

I vini passiti descritti devono la loro piacevolezza alla qualità delle uve, alle condizioni pedoclimatiche e alla particolare orografia dell'area di produzione; in particolare, per ottenere tale materia prima sono determinanti le marcate escursioni termiche notte-giorno durante la maturazione dei grappoli che associate all'ottima ventilazione favoriscono la raccolta di uve sane con un equilibrato quadro acido ed aromatico.

Pertanto anche per questi vini vi è un forte legame causale tra qualità specifica del prodotto e origine geografica dei medesimi.

Ulteriori requisiti applicabili

-

Non applicabile

26A02939

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA SICUREZZA ENERGETICA

DECRETO 15 aprile 2026.

Modalità di adempimento all'obbligo di incremento di energia rinnovabile termica nelle forniture di energia.

IL MINISTRO DELL'AMBIENTE
E DELLA SICUREZZA ENERGETICA

Vista la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante «Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi»;

Visto il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115, recante «Attuazione della direttiva 2006/32/CE relativa all'efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici e abrogazione della direttiva 93/76/CEE»;

Visto il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, recante «Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE» e, in particolare, l'art. 28 relativo ai contributi per la produzione di energia termica da fonti rinnovabili e per interventi di efficienza energetica di piccole dimensioni e l'art. 42 relativo ai controlli in materia di incentivi;

Visto l'art. 25 del decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, recante «Disposizioni urgenti per il settore agricolo, la tutela ambientale e l'efficientamento energetico dell'edilizia scolastica e universitaria, il rilancio e lo sviluppo delle imprese, il contenimento dei costi gravanti sulle tariffe elettriche, nonché per la definizione immediata di adempimenti derivanti dalla normativa europea»;

Visto il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199, recante «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» e, in particolare:

a) l'art. 4, che ha attribuito al Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica la facoltà di affidare al Gestore dei Servizi Energetici GSE S.p.a. (di seguito GSE) le attività di gestione, verifica e controllo inerenti ai meccanismi di incentivazione, sostegno e di obbligo previsti dal medesimo decreto legislativo n. 199/2021;

b) l'art. 10, secondo cui il meccanismo aggiornato di cui all'art. 28 del decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28 si applica anche a interventi per la produzione di energia termica da fonti rinnovabili di grandi dimensioni, attraverso meccanismi di accesso competitivo;

c) l'art. 46, secondo cui il GSE rilascia e gestisce le garanzie di origine finalizzate a dimostrare la quantità di energia da fonti rinnovabili nel mix energetico di un fornitore di energia nonché quella fornita ai consumatori in base a contratti di energia prodotta da fonti rinnovabili;



Visto l'art. 27 del decreto legislativo n. 199/2021, recante «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», secondo cui, a decorrere dal 1° gennaio 2026, le società che effettuano vendita di energia termica sotto forma di calore per il riscaldamento e il raffrescamento a soggetti terzi per quantità superiori a 500 TEP annui provvedono affinché una quota dell'energia venduta sia rinnovabile; con decreto del Ministro della transizione ecologica sono definite le modalità:

a) di attuazione dell'obbligo secondo traiettorie annuali coerenti con gli obiettivi generali di cui all'art. 3, comma 2;

b) di verifica del rispetto dell'obbligo;

c) con cui può essere ridotta la soglia di 500 TEP annui tenendo conto dell'evoluzione del grado di raggiungimento degli obiettivi di cui all'art. 3, e della sostenibilità economica degli investimenti;

d) con cui i soggetti obbligati che non rispettano l'obbligo provvedono al versamento di un contributo compensativo in un fondo appositamente costituito presso la Cassa per i servizi energetici e ambientali finalizzato alla realizzazione di interventi con effetto equivalente ai fini del raggiungimento degli obiettivi di cui all'art. 3;

e) per l'utilizzo delle risorse confluite nel fondo di cui alla lettera d), secondo criteri di massima efficienza e riduzione dei costi nell'individuazione dei contributi compensativi per i soggetti obbligati al versamento;

e-bis) di ripartizione a carico dei soggetti obbligati dei costi delle attività di gestione, verifica e controllo dell'obbligo secondo criteri di proporzionalità rispetto all'entità dell'obbligo medesimo;

e-ter) di esclusione dall'applicazione dell'obbligo dei contratti di servizio energia, o analoghi, già in essere alla data della sua entrata in vigore, in coerenza con il principio di certezza giuridica;

Visto il decreto-legge 11 novembre 2022, n. 173, recante «Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri», con cui il Ministero della transizione ecologica ha assunto la denominazione di Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica;

Visto il decreto-legge 31 dicembre 2025, n. 200, recante «Disposizioni urgenti in materia di termini normativi» e, in particolare, l'art. 13, comma 2, che ha esteso al 1° gennaio 2026 il termine di cui all'art. 27, comma 1, del decreto legislativo 199/2021;

Visto il decreto legislativo 9 gennaio 2026, n. 5, recante «Attuazione della direttiva (UE) 2023/2413 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 18 ottobre 2023, che modifica la direttiva (UE) 2018/2001, il regolamento (UE) 2018/1999 e la direttiva n. 98/70/CE per quanto riguarda la promozione dell'energia da fonti rinnovabili e che abroga la direttiva (UE) 2015/652 del Consiglio» e, in particolare, l'art. 4 e l'art. 14 che hanno modificato rispettivamente l'art. 4 e l'art. 27, comma 2, del decreto legislativo n. 199/2021;

Visto il decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica del 14 luglio 2023, n. 224, recante «Attuazione dell'art. 46 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199 in materia di garanzie di origine»;

Visto il decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica del 21 luglio 2025, n. 194, recante «Aggiornamento della disciplina dei certificati bianchi di cui all'art. 7 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115 e successive modificazioni ed integrazioni»;

Visto il Piano nazionale integrato per l'energia e il clima del giugno 2024 trasmesso alla Commissione europea in data 1° luglio 2024 in attuazione del regolamento (UE) 2018/1999;

Decreta:

Art. 1.

