

Valori del corrispettivo unitario di scambio forfetario per l'anno 2021

Ai sensi dell'articolo 7, comma 7.9, del Testo Integrato Scambio sul Posto (Allegato A alla deliberazione 570/2012/R/efr) sono di seguito pubblicati, per ogni tipologia di cliente finale, 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 2021, da utilizzarsi ai fini del calcolo del conguaglio del contributo in conto scambio CS relativo al medesimo anno 2021 (Allegato A).

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

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'USSP sia connesso alle reti di alta o altissima tensione e nel caso di eventuali altri USSP 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 zonali orari che si formano sul Mercato del Giorno Prima (MGP) ovvero sulla base dei PUN 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 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 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 c€/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 c€/kWh, delle componenti tariffarie A_{SOS} e A_{RIM} vigenti nel mese m-esimo;
- **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 USSP, 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, è riportata a credito per gli anni solari successivi a quello a cui è riferita. Tale credito, o parte di esso, è 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 relativo al medesimo anno;

- b) qualora l'USSP abbia optato per la liquidazione delle eventuali eccedenze, è riconosciuta dal GSE all'USSP. 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.

**Termini ai fini del calcolo del limite massimo annuale e mensile del corrispettivo unitario di scambio forfetario relativo agli oneri generali di sistema (CU_{Sf}^{ogs})
Anno 2021**

| Tipologia impianto | Incentivo | Range di potenza [kW] | | |
|---------------------------------------|-----------|-----------------------|---------------|---------|
| | | P ≤ 20 | 20 < P ≤ 200 | P > 200 |
| Fotovoltaico | Si | Nessun limite massimo | 0 | 0 |
| | No | | 4,293 c€/kWh | |
| Eolico | Si | Nessun limite massimo | -0,042 c€/kWh | 0 |
| | No | | 10,894 c€/kWh | |
| Idroelettrico | Si | Nessun limite massimo | 4,958 c€/kWh | 0 |
| | No | | 15,894 c€/kWh | |
| Termoelettrico alimentato da biomasse | Si | Nessun limite massimo | -2,542 c€/kWh | 0 |
| | No | | 8,394 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 2021¹

¹ Si evidenzia che nei casi in cui vi sono valori negativi in tabella, anche la differenza tra tali valori e i termini $CU_{Sf,m}^{reti}$ e CU_{Sf}^{reti} è sicuramente negativa e, pertanto, il limite massimo dei termini $CU_{Sf,m}^{ogs}$ e CU_{Sf}^{ogs} è pari a 0.