

ENERGIVORI GREEN

**REGOLE APPLICATIVE SUI
CONTROLLI RELATIVI
ALL'ASSOLVIMENTO DEGLI
OBBLIGHI PER LA RIDUZIONE
DELL'IMPRONTA DI CARBONIO
NEL CONSUMO DI ENERGIA
ELETTRICA**



INDICE

1. INTRODUZIONE	3
2. MODELLO DI FUNZIONAMENTO DELLA DISCIPLINA	5
3. SCAMBIO DATI TRA LA CSEA, L'ENEA, IL GSE E L'ISPRA	6
4. DATI NECESSARI AI CONTROLLI DEL GSE	6
5. SEZIONE ENERGIVORI	10
5.1 Attività propedeutiche all'inclusione degli autoconsumi rinnovabili nel calcolo della c.d. Quota Green	10
5.2 Registrazione degli Energivori sull'Area Clienti del GSE	10
5.3 Sottoscrizione del Portale GO	10
5.4 Copertura delle soglie percentuali del fabbisogno elettrico con fonti che non emettono carbonio - Modalità attuative	11
5.4.1 Autodichiarazione dati relativi al fabbisogno, al prelievo e all'autoproduzione di energia elettrica	12
5.4.2 Funzionalità di visualizzazione a disposizione dell'Energivoro	13
5.5 Visualizzazione del calcolo preliminare	14
6. SEZIONE GSE	14
6.1 Calcolo preliminare del raggiungimento delle soglie percentuali del fabbisogno elettrico con fonti che non emettono carbonio	14
6.2 Verifica annuale dell'ottemperanza agli adempimenti per il raggiungimento delle soglie percentuali del fabbisogno elettrico con fonti che non emettono carbonio	15
6.2.1 Ulteriori attività di verifica	17

AGEVOLAZIONI TARIFFARIE ENERGIVORI - CONTROLLI GSE

1. INTRODUZIONE

Il presente documento illustra le modalità e i termini con cui le imprese energivore che accedono, con riferimento all'anno 2025 di competenza dell'agevolazione, al regime delle agevolazioni sugli oneri generali di sistema a favore delle stesse, riformato dall'articolo 3 del **DL 131/2023**¹ in coerenza con la nuova Disciplina in materia di aiuti di Stato dell'Unione Europea (comunicazione della Commissione Europea 2022/C 80/01), adempiono agli obblighi di riduzione dell'impronta di carbonio attraverso la copertura del fabbisogno energetico con energia da fonti che non emettono carbonio, in attuazione dell'articolo 5 del **DM 256 del 10 luglio 2024 (DM 256/2024)** del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (nel seguito anche MASE).

Le imprese energivore (nel seguito, anche Energivori), per ottenere l'agevolazione, sono tenute:

1. a rispettare i requisiti previsti per l'inclusione nell'elenco degli Energivori tenuto dalla Cassa per i servizi energetici e ambientali (nel seguito CSEA);
2. a eseguire una diagnosi energetica oppure adottare un sistema di gestione dell'energia conforme alla norma ISO 50001 purché sia dotato di una diagnosi energetica conforme all'Alleato 2 del DLGS 102/2014;
3. ad adottare **almeno una** tra le **ulteriori misure** previste dall'articolo 3, comma 8, del DL 131/2023, tra cui la riduzione dell'impronta di carbonio nel consumo di energia elettrica fino a coprire almeno il 30% del proprio fabbisogno da fonti che non emettono carbonio (**art. 3, comma 8, lett. b**).

L'Agenzia nazionale per le nuove tecnologie, l'energia e lo sviluppo economico sostenibile (nel seguito ENEA) ha il compito di eseguire i controlli per accertare l'adempimento dell'obbligo di effettuazione della diagnosi energetica, anche nei casi in cui l'impresa abbia adottato un sistema di gestione dell'energia conforme alla norma ISO 50001. L'ENEA è chiamata, altresì, a effettuare controlli per accettare l'attuazione delle ulteriori misure collaborando, per le rispettive competenze, con il Gestore dei Servizi Energetici (nel seguito GSE) e l'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (nel seguito ISPRA).

Il **GSE**, in particolare, è tenuto a collaborare con l'ENEA eseguendo il **controllo** sulla riduzione dell'impronta di carbonio nel consumo di energia elettrica fino a coprire almeno il 30% del fabbisogno di energia elettrica da fonti che non emettono carbonio (**art. 3, comma 8, lettera b**). Il GSE, inoltre, è tenuto a verificare l'adempimento degli Energivori alle disposizioni di cui all'**articolo 8, commi 5 e 6**, del DL 131/2023 per l'accesso alle maggiorazioni previste qualora almeno il 50% del proprio consumo di energia elettrica sia

¹ "Misure urgenti in materia di energia, interventi per sostenere il potere di acquisto e a tutela del risparmio" convertito con modificazioni dalla L. 27 novembre 2023, n. 169

coperto con energia prodotta da fonti che non emettono carbonio, a condizione che almeno il 10% del consumo totale sia assicurato mediante un contratto di approvvigionamento a termine da fonti rinnovabili, oppure almeno il 5% del consumo totale sia garantito mediante energia prodotta in situ o in sua prossimità ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numeri 1) e 2.1), del DLGS 199/2021².

