

Con la deliberazione 132/2024/R/eel (di seguito Delibera), aggiornata a seguito di consultazione postuma, con ulteriore deliberazione 305/2024/R/eel, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito ARERA) ha definito la remunerazione, ai sensi dell'articolo 3-ter del decreto-legge 57/23, dell'energia elettrica prodotta dagli impianti di produzione alimentati da biogas e biomasse solide.

La Delibera trova applicazione, per gli impianti di produzione aventi diritto, a decorrere da una data indicata dal produttore, successiva all'istanza di accesso alla remunerazione di cui all'articolo 3-ter, comma 1, del decreto-legge 57/23.

1) Parametri per il riconoscimento dei Prezzi Minimi Garantiti per impianti alimentati a biomasse

a. Componente a copertura dei costi del PMG_{comb} , espressa in [€/MWh]:

$$PMG_{comb} = \frac{P_{comb} + P_{trasp} + P_{tracc} + P_{smalt}}{Eff}$$

P_{comb} è pari alla media ponderata dei prezzi medi mensili espressi in [€/t].

P_{trasp} è un elemento a copertura dei costi di trasporto del combustibile espresso in [€/t].

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, dove sono riportati i valori simulati per diverse taglie di potenza dell'impianto, delle componenti $P_{comb} + P_{trasp}$ espresse in [€/t]:

Mese	$P_{gasolio}$	$P_{comb} + P_{trasp}$				
		500 kW	1000 kW	5000 kW	10000 kW	15000 kW
Luglio 2023	1,189	84,72	84,73	91,24	99,36	99,36
Agosto 2023	1,289	84,96	84,97	91,74	100,19	100,19
Settembre 2023	1,352	85,10	85,12	92,06	100,72	100,72
Ottobre 2023	1,335	85,06	85,08	91,97	100,58	100,58
Novembre 2023	1,266	84,90	84,91	91,62	100,00	100,00
Dicembre 2023	1,211	84,78	84,79	91,35	99,54	99,54
Gennaio 2024	1,215	84,78	84,80	91,37	99,57	99,57
Febbraio 2024	1,273	84,92	84,93	91,66	100,06	100,06
Marzo 2024	1,259	84,89	84,90	91,59	99,94	99,94
Aprile 2024	1,259	84,89	84,90	91,59	99,94	99,94
Maggio 2024	1,211	84,77	84,79	91,35	99,54	99,54
Giugno 2024	1,188	84,72	84,73	91,23	99,35	99,35
Luglio 2024	1,213	83,78	83,79	90,36	98,56	98,56
Agosto 2024	1,174	83,69	83,70	90,16	98,23	98,23
Settembre 2024	1,124	83,57	83,58	89,91	97,82	97,82
Ottobre 2024	1,125	83,57	83,58	89,92	97,82	97,82
Novembre 2024	1,133	83,59	83,60	89,96	97,89	97,89
Dicembre 2024	1,142	83,61	83,62	90,00	97,97	97,97
Gennaio 2025	1,190	83,91	83,93	90,48	98,67	98,67

$P_{gasolio}$ è pari alla media aritmetica, espressa in [€/l], dei prezzi medi settimanali al netto dell'Iva e al lordo delle accise, queste ultime al netto dello sconto per veicoli aventi massa complessiva a pieno carico superiore a 7,5 t.

Nel caso di impianti aventi potenza uguale o superiore a 10 MW ubicati in Sardegna, ai valori riportati in tabella, va sommato anche il K_{sard} pari a 25 €/t: elemento a copertura dei maggiori costi derivanti dal trasporto marittimo (ai fini del calcolo dei PMG in acconto è assunto pari a 0 €/t).

P_{tracc} è un elemento a copertura del costo per la tracciatura delle biomasse solide, pari a 10 €/t (ai fini del calcolo dei PMG in acconto è assunto pari a 0 €/t).

P_{smalt} è un elemento a copertura dei costi di gestione e smaltimento delle ceneri.

