alle vendite di gas con compensazione relative al periodo da gennaio a settembre 2024, sono stati annullati a febbraio 2025; 1 milione di t CO<sub>2</sub>eq. verrà invece annullata entro ottobre 2025; inoltre, ad ottobre 2024, sono state annullate 0,32 milioni di t CO<sub>2</sub>eq. a seguito della disponibilità dei volumi fatturati nel quarto trimestre 2023. Ne risulta che le emissioni Scope 3 nette sono state pari a 9,1 milioni di t CO<sub>2</sub>eq..



105 - Per dettagli sulla metodologia di calcolo, si veda il paragrafo **■** "Metodologie di calcolo".

Nella pagina a fianco: Impianto di Corazon - Texas - Stati Uniti