Le modalità con le quali l'Energivoro è tenuto ad implementare le misure rientranti nei controlli a cura del **GSE** sono state individuate dall'articolo 5 del DM 256/2024.

Nello specifico, con riferimento alle misure di cui ai controlli del GSE, l'Energivoro che opta per la riduzione dell'impronta di carbonio nel proprio consumo di energia elettrica (c.d. **“Quota Green”**) deve coprire almeno il **30%** del proprio fabbisogno da fonti che non emettono carbonio (**art. 3, comma 8, lettera b, del DL 131/2024**) attraverso **una delle modalità indicate all'articolo 5 del DM 256/2024, oppure una loro combinazione**:

- a) autoproduzione di energia elettrica effettuata in situ o nella sua prossimità ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numeri 1), 2.1) e 2.2)³, DLGS 199/2021;
- b) acquisto di energia elettrica attraverso contratti a termine conclusi con produttori di energia elettrica da fonti rinnovabili (Power Purchase Agreement - PPA);
- c) acquisizione e annullamento di Garanzie di Origine.

Per ottenere la c.d. **premialità** di cui all'**articolo 3, commi 5 e 6, del DL 131/2024**, l'Energivoro deve ridurre l'impronta di carbonio nel consumo di energia elettrica fino a coprire almeno il **50%** del proprio fabbisogno da fonti che non emettono carbonio attraverso **una delle suddette modalità oppure una loro combinazione** a condizione che almeno il 5% del consumo dell'Energivoro sia coperto mediante autoproduzione di energia elettrica effettuata in situ o nella sua prossimità ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numeri 1), 2.1) del DLGS 199/2021 oppure che almeno il 10% del consumo sia coperto mediante PPA.

² Attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili”

³ Si intende produzione e accumulo di energia elettrica rinnovabile per il proprio consumo attraverso:

1) un impianto di produzione a fonti rinnovabili direttamente interconnesso all'utenza del cliente finale, che può essere di proprietà di un terzo o gestito da un terzo, purché il terzo resti soggetto alle istruzioni dell'autoconsumatore di energia rinnovabile.
2) uno o più impianti di produzione da fonti rinnovabili ubicati presso edifici o in siti diversi da quelli presso il quale l'autoconsumatore opera, fermo restando che tali edifici o siti devono essere nella disponibilità dell'autoconsumatore stesso. In tal caso:

2.1) l'impianto può essere direttamente interconnesso all'utenza del cliente finale con un collegamento diretto di lunghezza non superiore a 10 chilometri, al quale non possono essere allacciate utenze diverse da quelle dell'unità di produzione e dell'unità di consumo. L'impianto dell'autoconsumatore può essere di proprietà di un terzo o gestito da un terzo alle condizioni di cui al numero 1);
2.2) l'autoconsumatore può utilizzare la rete di distribuzione esistente per condividere l'energia prodotta dagli impianti a fonti rinnovabili e consumarla nei punti di prelievo dei quali sia titolare lo stesso autoconsumatore;

Il **DM 256/2024**, all'articolo 5, comma 3, prevede altresì l'adesione degli Energivori al *“sistema di certificazione della % di energia da fonti rinnovabili nel consumo di energia elettrica”* gestito dal GSE⁴.

La *“certificazione”* attesta la rinnovabilità del consumo elettrico effettuando il bilancio fisico dei consumi elettrici a partire dalle Garanzie di Origine (nel seguito anche GO), vale a dire l'unico strumento riconosciuto dall'Unione Europea per provare che una determinata quota o quantità di energia consumata sia stata prodotta da fonti rinnovabili. Ogni Garanzia di Origine garantisce la tracciabilità e la verificabilità dell'origine rinnovabile delle fonti utilizzate per la produzione di energia, rappresentando quindi la migliore prova di consumo sostenibile.

Alla luce delle caratteristiche intrinseche delle Garanzie di Origine e dell'interconnessione tra il *“meccanismo di controllo della riduzione di carbonio nel consumo elettrico degli Energivori”* e la *“certificazione del GSE”* è stato delineato un processo di verifica delle condizionalità verdi incentrato sulle GO. Nelle more dell'attivazione del *servizio di certificazione* del GSE e della piena implementazione delle Garanzie di Origine relative agli autoconsumi rinnovabili, il sistema dei controlli di cui alle presenti Regole sarà effettuato anche ricorrendo alle Dichiarazioni Sostitutive di Atto Notorio (nel seguito anche DSAN) che gli Energivori dovranno rendere ai sensi del DPR 445/2000.