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, dove sono riportati i valori simulati dell'elemento P_{smalt} suddiviso per diverse taglie di potenza dell'impianto, espresse in [€/t]:

Potenza kW	P_{smalt}
500	5
1000	4,997
5000	6,425
10000	8,21
15000	10

Eff è l'efficienza elettrica netta, espressa in [MWh/t];

η_e^0 è l'efficienza elettrica in condizioni di sola produzione di energia elettrica, espressa in [MWh/t];

β è il fattore di perdita di potenza elettrica;

H è la quantità di calore utile prodotto nel mese di riferimento, espressa in [MWh], destinata a un cliente finale o a un processo produttivo;

E è la quantità di energia elettrica netta prodotta nel mese di riferimento, espressa in [MWh].

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, dove sono riportati i valori simulati per diverse taglie di potenza dell'impianto, considerando un rapporto H/E forfettario:

Potenza kW	η_e^0	β	H/E forfettario	Eff
500	0,314	0,1	1,62	0,2702
1000	0,314	0,101	1,62	0,2698
5000	0,57	0,17	0,43	0,5312
10000	0,635	0,17	0,215	0,6126
15000	0,7	0,17	0	0,7

b. Componente a copertura dei costi operativi $PMG_{o\&m}$, espressa in [€/MWh]

$$PMG_{o\&m} = man_{ord} + man_{stra} + pers + add$$

man_{ord} è l'elemento, espresso in [€/MWh], a copertura dei costi di manutenzione ordinaria;

man_{stra} è l'elemento, espresso in [€/MWh], a copertura dei costi di manutenzione straordinaria;

$pers$ è l'elemento, espresso in [€/MWh], a copertura dei costi del personale impiegato per la gestione degli impianti di produzione;

add è l'elemento additivo a copertura dei costi di stoccaggio e movimentazione della biomassa solida all'interno dell'area dove è localizzato l'impianto di produzione di energia elettrica, a copertura del costo del combustibile fossile richiesto per le procedure di avvio dell'impianto di produzione e a copertura dei costi dei composti consumabili e degli additivi chimici richiesti per l'abbattimento degli inquinanti e per il trattamento delle acque in ingresso o in uscita dal processo. Tale valore è aggiornato, su base annuale solare, applicando il tasso di variazione annuale dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati rilevato dall'Istat.

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, dove sono riportati i valori simulati per diverse taglie di potenza dell'impianto, espresse in [€/MWh]:

Anno 2023 – 2024*					
Potenza kW	$pers$	man_{stra}	man_{ord}	add	$PMG_{o\&m}$
500	50,77	10,00	5,00	10,00	75,77
1000	50,768	10,001	5,001	10,00	75,77
5000	32,995	14,285	9,285	10,00	66,56
10000	27,07	19,64	14,64	10,00	71,35
15000	21,15	25,00	20,00	10,00	76,15

*A decorrere dal 2025 i valori riportati in tabella saranno aggiornati sulla base del tasso di variazione annuale dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevata dall'ISTAT

c. Componente associata ai ricavi derivanti dalla vendita del calore prodotto (nel caso di impianti cogenerativi)

$$PMG_{calore} = - \left(\frac{P_{gas\ naturale}}{0,855} \right) \cdot MIN \left(\frac{\eta_{reteTH}}{E}; \frac{H^* \cdot \eta_{reteTH}}{E^*} \right)$$

η_{reteTH} è il rendimento convenzionale della rete di trasporto del calore, pari a:

- **-0,82** nel caso di calore derivato, ossia prodotto in impianti di trasformazione energetica e veicolato all'utenza tramite una rete di trasporto;
- **-1,00** nel caso di utilizzo diretto di calore, ossia prodotto e utilizzato direttamente in sito;

H^*/E^* è il rapporto forfettario tra la quantità H di energia termica prodotta nel mese di riferimento, espressa in [MWh_t], destinata a un cliente finale o a un processo produttivo, e la quantità di energia elettrica netta E prodotta nel mese di riferimento, espressa in [MWh_e].

$P_{gas\ naturale}$ è il prezzo di riferimento del gas naturale ed è pari alla media dei prezzi medi di mercato SAP.