Oggetto e finalità

1. Il presente decreto disciplina le modalità di attuazione dell'obbligo di incremento della quota di energia rinnovabile termica di cui all'art. 27 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199 per le società che effettuano vendita di energia termica sotto forma di calore per il riscaldamento e il raffrescamento a soggetti terzi per quantità superiori a 500 TEP annui.

2. Sono inoltre disciplinate le modalità di gestione e verifica del rispetto dell'obbligo di cui al comma 1 e di ripartizione dei relativi costi a carico dei soggetti obbligati, nonché le modalità di versamento di un contributo compensativo in caso di mancato rispetto dell'obbligo, l'istituzione e le modalità di utilizzo di un fondo per la promozione delle fonti rinnovabili termiche presso la Cassa per i servizi energetici e ambientali.

Art. 2.

Definizioni

1. Ai fini del presente decreto si applicano le seguenti definizioni:

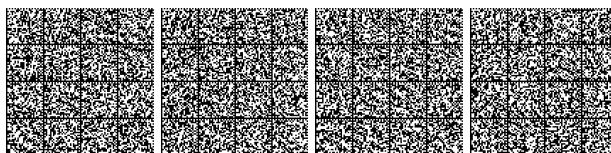
a) anno d'obbligo: ciascun anno solare incluso nel periodo d'obbligo a decorrere dall'anno 2026 e fino all'anno 2030;

b) energia termica: calore per il riscaldamento e il raffrescamento degli ambienti e per la produzione di acqua calda sanitaria;

c) energia rinnovabile termica: energia termica prodotta da fonti rinnovabili;

d) GO: Garanzia di origine di cui all'art. 46 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199 e al decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica del 14 luglio 2023, n. 224 recante «Attuazione dell'art. 46 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199 in materia di garanzie di origine»;

e) nuovo entrante: il soggetto obbligato che avvia l'esercizio dell'attività di vendita di energia termica per quantità superiori a 500 TEP annui in uno degli anni dal 2026 al 2030;



f) periodo d'obbligo: il triennio 2026-2028 e il biennio 2029-2030, in cui deve essere adempiuto l'obbligo di incremento della quota di energia rinnovabile termica di cui al presente decreto;

g) OIERT: obbligo di incremento dell'energia rinnovabile termica;

h) Portale OIERT: il portale informatico che fa capo al soggetto gestore per l'attuazione e il monitoraggio dell'obbligo di incremento di energia rinnovabile termica di cui al presente decreto;

i) quota di energia rinnovabile termica: rapporto tra il quantitativo di energia rinnovabile termica venduta a utenti finali e il quantitativo complessivo di energia termica venduta a utenti finali;

l) soggetto obbligato: il soggetto che, nell'anno d'obbligo, esercita in qualsiasi forma societaria l'attività di vendita di energia termica a soggetti terzi per quantità superiori a 500 TEP;

m) Soggetto gestore: Gestore dei servizi energetici - GSE S.p.a.;

n) utente finale: soggetto terzo, giuridicamente distinto dal soggetto obbligato, che acquista da questo l'energia termica per uso proprio;

o) vendita di energia termica: qualsiasi tipologia di contratto o accordo tra un soggetto obbligato e un utente finale avente ad oggetto la fornitura di energia termica dietro il pagamento di un prezzo, inclusi i contratti di servizio energetico di cui all'art. 16, comma 4, del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115 e i contratti di rendimento energetico di cui all'art. 2, comma 2, lettera n) del decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102.

2. Per quanto non espressamente previsto al presente articolo, si applicano le definizioni di cui all'art. 2 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199.

Art. 3.

Obbligo di incremento della quota di energia rinnovabile termica

1. Per ciascun periodo d'obbligo, i soggetti obbligati sono tenuti a conseguire una quota di energia rinnovabile termica secondo le traiettorie annuali definite all'Allegato I, in funzione della quota di energia rinnovabile termica media conseguita nel triennio 2022-2024. La media è calcolata considerando le sole annualità per le quali è stata svolta l'attività di vendita di energia termica.

2. Per il primo anno di vendita, i nuovi entranti sono tenuti a conseguire una quota di energia rinnovabile termica pari alla somma dei valori degli incrementi annuali di riferimento stabiliti per i soggetti obbligati, a decorrere dall'anno 2026 e fino all'anno di avvio dell'attività di vendita di energia termica, secondo le modalità indicate all'Allegato I. A partire dal secondo anno di vendita, la quota di energia rinnovabile termica da conseguire nell'anno d'obbligo è definita in funzione della quota di energia rinnovabile termica utilizzata nel primo anno di vendita, secondo le modalità indicate all'Allegato I.

3. Ai fini dell'individuazione del quantitativo di energia termica venduta, si fa riferimento al quantitativo di energia termica venduta annualmente agli utenti finali al netto delle perdite di rete.

4. Nel caso in cui, successivamente alla data di entrata in vigore del presente decreto, il soggetto obbligato sia sottoposto a operazioni societarie di trasformazione, fusione, scissione o cessione di ramo d'azienda, salvo diverso accordo tra le parti, l'obbligo di cui al comma 1, per il periodo d'obbligo in corso, è posto a carico del soggetto risultante dall'operazione societaria o, in caso di più soggetti, del soggetto titolare dei contratti di fornitura ai quali corrisponde il maggior volume di energia termica fornita nell'anno precedente all'operazione societaria. Se i contratti nella titolarità dei soggetti risultanti dall'operazione societaria si equivalgono in termini di volume di energia termica fornita, l'obbligo di cui al comma 1 è posto a carico di questi in misura uguale.