2. MODELLO DI FUNZIONAMENTO DELLA DISCIPLINA

Per l'ottenimento delle agevolazioni tariffarie gli Energivori, nell'anno di fruizione delle agevolazioni (**anno T**) e in ogni anno successivo, presentano domanda di iscrizione al portale Energivori della CSEA nell'anno T-1, in sessione ordinaria, ovvero nell'anno T, in sessione suppletiva e dichiarano:

- 1) di essere titolari di una diagnosi energetica oppure di aver adottato un sistema di gestione dell'energia conforme alla norma ISO 50001 e di aver caricato la relativa diagnosi energetica sul Portale dell'ENEA;

⁴ Di cui all'articolo 9 del DM 224 del 14 luglio 2023: *“Con l'obiettivo di favorire la trasparenza e una maggiore responsabilizzazione nelle scelte di consumo di energia elettrica, le GO annullate a favore dei consumatori finali, da parte delle imprese di vendita, quelle annullate direttamente dagli utenti di dispacciamento in prelievo e dai consumatori finali che acquistano l'energia nell'ambito di accordi di compravendita di energia elettrica da fonti rinnovabili di lungo termine, ivi incluse le pubbliche amministrazioni, possono essere utilizzate dal GSE, su richiesta degli stessi consumatori, per la fornitura di un servizio di monitoraggio e certificazione dei consumi di energia da fonti rinnovabili. 2. Per le finalità di cui al comma 1, su richiesta dei consumatori finali interessati, il GSE rilascia una certificazione dei consumi rinnovabili sulla base del bilancio fisico dei consumi elettrici, che tiene conto dell'energia prelevata dalla rete elettrica e inclusa nei contratti di fornitura di energia elettrica sottoscritti dai medesimi consumatori finali con le relative società di vendita e nell'ambito di accordi di compravendita di energia elettrica da fonti rinnovabili a lungo termine, nonché dell'energia prodotta e autoconsumata.”*

- 2) la modalità scelta per ottemperare agli obblighi al fine di ottenere l'agevolazione tariffaria fra quelle previste dalle lettere a), b), c) dall'articolo 3, comma 8, del DL in parola, nonché l'eventuale scelta di accedere alla c.d. premialità, di cui ai commi 5 e 6 dell'articolo 3 dello stesso DL.

La CSEA forma l'elenco degli Energivori comprensivo della modalità scelta da ciascuno per adempiere agli obblighi e lo trasmette, entro il 31 gennaio dell'anno T+1, all'ENEA, all'ISPRA e al GSE per i controlli di competenza.

Il **GSE** esegue i **controlli** riferiti all'anno di competenza T nell'anno T+1 e trasmette gli esiti all'ENEA in tempo utile alla trasmissione da parte dell'ENEA al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, all'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (nel seguito ARERA) e alla CSEA del rapporto sui controlli entro il **30 giugno dell'anno T+1**. Con riferimento ai dati autodichiarati dagli Energivori tramite **DSAN**, i controlli del GSE potranno essere svolti anche successivamente alla data del 30 giugno dell'anno T+1 e inviati alla CSEA, per il tramite dell'ENEA, per l'eventuale aggiornamento dell'esito dell'accertamento.

3. SCAMBIO DATI TRA LA CSEA, L'ENEA, IL GSE E L'ISPRA

Al fine di adempiere ai rispettivi compiti di controllo, come stabilito dal combinato disposto del **DL 131/2023** e del **DM 256/2024**, l'ENEA, il GSE, l'ISPRA e la CSEA hanno definito un flusso dati (nel seguito "tracciato") da condividere per ogni annualità oggetto di agevolazione e di controllo nel quale sono riportate le informazioni sugli Energivori necessarie alle rispettive verifiche.

Il GSE, entro il **31 gennaio dell'anno "T+1"**, riceve dalla CSEA il tracciato comprensivo dell'elenco degli Energivori che hanno optato per le misure relative al rispetto della c.d. Quota Green. Tale tracciato include le informazioni messe a disposizione dalla CSEA e dall'ENEA e le informazioni da restituire alla CSEA da parte del GSE, dell'ENEA e dell'ISPRA a seguito dei controlli di competenza.

4. DATI NECESSARI AI CONTROLLOI DEL GSE

Il **GSE** esegue i **controlli**, nell'anno **T+1**, sulla competenza dell'anno T, con riferimento:

- **all'articolo 3, comma 8, lettera b), del DL 131/2023:** verifica della copertura di almeno il **30%** del fabbisogno complessivo di energia elettrica dell'Energivoro con fonti che non emettono carbonio attraverso il ricorso alle modalità indicate dall'**articolo 5, comma 1, del DM 256/2024** e richiamate al paragrafo 1;

- **all'articolo 3, commi 5 e 6, del DL 131/2023:** verifica della copertura di almeno il **50%** del fabbisogno complessivo di energia elettrica dell'Energivoro con fonti che non emettono carbonio attraverso il ricorso alle medesime modalità sopra elencate, a condizione che almeno il **10%** del fabbisogno complessivo sia assicurato da Power Purchase Agreement o almeno il **5%** del fabbisogno complessivo sia coperto da autoproduzione di energia elettrica effettuata in sít o nella sua prossimità, ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numeri 1), 2.1) del DLGS 199/2021, come indicato dall'**articolo 5, comma 2, del DM 256/2024**, c.d. "premialità".

Con riferimento alla modalità prevista **dall'articolo 5, comma 1, lettera b)** e per le finalità dei controlli in capo al GSE, è necessario che, congiuntamente all'acquisto di energia elettrica attraverso contratti **PPA**, siano trasferite all'Energivoro anche le rispettive Garanzie di Origine contrassegnate "PPA".