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, delle componenti che partecipano alla formazione del $P_{gas\ naturale}$, espresse in [€/MWh]:

Mese	Prezzo medio gas	CP ^u	CM _t	CV _u	CV _{fc}	Accise	Oneri aggiuntivi	$P_{gas\ naturale}$
Luglio 2023	31,851	1,399	0,052	0,661	0	1,181	1,855	37,000
Agosto 2023	34,376	1,399	0,052	0,661	0	1,181	1,855	39,525
Settembre 2023	37,227	1,399	0,052	0,661	0	1,181	1,855	42,375
Ottobre 2023	44,904	1,399	0,052	0,661	0	1,181	1,855	50,053
Novembre 2023	42,891	1,399	0,052	0,661	0	1,181	1,855	48,039
Dicembre 2023	35,281	1,399	0,052	0,661	0	1,181	1,855	40,429
Gennaio 2024	30,349	1,521	0,055	0,719	0	1,181	5,896	39,721
Febbraio 2024	27,588	1,521	0,055	0,719	0	1,181	5,896	36,959
Marzo 2024	29,724	1,521	0,055	0,719	0	1,181	5,896	39,096
Aprile 2024	31,396	1,521	0,055	0,719	0	1,181	2,707	37,579
Maggio 2024	33,776	1,521	0,055	0,719	0	1,181	2,707	39,959
Giugno 2024	36,703	1,521	0,055	0,719	0	1,181	2,707	42,886
Luglio 2024	35,336	1,521	0,055	0,719	0	1,181	2,707	41,519
Agosto 2024	41,202	1,521	0,055	0,719	0	1,181	2,707	47,386
Settembre 2024	38,914	1,521	0,055	0,719	0	1,181	2,707	45,097
Ottobre 2024	41,209	1,521	0,055	0,719	0	1,181	6,146	51,145
Novembre 2024	45,374	1,521	0,055	0,719	0	1,181	6,146	55,310
Dicembre 2024	46,810	1,521	0,055	0,719	0	1,181	6,146	56,747
Gennaio 2025	49,245	1,845	0,078	0,840	0	1,181	5,515	58,704

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, per diverse taglie di potenza dell'impianto relativa al PMG_{calore} espressa in [€/MWh]:

<i>Mese</i>	η_{reteTH}	<i>500 kW</i>	<i>1000 kW</i>	<i>5000 kW</i>	<i>10000 kW</i>	<i>15000 kW</i>
Luglio 2023	1	-70,105	-70,105	-18,608	-9,304	0
Agosto 2023	1	-74,889	-74,889	-19,878	-9,939	0
Settembre 2023	1	-80,290	-80,290	-21,311	-10,656	0
Ottobre 2023	1	-94,837	-94,837	-25,173	-12,586	0
Novembre 2023	1	-91,021	-91,021	-24,160	-12,080	0
Dicembre 2023	1	-76,602	-76,602	-20,333	-10,166	0
Gennaio 2024	1	-75,261	-75,261	-19,977	-9,988	0
Febbraio 2024	1	-70,028	-70,028	-18,588	-9,294	0
Marzo 2024	1	-74,077	-74,077	-19,662	-9,831	0
Aprile 2024	1	-71,203	-71,203	-18,899	-9,450	0
Maggio 2024	1	-75,712	-75,712	-20,096	-10,048	0
Giugno 2024	1	-81,258	-81,258	-21,568	-10,784	0
Luglio 2024	1	-78,668	-78,668	-20,881	-10,441	0
Agosto 2024	1	-89,783	-89,783	-23,831	-11,916	0
Settembre 2024	1	-85,447	-85,447	-22,680	-11,340	0
Ottobre 2024	1	-96,907	-96,907	-25,722	-12,861	0
Novembre 2024	1	-104,798	-104,798	-27,817	-13,908	0
Dicembre 2024	1	-107,520	-107,520	-28,539	-14,270	0
Gennaio 2025	1	-111,228	-111,228	-29,523	-14,762	0

d. PMG di acconto per impianti a biomasse

Di seguito si riportano i valori dei PMG in acconto, divisi per anno solare ed espressi in [€/MWh], per impianti a biomasse, calcolati sulla base dei valori riportati nei paragrafi precedenti, ridotti di una quota cautelativa:

$$PMG_{acconto} = PMG_{comb} + PMG_{o\&m} + PMG_{calore}$$

Anno 2023			
Fonte alimentazione	Taglia di potenza	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti non cogenerativi</i>	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti cogenerativi</i>
Biomasse	<i>P ≤ 1 MW</i>	362	328
	<i>P > 1 MW P ≤ 3 MW</i>	284	262
	<i>P > 3 MW</i>	233	233

