

## Valori del corrispettivo unitario di scambio forfetario per l'anno 2018

Ai sensi dell'articolo 7, comma 7.9, dell'Allegato A alla deliberazione 570/2012/R/efr (Testo Integrato Scambio sul Posto) vengono di seguito pubblicati, per ogni tipologia di cliente finale e per ogni scaglione progressivo di consumo ove previsti (clienti finali domestici per applicazioni relative alla residenza anagrafica del cliente e clienti finali domestici per applicazioni diverse da quelle relative alla residenza anagrafica del cliente), i valori del corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile (distinguendo tra il termine  $CU_{Sf,m}^{reti}$  e il termine  $CU_{Sf,m}^{ogs}$ ) e annuale (distinguendo tra il termine  $CU_{Sf}^{reti}$  e il termine  $CU_{Sf}^{ogs}$ ) riferiti all'anno 2018, da utilizzarsi ai fini del calcolo del conguaglio del contributo in conto scambio CS relativo al medesimo anno (Allegato A).

Si evidenzia sin d'ora che i valori del corrispettivo unitario di scambio forfetario effettivamente riconosciuti possono essere inferiori ai valori riportati nell'Allegato A per la presenza del limite massimo mensile o annuale che, nel caso di impianti di potenza superiore a 20 kW, viene imposto al termine  $CU_{Sf,m}^{ogs}$  o al termine  $CU_{Sf}^{ogs}$ , come nel seguito richiamato.

Nel caso in cui l'utente dello scambio (USSP) sia connesso alle reti di bassa o media tensione, il Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. (GSE), nell'ambito della convenzione per lo scambio sul posto, eroga, su base annuale solare, il contributo in conto scambio CS, calcolato come segue:

$$CS = \min (O_E; C_{Ei}) + CU_{Sf} * E_S$$

Nel caso in cui l'utente dello scambio sia connesso alle reti di alta o altissima tensione e nel caso di eventuali altri utenti dello scambio per i quali il prelievo di almeno un mese risulti superiore a 4 GWh, il GSE, nell'ambito della convenzione per lo scambio sul posto, eroga all'USSP, su base annuale solare, il contributo in conto scambio CS, calcolato come segue:

$$CS = \min (O_E; C_{Ei}) + \sum (CU_{Sf,m} * E_{S,m})$$

dove:

- $O_E$  è la parte energia convenzionale, espressa in €, dell'onere sostenuto dall'USSP per l'acquisto dell'energia elettrica prelevata, pari al prodotto tra la quantità di energia elettrica prelevata e i Prezzi Unici Nazionali (PUN) orari;
- $C_{Ei}$  è il controvalore dell'energia elettrica immessa in rete, espresso in €, determinato sulla base dei prezzi zonalari orari che si formano sul Mercato del Giorno Prima (MGP) ovvero sulla base dei Prezzi Unici Nazionali orari nel caso di impianti connessi a reti non interconnesse;
- $CU_{Sf}$  è il corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale, espresso in c€/kWh, pari:
  - i) nel caso di punti di scambio cui siano connessi impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza fino a 20 kW, alla somma tra il corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale relativo alle reti ( $CU_{Sf}^{reti}$ ) e il corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale relativo agli oneri generali di sistema ( $CU_{Sf}^{ogs}$ ):

$$CU_{Sf} = CU_{Sf}^{reti} + CU_{Sf}^{ogs};$$

- ii) nel caso di punti di scambio cui siano connessi impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza superiore a 20 kW, alla somma tra il corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale relativo alle reti ( $CU_{Sf}^{reti}$ ) e il corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale relativo agli oneri generali di sistema ( $CU_{Sf}^{ogs}$ ), quest'ultimo caratterizzato dalla presenza di un limite massimo:

$$CU_{Sf} = CU_{Sf}^{reti} + \min (CU_{Sf}^{ogs}; \text{limite annuale});$$

- iii) nel caso di punti di scambio cui siano connessi impianti cogenerativi ad alto rendimento non alimentati da fonti rinnovabili ovvero siano connessi sia impianti cogenerativi ad alto

rendimento non alimentati da fonti rinnovabili sia impianti alimentati da fonti rinnovabili, al corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale relativo alle reti ( $CU_{Sf}^{reti}$ );

- $CU_{Sf,m}$  è il corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile, espresso in €/kWh, pari:
  - i) nel caso di punti di scambio cui siano connessi impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza fino a 20 kW, alla somma tra il corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile relativo alle reti ( $CU_{Sf,m}^{reti}$ ) e il corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile relativo agli oneri generali di sistema ( $CU_{Sf,m}^{ogs}$ ):

$$CU_{Sf,m} = CU_{Sf,m}^{reti} + CU_{Sf,m}^{ogs};$$

- ii) nel caso di punti di scambio cui siano connessi impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza superiore a 20 kW, alla somma tra il corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile relativo alle reti ( $CU_{Sf,m}^{reti}$ ) e il corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile relativo agli oneri generali di sistema ( $CU_{Sf,m}^{ogs}$ ), quest'ultimo caratterizzato dalla presenza di un limite massimo:

$$CU_{Sf,m} = CU_{Sf,m}^{reti} + \min(CU_{Sf,m}^{ogs}; \text{limite mensile});$$

- iii) nel caso di punti di scambio cui siano connessi impianti cogenerativi ad alto rendimento non alimentati da fonti rinnovabili ovvero siano connessi sia impianti cogenerativi ad alto rendimento non alimentati da fonti rinnovabili sia impianti alimentati da fonti rinnovabili, al corrispettivo unitario di scambio forfetario mensile relativo alle reti ( $CU_{Sf,m}^{reti}$ );