Inoltre, con riferimento alla modalità prevista **dall'articolo 5, comma 1, lettera c)**, affinché il GSE possa associare le GO annullate in favore dell'Energivoro da parte delle **imprese di vendita di energia elettrica**, quest'ultime **devono necessariamente indicare la Partita IVA dell'Energivoro in fase di annullamento**. Sempre in relazione alla modalità prevista **dall'articolo 5, comma 1, lettera c)**, si specifica che gli Energivori possono anche adempiere **acquistando autonomamente le GO** in relazione **all'intero fabbisogno da coprire con la Quota Green**, in particolare con riferimento agli autoconsumi, **sia da fonti rinnovabili sia da fonti fossili**.

I dati necessari al controllo in capo al GSE del raggiungimento delle soglie percentuali imposte dal **DL 131/2023** sono in parte trasmessi dalla CSEA, in parte autodichiarati dagli Energivori e un'ulteriore parte estrapolata dal sistema di gestione delle Garanzie di Origine del GSE (Portale GO).

Più in particolare, il GSE riceve dalla **CSEA entro il 31 gennaio dell'anno T+1** i dati anagrafici degli Energivori destinatari dell'agevolazione nell'anno T.

I dati ricevuti dalla CSEA vengono utilizzati dal GSE per definire il **perimetro** dei soggetti inclusi nei controlli di propria competenza.

Gli Energivori **autodichiarano** al GSE i dati relativi al proprio **fabbisogno elettrico** complessivo che sarà impiegato dallo stesso GSE per il calcolo della c.d. Quota Green associata **all'anno di agevolazione T** come indicato negli algoritmi riportati al paragrafo 6.1.

Nell'ambito della stessa autodichiarazione gli Energivori forniscono il dettaglio relativo a:

- i prelievi da rete elettrica al netto delle perdite di rete;
- gli autoconsumi da fonti rinnovabili, se presenti;
- gli autoconsumi da fonti diverse dalle rinnovabili, se presenti.



La Dichiarazione Sostitutiva di Atto Notorio (DSAN) dovrà essere compilata dagli Energivori sul Portale GO a valle della registrazione nell'Area Clienti del GSE secondo le modalità e le tempistiche indicate nel paragrafo 5.4.1. Alla DSAN dovrà essere allegato un documento d'identità del rappresentante legale in corso di validità.

I dati riportati sulla DSAN sono i seguenti:

	DATI	ANNO COMPETENZA 2025
A	FABBISOGNO ELETTRICO COMPLESSIVO riconducibile all'azienda (MWh)	CAMPO CALCOLATO (A=B+C+D)
B	<i>di cui PRELIEVI da rete elettrica (MWh)</i>	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO
C	<i>di cui AUTOCONSUMO da impianti a fonti rinnovabili (MWh)</i>	CAMPO CALCOLATO
D	<i>di cui AUTOCONSUMO da impianti a fonti diverse dalle rinnovabili (MWh)</i>	CAMPO CALCOLATO

I dati calcolati riportati sulla DSAN saranno elaborati sulla base del caricamento dei dati di dettaglio da parte degli Energivori sul Portale GO come indicato nelle seguenti tabelle.

- AUTOCONSUMO DA IMPIANTI ALIMENTATI CON FONTI RINNOVABILI CON QUALIFICA IGO O CON CESSIONE DELL'ENERGIA AL GSE (RID, SSP, TO, TFO) (da autodichiarare se presente)⁵:

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Codice UP/UPN	Codice CENSIMP	Fonte di alimentazione	Tipologia impianto	Proprietà impianto: Energivoro/Terzi	Qualifica IGO o cessione energia al GSE	Potenza nominale impianto (kW)	Energia annua prodotta da fonti rinnovabili (MWh)	Energia annua assorbita dai servizi ausiliari (MWh)	Energia annua immessa in rete da fonti rinnovabili (MWh)	Autoproduzione annua di energia elettrica effettuata in linea diretta ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numero 2 del DLGS199/2021 2021 [MWh]	Autoproduzione annua di energia elettrica effettuata in situ ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numero 1 del DLGS199/2021 [MWh]
CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO			

⁵ Inserire i dati energetici relativi solo al periodo di validità delle convenzioni.



- AUTOCONSUMO DA IMPIANTI ALIMENTATI CON FONTI RINNOVABILI CHE NON HANNO UNA QUALIFICA IGO E NON CEDONO ENERGIA AL GSE (da autodichiarare se presente):

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
Codice UP/UPN	Codice CENSIMP	Fonte di alimentazione	Tipologia impianto	Proprietà impianto: Energivoro/Terzi	Potenza nominale impianto (kW)	Energia annua prodotta da fonti rinnovabili (MWh)	Energia annua assorbita dai servizi ausiliari (MWh)	Energia annua immessa in rete da fonti rinnovabili (MWh)	Autoproduzione annua di energia elettrica effettuata in linea diretta ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a) numero 2 del DLGS 199/2021 2021 [MWh]	Autoproduzione annua di energia elettrica effettuata in situ ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a) numero 1 del DLGS 199/2021 [MWh]
CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO

- AUTOCONSUMO DA IMPIANTI ALIMENTATI CON FONTI DIVERSE DALLE RINNOVABILI (da autodichiarare se presente)

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Codice UP/UPN	Codice CENSIMP	Fonte di alimentazione	Tipologia impianto	Proprietà impianto: Energivoro/Terzi	Potenza nominale impianto (kW)	Energia annua prodotta (MWh)	Energia annua assorbita dai servizi ausiliari (MWh)	Autoproduzione annua di energia elettrica (MWh)
CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO SELEZIONABILE DA MENU' A TENDINA	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO	CAMPO INSERITO DA ENERGIVORO

Tutti i dati riferiti all'energia e alle Garanzie d'Origine, ancorché annullate anche entro il 31 marzo dell'anno T+1, devono riguardare esclusivamente l'anno di competenza (2025).