Anno 2024			
Fonte alimentazione	Taglia di potenza	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti non cogenerativi</i>	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti cogenerativi</i>
Biomasse	<i>P ≤ 1 MW</i>	360	322
	<i>P > 1 MW P ≤ 3 MW</i>	282	258
	<i>P > 3 MW</i>	232	232

Primo trimestre 2025			
Fonte alimentazione	Taglia di potenza	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti non cogenerativi</i>	<i>PMG_{acconto}</i> <i>Impianti cogenerativi</i>
Biomasse	<i>P ≤ 1 MW</i>	342	280
	<i>P > 1 MW P ≤ 3 MW</i>	268	230
	<i>P > 3 MW</i>	220	220

Il GSE si riserva in ogni caso la facoltà di rivedere, anche in corso d'anno, i valori dei PMG erogati in acconto, a seguito del completamento del quadro normativo e regolatorio o in considerazione degli aggiornamenti normativi, degli andamenti dei mercati di riferimento delle materie prime e dell'energia elettrica. Inoltre, per i soli impianti nei quali una parte dell'energia è consumata in sito, il GSE si riserva la facoltà di aggiornare il valore del PMG in acconto, dei corrispettivi unitari denominati $CU_{Sf,mreti}$ e $CU_{Sf,mogs}$.

2) Parametri per il riconoscimento dei Prezzi Minimi Garantiti per impianti alimentati a biogas

a. Componente a copertura dei costi del PMG_{comb} espressa in €/MWh

$$PMG_{comb} = \frac{P_{comb} + 0,5 \cdot P_{trasp}}{(106,8 \cdot 0,6 + 15,8 \cdot 0,4) \cdot PCI_{CH4} \cdot \eta_E}$$

P_{comb} è un elemento a copertura dei costi di alimentazione dei biodigestori, espresso in [€/t].

Di seguito si riporta una tabella con la media aritmetica dei prezzi espressi in [€/t] afferenti al trinciato di mais quotato alle borse di Mantova e Bologna:

Il calcolo del P_{comb} nel caso di utilizzo di Biogas non derivato da FORSU è pari alla media ponderata dei seguenti termini:

- somma dell'importo pari a 15 €/t, relativo al costo di lavorazione del trinciato di mais pesata nella misura del 60%;
- prodotto tra 0,10 e la media aritmetica dei prezzi afferenti al trinciato di mais nell'anno solare precedente pesata nella misura del 40%.

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, dei valori del P_{comb} espressi in [€/t] calcolati secondo quanto riportato al paragrafo 2.1 dell'allegato A alla Delibera:

Mese	P_{comb}
Luglio 2023	51,24
Agosto 2023	51,24
Settembre 2023	51,24
Ottobre 2023	51,24
Novembre 2023	51,24
Dicembre 2023	51,24
Gennaio 2024	38,792
Febbraio 2024	38,792
Marzo 2024	38,792
Aprile 2024	38,792
Maggio 2024	38,792
Giugno 2024	38,792
Luglio 2024	38,792
Agosto 2024	38,792
Settembre 2024	38,792
Ottobre 2024	38,792
Novembre 2024	38,792
Dicembre 2024	38,792
Gennaio 2025	35,400

P_{trasp} è l'elemento a copertura dei costi di trasporto del combustibile, espresso in [€/t];

$P_{gasolio}$ è pari alla media aritmetica, espressa in [€/l], dei prezzi medi settimanali al netto dell'Iva e al lordo delle accise, queste ultime al netto dello sconto per veicoli aventi massa complessiva a pieno carico superiore a 7,5 t.