- $CU_{Sf}^{reti}$  è la media aritmetica, arrotondata alla terza cifra decimale secondo il criterio commerciale, dei termini  $CU_{Sf,m}^{reti}$  definiti su base mensile e relativi al medesimo anno solare;
- $CU_{Sf,m}^{reti}$  è pari alla somma algebrica, arrotondata alla terza cifra decimale secondo il criterio commerciale, delle parti unitarie variabili, espresse in €/kWh, delle tariffe di trasmissione, delle tariffe di distribuzione, dei corrispettivi di dispacciamento nonché delle componenti  $UC_3$  e  $UC_6$  vigenti nel mese m-esimo;
- $CU_{Sf}^{ogs}$  è la media aritmetica, arrotondata alla terza cifra decimale secondo il criterio commerciale, dei termini  $CU_{Sf,m}^{ogs}$  definiti su base mensile e relativi al medesimo anno solare;
- $CU_{Sf,m}^{ogs}$  è pari alla somma algebrica, arrotondata alla terza cifra decimale secondo il criterio commerciale, delle parti unitarie variabili, espresse in €/kWh, delle componenti tariffarie  $A_{SOS}$  e  $A_{RIM}$  vigenti nel mese m-esimo. Il corrispettivo unitario di scambio forfetario annuale relativo agli oneri generali di sistema non include la componente MCT perché essa è applicata ai consumi di energia elettrica, anziché ai prelievi, e pertanto non può essere restituita;
- **limite annuale** è il limite massimo del termine  $CU_{Sf}^{ogs}$  ed è pari alla differenza, se positiva, tra il valore di cui alla tabella seguente e il termine  $CU_{Sf}^{reti}$ . Qualora tale differenza sia negativa, il limite è posto pari a zero e, pertanto, anche il termine  $CU_{Sf}^{ogs}$  risulta essere pari a zero;
- **limite mensile** è il limite massimo del termine  $CU_{Sf,m}^{ogs}$  ed è pari alla differenza, se positiva, tra il valore di cui alla tabella seguente e il termine  $CU_{Sf,m}^{reti}$ . Qualora tale differenza sia negativa, il limite è posto pari a zero e, pertanto, anche il termine  $CU_{Sf,m}^{ogs}$  risulta essere pari a zero;
- $E_s$  è la quantità dell'energia elettrica scambiata, espressa in kWh, e pari al minimo, su base annuale solare, tra la quantità di energia elettrica immessa e la quantità di energia elettrica prelevata per il tramite del punto di scambio;
- $E_{s,m}$  è la quantità dell'energia elettrica scambiata, espressa in kWh, e pari al minimo, su base mensile, tra la quantità di energia elettrica immessa e la quantità di energia elettrica prelevata per il tramite del punto di scambio.

Nel caso in cui, per un utente dello scambio, il termine  $C_{Ei}$  sia superiore al termine  $O_E$ , la differenza tra il termine  $C_{Ei}$  e il termine  $O_E$ :

- a) qualora l'USSP abbia optato per la gestione a credito delle eventuali eccedenze, viene riportata a credito per gli anni solari successivi a quello a cui è riferita. Tale credito, o parte di esso, viene sommato dal GSE al termine  $C_{Ei}$  solo negli anni in cui il medesimo termine  $C_{Ei}$  sia inferiore al termine  $O_E$  e comunque, ogni anno, nei limiti del valore del termine  $O_E$ ;
- b) qualora l'USSP abbia optato per la liquidazione delle eventuali eccedenze, viene riconosciuta dal GSE all'utente dello scambio. La liquidazione delle eccedenze si configura come un corrispettivo ulteriore e diverso rispetto al contributo in conto scambio CS.

Si rimanda alla deliberazione 570/2012/R/efr e alla relativa relazione tecnica per ulteriori dettagli ed esempi applicativi.

Tipologia impianto	Incentivo	Range di potenza [kW]		
		$P \leq 20$	$20 < P \leq 200$	$P > 200$
Fotovoltaico	Si	Nessun limite massimo	0	0
	No		11,020 c€/kWh	
Eolico	Si	Nessun limite massimo	7,314 c€/kWh	0
	No		17,209 c€/kWh	
Idroelettrico	Si	Nessun limite massimo	12,314 c€/kWh	0
	No		22,209 c€/kWh	
Termoelettrico alimentato da biomasse	Si	Nessun limite massimo	4,814 c€/kWh	0
	No		14,709 c€/kWh	
Altre tipologie impiantistiche	Si	Nessun limite massimo	0	0
	No			

Termini ai fini del calcolo del limite massimo previsto, nel caso di impianti alimentati da fonti rinnovabili, per i termini  $CU_{Sf,m}^{ogs}$  e  $CU_{Sf}^{ogs}$  per l'anno 2018