5. SEZIONE ENERGIVORI

5.1 Attività propedeutiche all'inclusione degli autoconsumi rinnovabili nel calcolo della c.d. Quota Green

Per l'anno di competenza 2025, gli Energivori che intendano includere gli autoconsumi da fonti rinnovabili nella verifica della c.d. Quota Green dovranno dichiarare sulle DSAN gli autoconsumi rinnovabili associati ai seguenti impianti:

- impianti di **proprietà degli Energivori o di soggetti terzi** con qualifica IGO valida nel corso del 2025; impianti di proprietà degli Energivori per i quali risultati **attiva con il GSE** nel corso del 2025 una convenzione che prevede la cessione dell'energia al GSE (RID, SSP, TO, TFO). Per questa fattispecie, gli autoconsumi contabilizzati ai fini del calcolo della c.d. Quota Green saranno limitati al periodo di validità delle suddette convezioni (mentre sui restanti periodi eventualmente non coperti da una convenzione con il GSE per il ritiro dell'energia, ai fini del suddetto calcolo, dovrà essere attiva una qualifica IGO).

5.2 Registrazione degli Energivori sull'Area Clienti del GSE

Per l'anno di competenza 2025, gli Energivori, che non abbiano già provveduto alla registrazione per la competenza 2024, sono tenuti a registrarsi sull'Area Clienti del GSE inserendo i propri dati anagrafici **a partire dal 4 febbraio 2026**

5.3 Sottoscrizione del Portale GO

L'Energivoro che non abbia già provveduto per la competenza 2024, a seguito dell'avvenuta registrazione sull'Area Clienti, deve procedere a **"sottoscrivere" il servizio Garanzie di Origine** per eseguire la registrazione del profilo "Energivoro" sul Portale GO. Tale funzionalità sarà disponibile **dal 4° febbraio del 2026**. Ai fini della registrazione del profilo "Energivoro" il sistema verifica la **rispondenza tra la Partita IVA autodichiarata dall'Energivoro** in fase di registrazione sull'Area Clienti e quella trasmessa dalla CSEA al GSE. Se la verifica ha esito negativo il sistema non consentirà l'apertura del profilo e del **Conto Proprietà** propedeutico alla gestione dei trasferimenti e all'annullamento

automatico delle GO. In quest'ultimo caso, l'Energivoro riceverà una segnalazione con l'indicazione dell'errore riscontrato e delle modalità di assistenza per la risoluzione.

5.4 Copertura delle soglie percentuali del fabbisogno elettrico con fonti che non emettono carbonio - Modalità attuative

A seguito dell'avvenuta apertura del Conto Proprietà, l'Energivoro potrà dimostrare di aver implementato, nell'anno oggetto di agevolazione (anno di competenza T), le misure per la copertura del 30% o del 50% del proprio fabbisogno elettrico con fonti prive di carbonio nelle seguenti modalità:

- 1. Autoproduzione.** In caso di ricorso alla modalità di cui all'articolo 5, comma 1, lettera a) del DM 256/2024, per l'anno di competenza **2025**, l'Energivoro, nell'ambito della **DSAN**, trasmessa nel rispetto delle modalità e tempistiche di cui al paragrafo 5.4.1, dichiara le informazioni di cui al precedente paragrafo 4.. Laddove l'Energivoro intenda ottenere la c.d. "premialità" raggiungendo il 50% del proprio fabbisogno elettrico con fonti prive di carbonio, si ricorda che almeno il 5% del fabbisogno complessivo dovrà essere coperto con il ricorso a "l'autoproduzione di energia elettrica in sito o in prossimità" oppure almeno il 10% del fabbisogno complessivo con il ricorso all'acquisto di energia elettrica attraverso contratti a termine (PPA). Con riferimento **"all'autoproduzione a distanza"** di cui all'articolo 30, comma 1, lettera a), num. 2.2 del DLGS 199/2021, l'impianto di produzione deve essere in possesso di qualifica IGO e, affinché le Garanzie di Origine emesse sull'energia **immessa in rete** dall'impianto del produttore siano considerate per il raggiungimento della soglia del 30%, il produttore deve trasferire le suddette GO sul proprio Conto Proprietà avente profilo "Energivoro". L'autoproduzione a distanza non concorre al raggiungimento della quota minima di autoconsumo del 5% per accedere alla c.d. premialità.
- 2. PPA.** In caso di ricorso alla modalità di cui all'articolo 5, comma 1, lettera b), del DM 256/2024 **"acquisto di energia elettrica attraverso contratti a termine (PPA)"**, è necessario che, attraverso tale modalità contrattuale, siano trasferite anche le rispettive Garanzie di Origine. Le GO relative all'energia acquistata dall'Energivoro verranno, su indicazione del produttore, trasferite sul Conto Proprietà dell'Energivoro che dovrà accettare il trasferimento per ottenere l'annullamento automatico. Il trasferimento interno delle **GO PPA** dal produttore all'Energivoro avverrà tramite apposita funzionalità presente sul Portale GO. Tramite tale