Art. 4.

Modalità di adempimento dell'obbligo

1. L'obbligo di cui all'art. 3 è conseguito entro il 31 marzo dell'anno 2029, per il triennio dal 2026 al 2028, ed entro il 31 marzo 2031, per il successivo biennio dal 2029 al 2030.

2. Nelle more dell'aggiornamento delle regole applicative ai sensi dell'art. 14, comma 3, il quantitativo di energia rinnovabile termica conseguito in ciascun anno è calcolato secondo le modalità di cui all'Allegato II, sezione B. Successivamente, il medesimo quantitativo è calcolato secondo le modalità di cui all'Allegato II, sezione A, ed è conseguito mediante l'annullamento delle seguenti tipologie di titoli:

a) le GO emesse per la produzione di calore e freddo da fonti rinnovabili, relative a energia termica e frigorifera;

b) le GO emesse per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili impiegata dal medesimo soggetto obbligato per alimentare le pompe di calore;

c) i certificati emessi per il calore e freddo di scarto.

3. La quota di energia rinnovabile termica conseguita in misura superiore all'obbligo è sottratta alla quota d'obbligo prevista per il periodo d'obbligo successivo.

Art. 5.

Criteri tecnici di determinazione del calore e del freddo di scarto

1. Con le regole applicative di cui all'art. 14, comma 3, il soggetto gestore definisce le modalità tecniche di determinazione e certificazione del calore e freddo di scarto tenendo conto delle previsioni contenute nella comunicazione della Commissione europea C (2024) 5043 *final*, delle disposizioni di cui all'art. 2, comma 1, lettera h) e all'art. 27, comma 2-bis, del decreto legislativo n. 199/2021, nonché dei seguenti criteri:

a) è qualificabile come calore e freddo di scarto il calore latente di condensazione recuperato dai fumi della



combustione di caldaie in impianti per la sola produzione di calore o in impianti termoelettrici, ivi inclusi gli impianti di cogenerazione;

b) è qualificabile come calore e freddo di scarto il calore prodotto in cogenerazione, estratto in eccesso dal condensatore, quale il calore relativo alle perdite di condensazione.

2. Fatti salvi i casi di cui all'art. 27, comma 2-*bis*, del decreto legislativo n. 199/2021, nonché i casi di cui al comma 1, lettere *a)* e *b)*, i soggetti obbligati dimostrano che la cogenerazione risulta tecnicamente o economicamente non fattibile sulla base dei dati riportati in un audit energetico o dell'analisi costi-benefici contenuti in una perizia asseverata, secondo modalità definite nelle regole applicative di cui all'art. 14, comma 3.

Art. 6.

Adempimenti dei soggetti obbligati

1. Entro il 30 settembre 2026 i soggetti obbligati sono tenuti a registrarsi sul portale OIERT al fine di comunicare al soggetto gestore, ai sensi del decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445 e successive modifiche e integrazioni:

a) entro la medesima data, l'ammontare di energia termica venduto a utenti finali comprensivo dei dati di cui all'Allegato II, Sezione C, per la determinazione della quota di energia rinnovabile termica relativa al triennio 2022-2024;

b) entro il 31 marzo di ciascun anno, a decorrere dall'anno 2027, l'ammontare di energia termica venduto a utenti finali nell'anno precedente;

c) entro il 31 marzo di ciascun anno, a decorrere dall'anno 2027, i dati richiesti per la determinazione della quota di energia rinnovabile termica conseguita secondo quanto previsto nell'Allegato II, Sezioni A e B;

d) in occasione delle comunicazioni di cui alle lettere *a)*, *b)* e *c)*, i dati identificativi degli impianti utilizzati per la produzione dell'energia termica venduta, secondo modalità definite dal soggetto gestore con proprie Linee guida.

2. In assenza dei dati relativi all'ammontare dell'energia venduta di cui al comma 1, il soggetto obbligato fornisce i dati basati su una stima che tenga conto, ove possibile, dei quantitativi di energia in ingresso agli impianti di produzione del calore, della loro capacità produttiva e delle utenze fornite.

3. Le modalità e i contenuti delle comunicazioni di cui al presente articolo, nonché le modalità di funzionamento del Portale OIERT, sono disciplinate da linee guida pubblicate dal soggetto gestore, aggiornate con continuità con riguardo ai criteri di computo dell'energia rinnovabile venduta agli utenti finali.

4. Il soggetto gestore rende disponibili ai soggetti obbligati attraverso il Portale OIERT le quote di energia rinnovabile termica da conseguire per ciascun anno d'obbligo.

5. Il soggetto obbligato è tenuto a conservare per un periodo di cinque anni:

a) la documentazione comprovante le dichiarazioni rese ai sensi del presente articolo;

b) i contratti di vendita di energia termica;

c) le fatture di vendita di energia termica;

d) i contratti di approvvigionamento relativi all'energia termica venduta agli utenti finali;

e) le fatture di approvvigionamento dell'energia termica venduta agli utenti finali;

f) i dati, i documenti di funzionamento e gli schemi degli impianti che hanno concorso alla produzione dell'energia termica venduta.

Art. 7.

Controlli documentali

1. Annualmente, il soggetto gestore effettua controlli documentali a campione al fine di verificare la completezza e la veridicità delle comunicazioni di cui all'art. 6.

2. Ai fini dei controlli, il soggetto gestore può acquisire dall'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (di seguito ARERA) i dati presenti nell'Anagrafica territoriale teleriscaldamento e teleraffrescamento.

3. D'intesa con l'Agenzia delle dogane e dei Monopoli, è promosso uno scambio informativo dei dati necessari alla verifica dell'adempimento degli obblighi previsti dal presente decreto.

Art. 8.