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, della componente P_{trasp} :

<i>Mese</i>	$P_{gasolio}$	P_{trasp}
Luglio 2023	1,189	7,237
Agosto 2023	1,289	7,320
Settembre 2023	1,352	7,372
Ottobre 2023	1,335	7,358
Novembre 2023	1,266	7,301
Dicembre 2023	1,211	7,255
Gennaio 2024	1,215	7,258
Febbraio 2024	1,273	7,307
Marzo 2024	1,259	7,295
Aprile 2024	1,259	7,295
Maggio 2024	1,211	7,255
Giugno 2024	1,188	7,236
Luglio 2024	1,213	7,257
Agosto 2024	1,174	7,224
Settembre 2024	1,124	7,183
Ottobre 2024	1,125	7,184
Novembre 2024	1,133	7,190
Dicembre 2024	1,142	7,198
Gennaio 2025	1,190	7,332

b. Componente a copertura dei costi operativi $PMG_{o\&m}$, espressa in €/MWh

$$PMG_{o\&m} = man + pers + smalt$$

man è l'elemento a copertura dei costi di manutenzione ordinaria, dei costi di manutenzione straordinaria e degli altri costi non standardizzabili espresso in [€/MWh];

pers è l'elemento a copertura dei costi del personale impiegato per la gestione degli impianti di produzione espresso in [€/MWh];

smalt è l'elemento a copertura dei costi di gestione del digestato, pari a 16,30 €/MWh.

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa, ma non esaustiva, degli elementi suddivisi per anno e per taglia di potenza:

2023 -2024*				
Potenza kW	man	pers	smalt	$PMG_{o\&m}$
100	54,76	16,01	16,30	87,07
300	47,15	10,26	16,30	73,71
500	45,63	9,11	16,30	71,04
1000	44,49	8,24	16,30	69,03
5000	43,58	7,55	16,30	67,43

*A decorrere dal 2025 i valori riportati in tabella saranno aggiornati sulla base del tasso di variazione annuale dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevata dall'ISTAT

c. Componente associata ai ricavi derivanti dalla vendita del calore prodotto (nel caso di impianti cogenerativi)

$$PMG_{calore} = - \left(\frac{P_{gas\ naturale}}{0,855} \right) \cdot MIN \left(\frac{H \cdot \eta_{reteTH}}{E}; \frac{2500 \cdot \eta_{TH} \cdot \eta_{reteTH}}{8000 \cdot \eta_E} \right)$$

Di seguito si riporta una tabella esemplificativa relativa alla componente forfettizzata PMG_{calore} espressa in [€/MWh], utilizzando il rapporto $\frac{2500 \cdot \eta_{TH} \cdot \eta_{reteTH}}{8000 \cdot \eta_E}$:

<i>Mese</i>	η_{reteTH}	PMG_{calore}
Luglio 2023	1	-15,46
Agosto 2023	1	-16,51
Settembre 2023	1	-17,70
Ottobre 2023	1	-20,91
Novembre 2023	1	-20,07
Dicembre 2023	1	-16,89
Gennaio 2024	1	-16,59
Febbraio 2024	1	-15,44
Marzo 2024	1	-16,33
Aprile 2024	1	-15,70
Maggio 2024	1	-16,69
Giugno 2024	1	-17,91
Luglio 2024	1	-17,34
Agosto 2024	1	-19,79
Settembre 2024	1	-18,84
Ottobre 2024	1	-21,36
Novembre 2024	1	-23,10
Dicembre 2024	1	-23,70
Gennaio 2025	1	-24,62

d. PMG di acconto per impianti a biogas

Di seguito si riportano i valori dei PMG in acconto per impianti a biogas, divisi per anno solare e calcolati sulla base dei valori riportati nei paragrafi precedenti, ridotti di una quota cautelativa:

$$PMG_{acconto} [\text{€/MWh}] = PMG_{comb} + PMG_{o\&m} + PMG_{calore}$$

Anno 2023			
Fonte alimentazione	Taglia di potenza	PMG Impianti non cogenerativi	PMG Impianti cogenerativi
Biogas	$P \leq 0,3 \text{ MW}$	297	279
	$P > 0,3 \text{ MW } P \leq 1 \text{ MW}$	293	275
	$P > 1 \text{ MW}$	291	273