funzionalità il produttore dichiara ai sensi del DPR 445/2000, di avere in essere un contratto PPA comunicando la Partita IVA e il numero di Conto Proprietà del cliente finale PPA (Energivoro), nonché il numero delle GO PPA da trasferire. Laddove l'Energivoro intenda ottenere la c.d. **“premialità”** raggiungendo il **50%** del proprio fabbisogno elettrico con fonti prive di carbonio, si ricorda che almeno il **10%** del fabbisogno deve essere coperto con il ricorso a “l’acquisto di energia elettrica attraverso contratti a termine (PPA)” oppure almeno il **5%** con il ricorso a “l’autoproduzione di energia elettrica in sito o in prossimità”.

3. **Acquisizione e annullamento GO.** In caso di ricorso alla modalità di cui all’articolo 5, comma 1, lettera c) del DM 256/2024 **“acquisizione e annullamento di Garanzie di Origine”**, il GSE contabilizzerà le GO annullate in favore degli Energivori. In caso di annullamento da parte delle imprese di vendita di energia elettrica, affinché il GSE possa associare le GO annullate in favore dell’Energivoro al soddisfacimento della Quota Green, le **imprese di vendita devono necessariamente** indicare la **Partita IVA dell’Energivoro in fase di annullamento**. **Tutta o parte della Quota Green** può essere **soddisfatta** anche **attraverso l’acquisizione e l’annullamento delle GO da parte dell’Energivoro**: le GO potranno essere acquistate direttamente dall’Energivoro sulle piattaforme di mercato **(M-GO)** e bilaterale **(PB-GO)**⁶ gestite dal GME e/o sulla piattaforma di scambio internazionale dell’*Association of Issuing Bodies (AIB)* e/o tramite partecipazione alle **aste** del GSE, fermo restando il soddisfacimento dei requisiti previsti per l’ammissione alle piattaforme GME e la partecipazione alle aste del GSE. In ogni caso, le GO acquistate dall’Energivoro saranno **automaticamente annullate** e non potranno essere oggetto di successivi trasferimenti.

5.4.1 Autodichiarazione dati relativi al fabbisogno, al prelievo e all’autoproduzione di energia elettrica

A seguito dell’avvenuta apertura del Conto Proprietà, l’Energivoro dovrà presentare una Dichiarazione sostitutiva di atto notorio ai sensi del DPR 445/200. La DSAN dovrà essere compilata sul Portale GO dagli Energivori con le informazioni relative all’anno di agevolazione 2025 (si veda paragrafo 4) e corredata del documento di riconoscimento del Legale Rappresentante dell’impresa energivora, **entro e non oltre il 31 marzo dell’anno 2026** e, per gli anni successivi, entro e non oltre il 31 marzo T+1.

⁶ Piattaforme predisposte dal GME, ai sensi dell’articolo 6, comma 6, della deliberazione ARG/elt 104/11 e adeguate ai sensi di quanto previsto all’articolo 20, commi 4 e 5 del DM 224 del 14 luglio 2023 (DM GO)

5.4.2 Funzionalità di visualizzazione a disposizione dell’Energivoro

All’interno della propria sezione sul Portale GO, l’Energivoro potrà visualizzare il quantitativo di Garanzie di Origine, suddivise per tipologia per il soddisfacimento della Quota Green. La visualizzazione dei suddetti quantitativi, riferiti alle modalità con le quali l’Energivoro può soddisfare la condizionalità di cui all’articolo 3, comma 8, lettera b del DL 131/2024, permette all’Energivoro di intervenire laddove, ad esempio, il quantitativo di GO totale non sia in linea con il quantitativo necessario a soddisfare la Quota Green ovvero le percentuali previste per l’accesso alla premialità. Tale intervento può essere effettuato dall’Energivoro **entro e non oltre il 31 marzo di ciascun anno di controllo T+1**, vale a dire entro la data ultima per l’annullamento delle GO per la competenza dell’anno T.