Controlli in sito

1. Il soggetto gestore può effettuare ispezioni in sito mediante sopralluogo con preavviso.

2. Il preavviso è comunicato al soggetto obbligato destinatario sette giorni prima della data dell'ispezione e indica:

a) data, ora e luogo dell'ispezione;

b) il nominativo del soggetto o dei soggetti incaricati dell'ispezione;

c) l'invito a presenziare e collaborare, anche tramite delegato;

d) la documentazione da rendere disponibile per l'espletamento dell'ispezione.

3. Nel corso del sopralluogo possono essere richiesti e acquisiti atti, documenti, schemi tecnici, registri ed ogni altra informazione ritenuta utile nonché effettuati rilievi fotografici, purché si tratti di elementi strettamente connessi alle esigenze di controllo. Al termine dell'ispezione, è redatto un processo verbale con l'indicazione delle operazioni effettuate, della documentazione esaminata, delle informazioni acquisite e delle eventuali dichiarazioni rese dal soggetto obbligato o dal suo delegato. Il verbale è sottoscritto dai soggetti incaricati del controllo e dal soggetto destinatario del controllo o un suo delegato a cui



è rilasciata una copia. Nel verbale si dà atto dell'eventuale rifiuto di sottoscrizione da parte del soggetto obbligato o del suo delegato.

Art. 9.

Esiti dei controlli

1. Qualora nel corso dei controlli emerga l'inadempimento degli obblighi relativi alle comunicazioni di cui all'art. 6, il soggetto gestore assegna al soggetto obbligato un termine non superiore a trenta giorni per fornire chiarimenti e integrare le comunicazioni medesime ai fini della quantificazione della quota di energia da conseguire nel periodo d'obbligo ai sensi dell'art. 3.

2. Qualora nel corso dei controlli emerga l'inadempimento dell'obbligo di cui all'art. 3, il soggetto gestore determina il contributo compensativo di cui all'art. 10 e trasmette al soggetto obbligato una richiesta di pagamento.

3. Il soggetto gestore sottopone annualmente ad approvazione del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica (di seguito Ministero) il piano delle verifiche corredato dei relativi costi, nonché il riepilogo dei dati relativi alle verifiche eseguite e all'esito delle stesse.

Art. 10.

Contributo compensativo

1. I soggetti obbligati che, sulla base delle dichiarazioni di cui all'art. 6, risultano inadempienti in tutto o in parte all'obbligo OIERT di cui al presente decreto sono tenuti a corrispondere un contributo compensativo in euro pari al prodotto tra il valore addizionale del TEP di energia rinnovabile termica e il numero dei TEP di mancata produzione da fonti energetiche rinnovabili rispetto a quello dovuto nel periodo d'obbligo, secondo le modalità di calcolo di cui all'Allegato III.

2. Entro sessanta giorni dalla data di entrata in vigore del presente decreto, con decreto del Ministero, su proposta del soggetto gestore, è determinato il valore addizionale del TEP di energia rinnovabile termica, sulla base della differenza tra il costo di produzione di un TEP termico per mezzo delle tecnologie rinnovabili termiche di riferimento e il costo di produzione termica convenzionale a gas naturale, tenendo conto, tra l'altro, del costo degli impianti, del costo degli input energetici e dei rendimenti di conversione.

3. Il valore addizionale del TEP di energia rinnovabile termica di cui al comma 2 è aggiornato, al termine di ogni periodo di obbligo, tenendo conto dell'andamento dei prezzi di mercato delle tecnologie, dei vettori energetici rilevanti per le modalità di assolvimento dell'obbligo e dei dati di monitoraggio di cui all'art. 12, comma 2.

4. Entro il 31 maggio dell'anno successivo a ogni periodo d'obbligo, il soggetto gestore quantifica il contributo compensativo dovuto dai soggetti obbligati risultati inadempienti e trasmette agli stessi una richiesta di pagamento.

5. Il contributo compensativo è versato al fondo di cui all'art. 11 entro trenta giorni dalla ricezione del provvedimento di cui al comma precedente, secondo le modalità indicate dal soggetto gestore nel provvedimento medesimo.

6. Il soggetto gestore comunica al Ministero e alla Casa per i servizi energetici e ambientali (CSEA) l'elenco dei soggetti per i quali è stato adottato il provvedimento di cui al comma 4 e di cui all'art. 9 comma 2 e adotta tutti gli atti necessari ad assicurarne l'attuazione.

Art. 11.

Fondo per la promozione delle fonti rinnovabili termiche

1. È istituito presso la CSEA il fondo denominato «Fondo per la promozione delle fonti rinnovabili termiche».

2. Le risorse del Fondo sono destinate alla promozione dell'utilizzo dell'energia rinnovabile termica, attraverso il meccanismo di accesso competitivo per l'incentivazione degli interventi per la produzione di energia termica da fonti rinnovabili di grandi dimensioni di cui all'art. 10, comma 1, lettera a), del decreto legislativo n. 199/2021.

3. Entro sessanta giorni dalla data di entrata in vigore del decreto di cui all'art. 10, comma 2, del decreto legislativo n. 199/2021, l'ARERA stabilisce con proprio provvedimento le modalità di gestione del Fondo di cui al presente articolo.

Art. 12.

Monitoraggio

1. Entro il 15 ottobre dell'anno successivo a ogni periodo d'obbligo, il soggetto gestore trasmette al Ministero una relazione sull'attività svolta in cui sono indicati:

a) lo stato di attuazione dell'obbligo, tenendo conto in particolare del numero dei soggetti obbligati e dei quantitativi di incremento di energia rinnovabile termica registrati;

b) una sintesi degli andamenti di mercato delle GO coinvolte nel meccanismo d'obbligo;

c) un'analisi degli interventi effettuati dai soggetti obbligati ai fini dell'OIERT;

d) eventuali criteri per la revisione della soglia d'obbligo e delle percentuali di incremento della quota d'obbligo di cui all'art. 3.