Anno 2024			
Fonte alimentazione	Taglia di potenza	PMG Impianti non cogenerativi	PMG Impianti cogenerativi
Biogas	$P \leq 0,3 \text{ MW}$	247	228
	$P > 0,3 \text{ MW } P \leq 1 \text{ MW}$	242	223
	$P > 1 \text{ MW}$	240	222

Primo trimestre 2025			
Fonte alimentazione	Taglia di potenza	PMG_{acconto} Impianti non cogenerativi	PMG_{acconto} Impianti cogenerativi
Biogas	$P \leq 0,3 \text{ MW}$	222	199
	$P > 0,3 \text{ MW } P \leq 1 \text{ MW}$	217	195
	$P > 1 \text{ MW}$	216	193

Il GSE si riserva in ogni caso la facoltà di rivedere, anche in corso d'anno, i valori dei PMG erogati in acconto, a seguito del completamento del quadro normativo e regolatorio o in considerazione degli aggiornamenti normativi, degli andamenti dei mercati di riferimento delle materie prime e dell'energia elettrica. Inoltre, per i soli impianti nei quali una parte dell'energia è consumata in sito, il GSE si riserva la facoltà di aggiornare il valore del PMG in acconto, dei corrispettivi unitari denominati $CUSf_{mreti}$ e $CUSf_{mogs}$.

3) Parametri per il calcolo dei ricavi convenzionali

a. Prezzo Unico Nazionale

I dati orari e aggregati relativi al Prezzo Unico Nazionale (PUN) sono disponibili presso il sito del Gestore dei Mercati Energetici.

b. Contributo residuo unitario di sbilanciamento

Di seguito si riportano i valori relativi al contributo residuo unitario di sbilanciamento, espressi in [€/MWh]

Mese	Contributo residuo unitario di sbilanciamento*
Luglio 2023	0,41
Agosto 2023	-0,65
Settembre 2023	0,03
Ottobre 2023	-1,07
Novembre 2023	-0,83
Dicembre 2023	0,10
Gennaio 2024	2,49
Febbraio 2024	-3,57
Marzo 2024	-0,02
Aprile 2024	0,70
Maggio 2024	1,02
Giugno 2024	-0,25
Luglio 2024	-0,85
Agosto 2024	-2,29
Settembre 2024	0,07
Ottobre 2024	0,40
Novembre 2024	0,65
Dicembre 2024	0,48

*Relativamente alla cessione di energia, i corrispettivi premianti sono indicati con segno positivo

c. Corrispettivo unitario denominato $CU_{sf,m}$

Di seguito si riportano i valori relativi al corrispettivo unitario denominato $CU_{sf,m}$, di cui al Testo Integrato Scambio sul Posto calcolati per la rispettiva tipologia di utenza in prelievo, espressi in [c€/kWh]:

Corrispettivi $CU_{sf,m}$ nel caso di unità di consumo che non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Ottobre 2023	$CU_{sf,m}$	6,080	5,053	3,836	3,801
Novembre 2023	$CU_{sf,m}$	6,080	5,053	3,836	3,801
Dicembre 2023	$CU_{sf,m}$	6,080	5,053	3,836	3,801
Gennaio 2024	$CU_{sf,m}$	7,038	5,521	3,836	3,795
Febbraio 2024	$CU_{sf,m}$	7,038	5,521	3,836	3,795
Marzo 2024	$CU_{sf,m}$	7,038	5,521	3,836	3,795
Aprile 2024	$CU_{sf,m}$	7,286	6,106	4,301	4,257
Maggio 2024	$CU_{sf,m}$	7,286	6,106	4,301	4,257
Giugno 2024	$CU_{sf,m}$	7,286	6,106	4,301	4,257
Luglio 2024	$CU_{sf,m}$	7,770	6,057	4,252	4,208
Agosto 2024	$CU_{sf,m}$	7,770	6,057	4,252	4,208
Settembre 2024	$CU_{sf,m}$	7,770	6,057	4,252	4,208
Ottobre 2024	$CU_{sf,m}$	6,599	6,242	4,437	4,393
Novembre 2024	$CU_{sf,m}$	6,599	6,242	4,437	4,393
Dicembre 2024	$CU_{sf,m}$	6,599	6,242	4,437	4,393