Le visualizzazioni a disposizione dell’Energivoro sono le seguenti:

- quantitativo di energia elettrica rinnovabile autoprodotta annua **in situ e/o in linea diretta**, ai sensi dell’articolo 30, comma 1, lettera a) numero 1) e numero 2.1) del DLGS199/2021 [MWh] autodichiarato dall’Energivoro sulla DSAN;
- quantitativo di **GO PPA** [MWh] annullate automaticamente sul Conto Proprietà dell’Energivoro;
- quantitativo di **GO** [MWh] annullate automaticamente sul Conto Proprietà dell’Energivoro relative a transazioni effettuate dallo stesso Energivoro sulle **Piattaforme dei bilaterali e di mercato** del GME, sulla Piattaforma dell’Association of Issuing Bodies (**AIB**) e sulle **aste** del GSE, ovvero mediante **trasferimento interno** con riferimento all’energia elettrica autoconsumata ai sensi dell’articolo 30, comma 1, lett. a), **num. 2.2)** del DLGS 199/2021 (**autoconsumo a distanza**);
- quantitativo di **GO** [MWh] annullate in favore dell’Energivoro da parte delle **imprese di vendita di energia elettrica con indicazione obbligatoria della Partita IVA** di quest’ultimo da parte delle stesse imprese di vendita;
- GO riconosciute nell’ambito dell’Energy Release 2.0
- **fabbisogno elettrico complessivo** [MWh] autodichiarato dall’Energivoro nell’ambito della DSAN di cui ai precedenti paragrafi 4 e 5.4.1.

In merito alle GO riconosciute nell’ambito dell’Energy Release 2.0 si precisa che, così come specificato nelle Regole Operative Energy Release 2.0 pubblicate sul sito del GSE, esclusivamente con riferimento al primo anno del Periodo di anticipazione, per attestare i consumi dell’anno 2025, potranno essere utilizzate le GO riconosciute nell’ambito del Contratto, annullate entro il 30 aprile 2026.

5.5 Visualizzazione del calcolo preliminare

All'interno della propria sezione sul Portale GO l'Energivoro può visualizzare il **calcolo preliminare** eseguito sulla base dei dati autodichiarati dagli Energivori e delle GO annullate presenti sui conti proprietà di ciascun Energivoro.

Il calcolo preliminare è pubblicato infatti sul Portale GO: resta fermo che il GSE, ai sensi di quanto previsto dall'art 7, comma 3, lett. b), verificherà, secondo le modalità indicate nel paragrafo 6.1, l'ottemperanza agli adempimenti previsti dall'art. 5 del DM 256/2024, con ciò derivandone che il predetto **calcolo preliminare è suscettibile di modifiche, come meglio dettagliato nel capitolo 6.**

6. SEZIONE GSE

6.1 Calcolo preliminare del raggiungimento delle soglie percentuali del fabbisogno elettrico con fonti che non emettono carbonio

Il GSE effettua un calcolo preliminare basato sui dati autodichiarati dagli Energivori e sulle GO annullate presenti nei conti proprietà di ciascun Energivoro per verificare il raggiungimento delle soglie percentuali del 30% e del 50%. Il calcolo preliminare avviene rapportando i quantitativi di consumi rinnovabili nell'anno T sul quantitativo di fabbisogno elettrico nell'anno T autodichiarato dall'Energivoro nella DSAN di cui ai precedenti paragrafi 4 e 5.4.1.

Di seguito si riporta l'algoritmo per l'anno di competenza 2025:

Algoritmo di calcolo della quota green valido per la competenza 2025

- Formula calcolo Quota Green -

$$\text{Quota Green Competenza 2025} = \frac{\text{autocons. FER in situ DSAN}_{(MWh)} + \text{autocons. FER linea diretta DSAN}_{(MWh)} + \text{GO PPA}_{(MWh)} + \text{GO annullate idv}_{(MWh)} + \text{GO annullate ER 2.0 (MWh)} + \text{GO annullate Elettrivoro}_{(MWh)}}{\text{Fabbisogno elettrico}_{(MWh)}}$$

*Limitatamente all'autoconsumo da impianti alimentati con fonti rinnovabili con qualifica IGO o con cessione dell'energia al GSE (RID, SSP, TO, TFO)

**GO annullate Energivoro (MWh): si intende annullamento automatico e comprende sia le GO acquistate tramite piattaforme GME e/o AIB e/o Aste GSE, sia le GO da energia immessa in rete riconosciute al Produttore, sia quelle trasferite sul conto proprietà Energivoro, riferite alla casistica dell'autoconsumo a distanza di cui all'articolo 30, comma 1, lett. a), num. 2.2) del DLGS 199/2021.

In assenza di eventuali variazioni, tale formula sarà da ritenersi valida anche per le competenze successive al 2025.



Il calcolo preliminare è comunicato dal GSE a ciascun Energivoro tramite la pubblicazione sulla sezione del Portale GO riservata a ciascun Energivoro secondo le modalità descritte al paragrafo 5.5. Si precisa che **il calcolo preliminare è suscettibile di modifiche in ragione delle verifiche effettuate dal GSE** in merito all’ottemperanza agli adempimenti previsti dall’art 5 del DM 256/2024.

6.2 Verifica annuale dell’ottemperanza agli adempimenti per il raggiungimento delle soglie percentuali del fabbisogno elettrico con fonti che non emettono carbonio

Il GSE, nell’anno successivo all’ottenimento dell’agevolazione da parte degli Energivori, verifica l’ottemperanza agli adempimenti da parte degli stessi, ricorrendo al controllo **dell’annullamento delle Garanzie di Origine** associate a ciascuna modalità attuativa della presente disciplina, come descritte al paragrafo 5.4. Il GSE verificherà anche la rispondenza tra le Dichiarazioni Sostitutive di Atto Notorio presentate dagli Energivori e i dati nella propria disponibilità relativi agli impianti che accedono ai meccanismi di supporto, certificazione e ai servizi di ritiro dell’energia gestiti dallo stesso GSE, nel rispetto della normativa vigente.