2. Con le Linee guida di cui all'art. 6, comma 3, il soggetto gestore stabilisce altresì le modalità con cui i soggetti obbligati trasmettono, a fini di monitoraggio, i dati relativi ai costi di investimento, ai costi operativi, ai costi dei combustibili e ai parametri di funzionamento degli impianti di produzione di calore.



Art. 13.

Corrispettivi per la copertura dei costi operativi

1. Il corrispettivo a copertura degli oneri sostenuti dal Soggetto gestore per l'esercizio delle attività di gestione, verifica e controllo derivanti dall'attuazione del presente decreto è posto a carico dei soggetti obbligati in misura proporzionale all'entità dell'obbligo derivante dal presente decreto.

2. Entro il 30 novembre 2026, il Soggetto gestore sottopone al Ministero per l'approvazione una proposta contenente:

a) la quantificazione degli oneri, ivi inclusi i costi di avvio dell'attività;

b) le modalità di ripartizione degli oneri secondo il criterio di cui al comma 1.

3. Entro il 31 maggio dell'anno successivo a ciascun periodo d'obbligo, il Soggetto gestore sottopone al Ministero per l'approvazione una proposta contenente la determinazione dell'entità del corrispettivo per il periodo d'obbligo di riferimento e le modalità di pagamento del corrispettivo.

Art. 14.

Disposizioni finali e transitorie

1. Al decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica del 14 luglio 2023, n. 224, sono apportate le seguenti modifiche:

a) all'art. 2, comma 1, lettera t), il punto 3 è sostituito dal seguente: «3. con riferimento all'energia termica: qualsiasi sistema di distribuzione dell'energia termica/frigorifera, ivi incluse le reti di teleriscaldamento o teleraffrescamento di cui all'art. 2, comma 2, lettera gg), del decreto legislativo n. 102 del 2014 censite nell'Anagrafica territoriale teleriscaldamento e teleraffrescamento ai sensi della delibera ARERA 574/2018/R/tlr»;

b) all'art. 14:

i. il primo periodo del comma 1 è sostituito dai seguenti: «1. Possono essere qualificati ai fini dell'emissione delle GO di cui al presente capo tutti gli impianti di produzione di energia termica e/o frigorifera da fonti rinnovabili, anche mediante l'impiego di gas rinnovabili o di energia elettrica rinnovabile nell'ambito di un processo di conversione di energia finalizzato alla produzione di energia termica. Nel caso di utilizzo del gas rinnovabile prelevato dalla rete per la produzione di energia termica, anche cogenerata, gli impianti possono essere qualificati ai fini del riconoscimento delle GO. In tal caso, l'emissione delle garanzie per la produzione di energia termica e/o frigorifera dovrà prevedere l'annullamento delle GO emesse per la produzione di gas rinnovabili per certificarne l'uso nell'ambito di un processo di conversione di energia finalizzato alla produzione di energia termica.»;

ii. il comma 2 è sostituito dal seguente: «Ai fini dell'emissione delle GO riferite all'energia termica e frigorifera prodotta e immessa nelle reti di teleriscaldamento di cui all'art. 2, comma 2, lettera gg) del decreto legislativo n. 102 del 2014, il GSE acquisisce le misure dell'energia termica immessa in rete direttamente dai

soggetti gestori del servizio di teleriscaldamento e teleraffrescamento. Le modalità e le tempistiche di acquisizione delle misure dell'energia termica e/frigorifera immessa in rete sono definite dal GSE nell'ambito delle regole applicative di cui all'art. 17, comma 1, previa verifica positiva da parte dell'ARERA»;

iii. dopo il comma 3 è aggiunto il seguente: «3-bis. Nell'ambito della definizione dei provvedimenti di cui all'art. 20, commi 4 e 5, sono stabilite le modalità attuative del comma 1, secondo periodo, al fine di assicurare il rispetto di quanto previsto all'art. 4, comma 4, e per garantire che la stessa quantità di energia non sia conteggiata più volte»;

c) All'art. 16:

i. il comma 3 è sostituito dal seguente: «In caso di emissione della GO per la produzione di energia da fonti rinnovabili possono essere emesse sia GO per la produzione di energia termica sia GO per la produzione di energia elettrica»;

ii. i commi 4 e 5 sono abrogati.

2. Per le finalità del presente decreto, il GSE istituisce un sistema di certificazione della produzione di energia termica da calore e freddo di scarto in analogia a quanto stabilito dal decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica del 14 luglio 2023, n. 224.

3. Entro centoventi giorni dall'entrata in vigore del presente decreto, il Soggetto Gestore sottopone al Ministero per l'approvazione l'aggiornamento delle regole applicative del decreto ministeriale 14 luglio 2023, n. 224, con cui definisce altresì le modalità tecniche di determinazione del calore e freddo di scarto nonché le modalità di emissione di certificati della produzione di energia termica da calore e freddo di scarto di cui al comma 2, tenendo conto dei criteri di cui all'art. 5.

4. Con successivo decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica le disposizioni di cui al presente decreto possono essere estese a società che effettuano vendita di energia termica a utenti finali per quantità inferiori a 500 TEP annui, con conseguente aggiornamento delle traiettorie annuali incrementali, sulla base dei dati di monitoraggio di cui all'art. 12, tenendo conto dell'evoluzione del grado di raggiungimento degli obiettivi di cui all'art. 3 del decreto legislativo n. 199/2021 e della sostenibilità economica degli investimenti.

5. Il presente decreto si applica ai contratti di servizio energetico e di prestazione energetica sottoscritti o rinnovati dopo la sua entrata in vigore.