Corrispettivi $CU_{Sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classi di agevolazione VAL R1, VAL R2 e VAL R3 ai sensi del comma 2.2 dell'Allegato A alla deliberazione 921/2017/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Ottobre 2023	$CU_{Sf,m}$	2,515	1,615	0,678	0,652
Novembre 2023	$CU_{Sf,m}$	2,515	1,615	0,678	0,652
Dicembre 2023	$CU_{Sf,m}$	2,515	1,615	0,678	0,652

Corrispettivi $CU_{Sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classi di agevolazione VAL R1, VAL R2 e VAL R3 ai sensi dei commi 2.5 e 2.6 dell'Allegato A alla deliberazione 619/2023/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Gennaio 2024	$CU_{Sf,m}$	3,371	1,984	0,636	0,605
Febbraio 2024	$CU_{Sf,m}$	3,371	1,984	0,636	0,605
Marzo 2024	$CU_{Sf,m}$	3,371	1,984	0,636	0,605
Aprile 2024	$CU_{Sf,m}$	3,023	1,990	0,581	0,548
Maggio 2024	$CU_{Sf,m}$	3,023	1,990	0,581	0,548
Giugno 2024	$CU_{Sf,m}$	3,023	1,990	0,581	0,548
Luglio 2024	$CU_{Sf,m}$	3,507	1,941	0,532	0,499
Agosto 2024	$CU_{Sf,m}$	3,507	1,941	0,532	0,499
Settembre 2024	$CU_{Sf,m}$	3,507	1,941	0,532	0,499
Ottobre 2024	$CU_{Sf,m}$	3,143	1,925	0,725	0,694
Novembre 2024	$CU_{Sf,m}$	3,143	1,925	0,725	0,694
Dicembre 2024	$CU_{Sf,m}$	3,143	1,925	0,725	0,694

Corrispettivi $CU_{sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classe di agevolazione FAT.1 ai sensi del comma 2.2 dell'Allegato A alla deliberazione 921/2017/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Ottobre 2023	$CU_{sf,m}$	4,150	3,223	2,122	2,091
Novembre 2023	$CU_{sf,m}$	4,150	3,223	2,122	2,091
Dicembre 2023	$CU_{sf,m}$	4,150	3,223	2,122	2,091

Corrispettivi $CU_{sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classe di agevolazione Asos 1 ai sensi dei commi 2.3 e 2.4 dell'Allegato A alla deliberazione 619/2023/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Gennaio 2024	$CU_{sf,m}$	3,830	2,433	1,035	1,002
Febbraio 2024	$CU_{sf,m}$	3,830	2,433	1,035	1,002
Marzo 2024	$CU_{sf,m}$	3,830	2,433	1,035	1,002
Aprile 2024	$CU_{sf,m}$	3,540	2,496	1,030	0,996
Maggio 2024	$CU_{sf,m}$	3,540	2,496	1,030	0,996
Giugno 2024	$CU_{sf,m}$	3,540	2,496	1,030	0,996
Luglio 2024	$CU_{sf,m}$	4,024	2,447	0,981	0,947
Agosto 2024	$CU_{sf,m}$	4,024	2,447	0,981	0,947
Settembre 2024	$CU_{sf,m}$	4,024	2,447	0,981	0,947
Ottobre 2024	$CU_{sf,m}$	3,660	2,431	1,174	1,142
Novembre 2024	$CU_{sf,m}$	3,425	2,422	1,165	1,133
Dicembre 2024	$CU_{sf,m}$	3,425	2,422	1,165	1,133

Corrispettivi $CU_{Sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classe di agevolazione FAT.2 ai sensi del comma 2.2 dell'Allegato A alla deliberazione 921/2017/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Ottobre 2023	$CU_{Sf,m}$	3,704	2,784	1,728	1,699
Novembre 2023	$CU_{Sf,m}$	3,704	2,784	1,728	1,699
Dicembre 2023	$CU_{Sf,m}$	3,704	2,784	1,728	1,699