Inoltre, il GSE, , acquisisce i dati da **Terna, Acquirente Unico e GME** al fine di verificare la rispondenza con i dati autodichiarati dagli Energivori.

Sulla base di tali dati il GSE effettua una **verifica sulla Quota Green per ciascun Energivoro sulla base dei dati acquisiti**.

Gli esiti dei controlli sui dati autodichiarati, e l’eventuale ricalcolo della Quota Green, sono comunicati dal GSE a ciascun Energivoro tramite il Portale GO.

In particolare, laddove nell’ambito delle verifiche di cui all’art. 7, comma 3, lett. b) fossero riscontrate variazioni della Quota Green tali da incidere sulla agevolazione riconosciuta da CSEA, il GSE avvia la necessaria interlocuzione con gli Energivori in conformità alla **Legge n. 241/1990**, trasmettendo a mezzo pec e pubblicando contestualmente sul Portale GO, la comunicazione recante le risultanze istruttorie.

Nell’ambito del procedimento avviato, il GSE potrà chiedere informazioni e dati all’Energivoro che potrà esercitare i diritti partecipativi previsti dall’art. 10 della L. 241/1990.



Laddove le risultanze istruttorie conducano alla variazione del calcolo preliminare della Quota Green tali da incidere sull'agevolazione riconosciuta da CSEA, il GSE trasmette la relativa comunicazione all'Energivoro. Entro il termine di 10 giorni dal ricevimento di tale comunicazione, l'Energivoro può presentare le proprie osservazioni, eventualmente corredate da documenti.

La suddetta comunicazione sospende i termini di conclusione del procedimento, che ricominciano a decorrere dieci giorni dopo la presentazione delle osservazioni o, in mancanza delle stesse, dalla scadenza dello stesso termine.

Alla scadenza dei tempi sopra richiamati il GSE procederà alla conclusione del procedimento amministrativo sulla base dei dati e dei documenti a propria disposizione, trasmettendo il provvedimento conclusivo.

Il GSE comunica alla CSEA, per il tramite dell'ENEA, le risultanze delle verifiche effettuate ai sensi dell'art. 7, comma 3, lett. b) in merito all'ottemperanza agli adempimenti previsti dall'art. 5 del DM 256/2024.

A tal proposito si specifica che:

- se l'esito del calcolo è pari ad un valore inferiore al **25%** non è conseguita la soglia minima per la maturazione del diritto all'agevolazione prevista dall'articolo 8, comma 1, lettera b), del suddetto DM;
- se l'esito del calcolo è pari a un valore uguale o maggiore al **25%** e inferiore al **30%**, è conseguito il *“raggiungimento parziale della soglia minima di copertura da fonti che non emettono carbonio”*;
- se l'esito del calcolo è pari ad un valore uguale o maggiore al **30%**, è conseguito il *“raggiungimento della soglia minima di copertura da fonti che non emettono carbonio”*;
- se l'esito del calcolo è pari ad un valore maggiore o uguale al **50%**, e altresì sono raggiunte alternativamente le soglie minime del 5% da autoconsumo, in situ o mediante linea diretta, da fonti rinnovabili o del 10% di approvvigionamento tramite PPA, è conseguito il *“raggiungimento della soglia minima di copertura da fonti che non emettono carbonio del 50% per l'ottenimento della premialità”*.



6.2.1 Ulteriori attività di verifica

Il GSE si riserva di verificare in ogni momento la rispondenza dei dati dichiarati dagli Energivori con i dati in proprio possesso anche attraverso **ulteriori controlli** presso gli **impianti di produzione**, sia di tipo documentale sia attraverso sopralluoghi.

Le attività di controllo si svolgono nel rispetto della **Legge n. 241/1990**, in un contesto di trasparenza ed equità nei confronti degli operatori interessati e in contraddittorio con il Soggetto Richiedente.

Il GSE, inoltre, si riserva di richiedere ai competenti **Gestori di rete** le misure della produzione linda di energia elettrica, ove rilevata, e dell'energia elettrica prodotta dall'impianto e immessa in rete per gli impianti indicati sulle DSAN.

Le verifiche oggetto del presente paragrafo non comprendono né sostituiscono i controlli che, in base alle normative di riferimento, sono attribuiti alle amministrazioni statali, regionali e a specifici soggetti pubblici o concessionari di attività di servizio pubblico, i quali continuano ad esserne conseguentemente responsabili. Nel caso in cui i soggetti indicati in precedenza, fermo restando il potere sanzionatorio loro spettante, rilevino violazioni rilevanti ai fini dell'erogazione delle agevolazioni, trasmettono al GSE l'esito degli accertamenti effettuati. In particolare, il GSE comunica annualmente alla CSEA, per il tramite dell'ENEA, i dati afferenti al fabbisogno elettrico dichiarato da ciascun Energivoro ai fini dei controlli di competenza, unitamente agli esiti dei controlli per l'eventuale aggiornamento dell'esito dell'accertamento di cui al paragrafo 6.2.