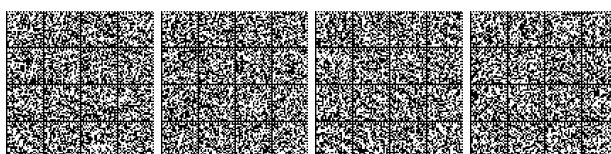
6. Il presente decreto non comporta nuovi o maggiori oneri a carico del bilancio dello Stato.

7. Il presente decreto, di cui gli allegati costituiscono parte integrante, è trasmesso ai competenti organi di controllo ed entra in vigore il giorno successivo dalla pubblicazione nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana.

Roma, 15 aprile 2026

Il Ministro: PICHETTO FRATIN

Registrato alla Corte dei conti il 3 giugno 2026
Ufficio di controllo sugli atti del Ministero delle infrastrutture e dei trasporti e del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, n. 1750



(Metodologia di calcolo per la determinazione della quota e del quantitativo di energia rinnovabile termica da conseguire)

Sezione A – Soggetti obbligati

Per i soggetti obbligati, il quantitativo di energia rinnovabile termica da conseguire nelle vendite di energia termica nel periodo d’obbligo “h”, espresso in TEP, è calcolato, secondo la seguente formula:

$$H_{FER\ periodo\ obbl\ h} = \sum(H_{\% FER\ anno\ obbl\ n} \cdot H_{v\ risc\ n})$$

Dove:

$H_{v\ risc\ n}$: quantitativo di energia termica venduta a utenti finali nell’anno d’obbligo “n”, misurata in TEP;

$H_{\% FER\ anno\ obbl\ n}$: quota percentuale di energia rinnovabile termica dell’energia termica venduta a utenti finali da conseguire nell’anno obbligo “n” calcolata mediante la seguente formula:

$$H_{\% FER\ anno\ obbl\ n} = H_{\% FER\ stor} + \sum \Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n}$$

$H_{\% FER\ stor}$: quota percentuale di energia rinnovabile termica media conseguita nelle vendite di energia termica nel triennio 2022-2024, calcolata mediante la seguente formula:

$$H_{\% FER\ stor} = \frac{H_{\% FER\ 2022} + H_{\% FER\ 2023} + H_{\% FER\ 2024}}{3}$$

$H_{\% FER\ 2022}$, $H_{\% FER\ 2023}$, $H_{\% FER\ 2024}$: quote percentuali di energia rinnovabile termica conseguite nelle vendite di energia termica, rispettivamente, negli anni 2022, 2023 e 2024 calcolate secondo quanto definito all’Allegato II sezione C;

$\Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n}$: incremento annuale della quota percentuale di energia rinnovabile termica da conseguire nelle vendite di energia termica nell’anno obbligo “n”. Tale incremento è determinato in funzione di $H_{\% FER\ stor}$ come riportato nelle seguenti formule:

Se $H_{\% FER\ stor} > 90\%$, allora: $\Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n} = 0\%$

Se $H_{\% FER\ stor} \leq 90\%$, allora: $\Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n} = (1 - H_{\% FER\ stor}) \times \Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n\ ref}$

$\Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n\ ref}$: incremento annuale di riferimento della quota percentuale di energia rinnovabile termica da conseguire nell’anno obbligo “n” rispetto all’anno d’obbligo “n-1”. I valori di riferimento sono riportati nella tabella 1;

Tabella 1: valori degli incrementi annuali di riferimento $\Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n\ ref}$

$\Delta H_{\% FER\ anno\ obbl\ n\ ref}$				
2026	2027	2028	2029	2030
0,50%	1,30%	2,00%	2,00%	2,50%



Sezione B – Nuovi entranti

Per i nuovi entranti, il quantitativo di energia rinnovabile termica da conseguire nelle vendite di energia termica nel periodo d'obbligo "h" è calcolato mediante le medesime formule delineate all'allegato I sezione A, mentre la quota percentuale rinnovabile delle vendite di energia termica da conseguire nel primo anno d'obbligo è calcolata secondo la seguente formula:

$$H_{\% FER \text{ anno obbl } 1} = \sum \Delta H_{\% FER \text{ anno obbl } n \text{ ref}}$$

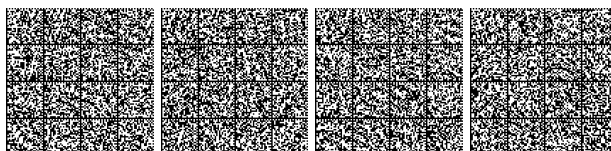
$\Delta H_{\% FER \text{ anno obbl } n \text{ ref}}$: incremento annuale di riferimento della quota percentuale di energia rinnovabile termica da conseguire nell'anno obbligo n. I valori di riferimento sono riportati nella tabella 1 della sezione A.

A partire dal secondo anno:

$$H_{\% FER \text{ anno obbl } n} = H_{\% FER \text{ anno obbl } 1} + \sum \Delta H_{\% FER \text{ anno obbl } n}$$

$\Delta H_{\% FER \text{ anno obbl } n}$: incremento annuale della quota percentuale di energia rinnovabile termica, da conseguire negli anni successivi al primo anno di vendita di energia termica, calcolato secondo la seguente formula:

$$\Delta H_{\% FER \text{ anno obbl } n} = (1 - H_{\% FER \text{ anno obbl } 1}) \times \Delta H_{\% FER \text{ anno obbl } n \text{ ref}}$$



(Metodologia di calcolo per la determinazione della quota e del quantitativo di energia rinnovabile termica conseguita)

Sezione A

Per i soggetti obbligati, il quantitativo di energia rinnovabile termica conseguito nelle vendite di energia termica nel periodo d'obbligo "h", espresso in TEP, è calcolato secondo la seguente formula:

$$H_{FER\ h} = \sum (H_{\%FER\ n} \cdot H_{v\ risc\ n})$$

Dove:

$H_{v\ risc\ n}$: quantitativo di energia termica venduta a utenti finali nell'anno d'obbligo "n", espresso in TEP;

$H_{\%FER\ n}$: quota percentuale rinnovabile della vendita di energia termica nell'anno d'obbligo "n", calcolata mediante la seguente formula:

$$H_{\%FER\ n} = \frac{GO_{FER-T\ n} + GO_{TLR-FER\ n} + k \cdot C_{WH\ n}}{\frac{H_{v\ risc\ n}}{(1-p)} - GO_{FER-pdc\ n}}$$

$GO_{FER-T\ n}$: garanzie di origine emesse per la produzione di energia termica e/o frigorifera da fonti rinnovabili immessa in sistemi di distribuzione dell'energia termica diversi da sistemi di teleriscaldamento e teleraffrescamento e annullate entro il 31 marzo dell'anno successivo all'anno d'obbligo "n", espressa in TEP;

$GO_{TLR-FER\ n}$: garanzie di origine emesse per la produzione di energia termica e/o frigorifera immessa in sistemi di teleriscaldamento e teleraffrescamento e annullate entro il 31 marzo dell'anno successivo all'anno d'obbligo "n", espressa in TEP;

$C_{WH\ n}$: certificati emessi per la produzione di calore e freddo di scarto e annullati entro il 31 marzo dell'anno successivo all'anno d'obbligo "n", espressa in TEP;

k : un fattore moltiplicativo che determina il contributo dell'energia termica prodotta da calore e freddo di scarto ai fini del soddisfacimento dell'obbligo e che assume un valore di 0,25 nel caso di calore e freddo di scarto prodotto da un processo di termovalorizzazione dei rifiuti e un valore di 0,5 in tutti gli altri casi;

p : perdite di rete poste convenzionalmente pari al 18%, corrispondente al valore medio di settore, oppure, su richiesta del soggetto obbligato, pari al dato di perdite effettivamente misurato;

$GO_{FER-pdc\ n}$: garanzie di origine emesse per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili annullate entro il 31 marzo dell'anno successivo all'anno d'obbligo "n" per certificare il consumo di energia elettrica per l'alimentazione delle pompe di calore del medesimo soggetto obbligato, espressa in TEP. A tal fine, è possibile considerare le garanzie di origine emesse per l'autoconsumo di energia elettrica da fonti rinnovabili o, in assenza di autoproduzione, quelle annullate nell'ambito di contratti di fornitura di energia verde 100% rinnovabile ai sensi della delibera Arg/elt 104/11 e ss.mm.ii., con riferimento alla quantità di energia elettrica consumata dalle pompe di calore.



Sezione B

Nelle more dell'aggiornamento delle regole applicative di cui all'articolo 14, comma 3, la quota di energia rinnovabile termica è calcolata come segue:

$$H_{\%FER n} = \frac{H_{p FER n} + k \cdot H_{WH n}}{\frac{H_{vrisc n}}{(1-p)} - GO_{FER-pdc n}}$$

Dove, oltre a quanto già definito della sezione A:

- $H_{p FER n}$: energia rinnovabile termica prodotta da impianti che alimentano le utenze oggetto della vendita di energia termica nell'anno d'obbligo "n", in TEP;
- $GO_{FER-pdc n}$: garanzie di origine emesse per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili annullate entro il 31 marzo dell'anno successivo all'anno d'obbligo "n" per certificare il consumo di energia elettrica per l'alimentazione delle pompe di calore del medesimo soggetto obbligato, espressa in TEP. A tal fine, è possibile considerare le garanzie di origine emesse per l'autoconsumo di energia elettrica da fonti rinnovabili o, in assenza di autoproduzione, quelle annullate nell'ambito di contratti di fornitura di energia verde 100% rinnovabile ai sensi della delibera Arg/elt 104/11 e ss.mm.ii., con riferimento alla quantità di energia elettrica consumata dalle pompe di calore.
- ;

$H_{WH n}$: energia termica relativa al recupero di calore e freddo di scarto nell'anno d'obbligo "n", espressa in TEP.

$$H_{p FER n} = \sum H_{u i} \cdot F_{eq FER i} + C_{imm comp i} \cdot F_{eq FER i}$$

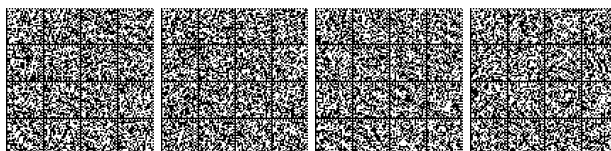
Dove:

- $H_{u i}$: energia termica prodotta per la tecnologia i, inclusa quella prodotta per l'alimentazione dei gruppi frigo ad assorbimento, espressa in TEP;
- $C_{imm comp i}$: energia frigorifera prodotta per la tecnologia i da sole pompe di calore a compressione ovvero non contabilizzando eventuali contributi di pompe di calore ad assorbimento, espressa in TEP;
- $F_{eq FER i}$: fattori di conversione in energia termica equivalente a rinnovabile da valorizzare secondo la tabella 2;
- SCOP: coefficiente di prestazione stagionale della pompa di calore per la stagione di riscaldamento;
- SEER: rapporto di efficienza energetica stagionale della pompa di calore per la stagione di raffrescamento.