Corrispettivi $CU_{Sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classe di agevolazione Asos 2 ai sensi dei commi 2.3 e 2.4 dell'Allegato A alla deliberazione 619/2023/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Gennaio 2024	$CU_{Sf,m}$	4,135	2,733	1,300	1,267
Febbraio 2024	$CU_{Sf,m}$	4,135	2,733	1,300	1,267
Marzo 2024	$CU_{Sf,m}$	4,135	2,733	1,300	1,267
Aprile 2024	$CU_{Sf,m}$	3,884	2,833	1,329	1,294
Maggio 2024	$CU_{Sf,m}$	3,884	2,833	1,329	1,294
Giugno 2024	$CU_{Sf,m}$	3,884	2,833	1,329	1,294
Luglio 2024	$CU_{Sf,m}$	4,368	2,784	1,280	1,245
Agosto 2024	$CU_{Sf,m}$	4,368	2,784	1,280	1,245
Settembre 2024	$CU_{Sf,m}$	4,368	2,784	1,280	1,245
Ottobre 2024	$CU_{Sf,m}$	4,004	2,768	1,473	1,440
Novembre 2024	$CU_{Sf,m}$	4,004	2,768	1,473	1,440
Dicembre 2024	$CU_{Sf,m}$	4,004	2,768	1,473	1,440

Corrispettivi $CU_{sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classe di agevolazione FAT.3 ai sensi del comma 2.2 dell'Allegato A alla deliberazione 921/2017/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Ottobre 2023	$CU_{sf,m}$	3,258	2,346	1,334	1,306
Novembre 2023	$CU_{sf,m}$	3,258	2,346	1,334	1,306
Dicembre 2023	$CU_{sf,m}$	3,258	2,346	1,334	1,306

Corrispettivi $CU_{sf,m}$ nel caso di unità di consumo nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica con classe di agevolazione Asos 3 ai sensi dei commi 2.3 e 2.4 dell'Allegato A alla deliberazione 619/2023/R/eel		Altre utenze BT	Altre utenze MT	Utenze AT	Utenze AAT con tensione inferiore a 380 kV
Gennaio 2024	$CU_{sf,m}$	4,440	3,032	1,566	1,531
Febbraio 2024	$CU_{sf,m}$	4,440	3,032	1,566	1,531
Marzo 2024	$CU_{sf,m}$	4,440	3,032	1,566	1,531
Aprile 2024	$CU_{sf,m}$	4,228	3,171	1,628	1,592
Maggio 2024	$CU_{sf,m}$	4,228	3,171	1,628	1,592
Giugno 2024	$CU_{sf,m}$	4,228	3,171	1,628	1,592
Luglio 2024	$CU_{sf,m}$	4,712	3,122	1,579	1,543
Agosto 2024	$CU_{sf,m}$	4,712	3,122	1,579	1,543
Settembre 2024	$CU_{sf,m}$	4,712	3,122	1,579	1,543
Ottobre 2024	$CU_{sf,m}$	4,348	3,106	1,772	1,738
Novembre 2024	$CU_{sf,m}$	4,348	3,106	1,772	1,738
Dicembre 2024	$CU_{sf,m}$	4,348	3,106	1,772	1,738

4) Elenco aggiornamenti

- Prima pubblicazione del 25/09/2024.

- Aggiornamento del 30/10/2024:
 - pubblicazione dei prezzi medi dei combustibili fino a settembre 2024;
 - pubblicazione dei valori del $CU_{sf,m}$ fino a settembre 2024;
 - pubblicazione dei contributi residui unitari di sbilanciamento fino ad agosto 2024;
 - modifica della ripartizione delle taglie di potenza per l'assegnazione delle tariffe in acconto.

- Aggiornamento del 14/02/2025:
 - pubblicazione dei prezzi medi dei combustibili fino a gennaio 2025;
 - revisione della modalità di calcolo delle componenti CP^u e CM_t per il calcolo del PMG_{calore} ;
 - pubblicazione dei valori del $CU_{sf,m}$ fino a dicembre 2024;
 - pubblicazione dei contributi residui unitari di sbilanciamento fino a dicembre 2024;
 - revisione e suddivisione in anni delle tariffe di acconto per il periodo 2023-2024;
 - pubblicazione delle tariffe di acconto per il primo trimestre 2025.