Tabella 2: fattori di conversione utilizzati per il calcolo dell'energia rinnovabile H_{pFERn}

	Tecnologia	F_{eqFERi}
Energia termica immessa	Termoelettrici CHP fossili	0
	Boiler fossili	0
	Geotermia usi diretti	1
	Solare termico	1
	Termoelettrici e boiler alimentati a bioenergie diverse da rifiuti	1
	Termoelettrici CHP Rifiuti	0,5
	Pompe di calore alimentate da calore ambiente	(SCOP-1)/SCOP
Energia frigorifera immessa	Pompe di calore a compressione	(SEER-1)/SEER



Sezione C

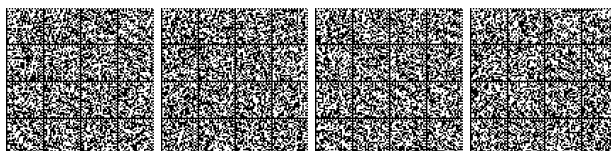
Per definire la quota di energia rinnovabile termica degli anni 2022, 2023 e 2024 ai fini della determinazione della quota d'obbligo di cui all'allegato I, sezione A, si applica la seguente formula:

$$H_{\%FER\ n} = \frac{H_{p\ FER\ tot\ n} + k \cdot H_{WH\ n}}{\frac{H_{vrisc\ n}}{(1-p)} - EE_{FER-PDC}}$$

Dove, oltre a quanto già definito della sezione A e B:

$H_{p\ FER\ tot\ n}$: energia rinnovabile termica prodotta da impianti che alimentano le utenze oggetto della vendita di energia termica negli anni 2022, 2023 e 2024, immessa o non immessa in sistemi di teleriscaldamento e teleraffrescamento, espressa in TEP, calcolata mediante la seguente formula:

$$H_{p\ FER\ tot\ n} = \sum H_{u\ i} \cdot F_{eq\ FER\ i} + C_{imm\ comp\ i} \cdot F_{eq\ FER\ i}$$



(Metodologia di calcolo per la determinazione del contributo compensativo)

Se la quantità di energia rinnovabile termica conseguita nel periodo d'obbligo da un soggetto obbligato (H_{FERh}) risulta inferiore alla quantità di energia rinnovabile termica da conseguire nel periodo stesso ($H_{FER\ periodo\ obbl\ h}$):

$$H_{FERh} < H_{FER\ periodo\ obbl\ h}$$

il contributo compensativo è pari a:

$$C_{comp} = \frac{(H_{FER\ periodo\ obbl\ h} - H_{FERh})}{(1 - p)} \cdot C_{tep\ FER}$$

Dove:

$H_{FER\ periodo\ obbl\ h}$: quantità di energia termica da fonti rinnovabili da conseguire nel periodo d'obbligo h calcolata secondo le modalità di cui all'allegato I;

H_{FERh} : quantità di energia termica da fonti rinnovabili conseguita nel periodo d'obbligo h calcolata secondo le modalità di cui all'allegato II;

p: perdite di rete convenzionali poste convenzionalmente pari al 18%, media del settore;

$C_{tep\ FER}$: il costo aggiuntivo del TEP di energia rinnovabile termica calcolato mediante la seguente:

$$C_{tep\ FER} = LCOH_{FER\ rif} - LCOH_{conv}$$

dove:

$LCOH_{FER\ rif}$: costo unitario attualizzato dell'unità di energia termica prodotta per la tecnologia termica rinnovabile di riferimento calcolato mediante la seguente:

$$LCOH_{FER\ rif} = \frac{\frac{C_{CAP\ FER\ rif}}{FVA} + C_{o\&m\ FER\ rif} + \frac{PE_{FER\ rif}}{\eta_{H\ FER\ rif}} \cdot h_{eq}}{h_{eq}}$$

$C_{CAP\ FER\ rif}$: costo di investimento specifico per la tecnologia FER di riferimento;

$C_{o\&m\ FER\ rif}$: costi operativi e di manutenzione esclusi i costi di alimentazione dell'impianto FER di riferimento;

$PE_{FER\ rif}$: prezzo dell'energia per la tecnologia FER di riferimento. Al prezzo è aggiunto inoltre il valore attribuito alle garanzie di origine per la produzione di energia elettrica rinnovabile, il cui annullamento è necessario al fine di considerare l'intera produzione di energia termica della tecnologia rinnovabile di riferimento come rinnovabile;

$\eta_{H\ FER\ rif}$: rendimento di conversione per la produzione di energia termica per la tecnologia rinnovabile di riferimento;

h_{eq} : ore equivalenti di utilizzo;



e dove:

$LCOH_{conv}$: costo unitario attualizzato dell'unità di energia termica prodotta tramite la tecnologia termica convenzionale boiler a gas calcolato mediante la seguente:

$$LCOH_{conv} = \frac{\frac{C_{CAP\ conv}}{FVA} + C_{o\&m\ conv} + \frac{PE_{conv}}{\eta_{H\ conv}} \cdot h_{eq} + P_{CO2} \cdot \frac{FE_{GN}}{\eta_{H\ conv}} \cdot (1 - Q_{FAETS}) \cdot h_{eq}}{h_{eq}}$$

$C_{CAP\ conv}$: costo di investimento specifico per la tecnologia convenzionale posto, per il primo periodo di obbligo;

$C_{o\&m\ conv}$: costi operativi e di manutenzione, esclusi i costi di alimentazione dell'impianto;

PE_{conv} : prezzo energia per la tecnologia convenzionale;

$\eta_{H\ conv}$: rendimento stagionale boiler convenzionale;

P_{CO2} : prezzo delle quote di emissione CO2;

FE_{GN} : fattore emissivo gas naturale in g/MJ;

Q_{FAETS} : quota percentuale delle quote assegnate a livello gratuito in ETS;

h_{eq} : ore equivalenti di utilizzo;

FVA : fattore di annualizzazione dei costi capitali calcolato mediante la seguente:

$$FVA = \sum_{n=1}^N \frac{1}{(1+r)^n} = [1 - 1/(1+r)^N]/i$$

r : tasso di attualizzazione posto convenzionalmente pari al 6%;

N : durata vita utile posta convenzionalmente pari a 20 anni.

