

Metodi di “scambio sul posto” per l’energia elettrica da fonti rinnovabili NUOVE MODALITÀ IN VIGORE DAL 1/1/2013

Beneficiari	<ul style="list-style-type: none"> • impianti alimentati con fonti energetiche rinnovabili con potenza massima fino a 20 kW; • impianti di cogenerazione ad alto rendimento con potenza massima fino a 200 kW; • impianti alimentati con fonti energetiche rinnovabili, entrati in esercizio dopo il 31/12/07, con potenza compresa tra 20 e 200 kW.
Riferimenti normativi	<p>Legge 99/09; Deliberazione ARG/elt 186/09: possibilità di liquidazione del credito cumulato anche per impianti da fonte energetica rinnovabile.</p> <p>Deliberazione ARG/elt 74/08: definizione delle nuove modalità di attuazione del servizio di scambio sul posto.</p> <p>Legge 244/2007 (Finanziaria 2008), DM 18/12/08, Deliberazione ARG/elt 1/09: estensione del campo di applicazione del servizio di scambio sul posto anche ad impianti alimentati da fonte rinnovabile di potenza compresa tra 20 e 200 kW.</p> <p>Decreto interministeriale 6 luglio 2012 (Promozione energia elettrica prodotta da altre FER), Deliberazione AEEG n°570/2012/R/EFR del 20 dicembre 2012: adozione nuove modalità per l'erogazione del servizio di scambio sul posto.</p>
Finalità dello strumento	Promuovere la produzione di energia elettrica attraverso l'utilizzo di fonti rinnovabili o impianti di cogenerazione ad alto rendimento.
Tipologia ed entità del sostegno <i>(in verde evidenziate le modifiche introdotte con la deliberazione AEEG 570/2012/R/EFR)</i> <i>(Continua)</i>	<p>Il servizio dello scambio sul posto permette a chi produce energia elettrica da fonti rinnovabili o da sistemi cogenerativi ad alto rendimento di utilizzare la rete elettrica come strumento per immagazzinare l'energia prodotta ma non contestualmente consumata, per poi prelevarla per soddisfare i propri consumi in un tempo differito. Si tratta quindi di un meccanismo che agevola chi intende installare impianti “puliti” per la produzione di energia elettrica per autoconsumo in quanto consente di ottenere un risparmio sull'energia consumata ed autoprodotta.</p> <p>Le regole stabilite dalla Deliberazione ARG/elt 74/08 hanno introdotto, dal 1/1/2009, un meccanismo di regolazione economica dei due flussi energetici (in prelievo ed immissione): per i flussi in prelievo la regolazione economica per l'utente del servizio di scambio sul posto avverrà con le società di vendita (ovvero l'utente del servizio andrà a pagare, alla società che gli vende l'elettricità, bollette per l'intero ammontare di energia elettrica prelevata dalla rete); per i flussi in immissione invece la regolazione economica verrà effettuata dal GSE, soggetto unico cui l'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ha affidato il compito di erogazione del servizio di scambio sul posto.</p> <p>Il GSE provvede ad erogare all'utente del servizio di scambio sul posto un corrispettivo (definito contributo in conto scambio, CS) in rimborso della quota di energia scambiata con la rete su cui l'utente ha comunque effettuato pagamento alla propria società di vendita dell'energia elettrica.</p> <p>La valutazione dell'entità del contributo in conto scambio viene effettuata sulla base delle seguenti formule (per le quali la nuova delibera 570/2012/R/EFR ha introdotto modifiche nel sistema di calcolo dei singoli termini):</p> <p style="text-align: center;">1) utenti connessi in reti BT/MT:</p> $CS (\text{€}) = \underbrace{\text{Min} (O_E; C_{Ei})}_{\text{quota energia}} + \underbrace{CU_{Sf} * E_s}_{\text{quota servizi}}$ <p style="text-align: center;">2) utenti connessi in reti AT/AAT <i>(o per altri utenti che hanno avuto un prelievo > 4 GWh per almeno un mese):</i></p> $CS (\text{€}) = \underbrace{\text{Min} (O_E; C_{Ei})}_{\text{quota energia}} + \underbrace{\Sigma(CU_{Sf,m} * E_{s,m})}_{\text{quota servizi}}$

<p>(Continua)</p> <p>Tipologia ed entità del sostegno</p> <p><i>(in verde evidenziate le modifiche introdotte con la deliberazione AEEG 570/2012/R/EFr)</i></p>	<p>dove:</p> <p>O_E è l'onere sostenuto dall'utente per l'acquisto dell'energia elettrica prelevata dalla rete, calcolato come prodotto tra la quantità di energia prelevata e i prezzi unici nazionali orari ($O_E = EE_{prel} * PUN$)</p> <p>C_{Ei} rappresenta la valorizzazione dell'energia elettrica immessa in rete dall'utente del servizio di scambio sul posto. Tale valorizzazione viene fatta associando alla quantità di energia elettrica immessa in rete un controvalore pari al prezzo zonale orario (P_{ZO}), ovvero che cambia in funzione dell'ubicazione geografica dell'impianto ($C_{Ei} = EE_{imm} * P_{ZO}$)</p> <p>$CU_{Sf}$ Corrispettivo di scambio forfettario annuale, composto da un termine che esprime un corrispettivo unitario di scambio forfettario annuale relativo all'uso delle reti (CU_{Sf}^{reti}) e un termine che esprime un corrispettivo unitario di scambio forfettario annuale relativo agli oneri generali di sistema (CU_{Sf}^{ogs}):</p> <ul style="list-style-type: none"> - per impianti a FER con $P \leq 20$ kW: $CU_{Sf} = CU_{Sf}^{reti} + CU_{Sf}^{ogs}$ - per impianti a FER con $P > 20$ kW: $CU_{Sf} = CU_{Sf}^{reti} + \min(CU_{Sf}^{ogs}; L_a)$ - impianti C.A.R. non alimentati da FER: $CU_{Sf} = CU_{Sf}^{reti}$ <p>dove:</p> <ul style="list-style-type: none"> - CU_{Sf}^{reti} è la media aritmetica, su base annuale, dei corrispettivi mensili $CU_{Sf,m}^{reti}$ (dati dalla somma algebrica delle parti unitarie variabili delle tariffe di <u>trasmissione</u>, <u>distribuzione</u>, <u>dispacciamento</u> e componenti UC_3 e UC_6 vigenti nel mese m-esimo) definiti su base mensile e relativi al medesimo anno solare - CU_{Sf}^{ogs} è la media aritmetica, su base annuale, dei corrispettivi mensili $CU_{Sf,m}^{ogs}$ (dati dalla somma algebrica delle parti unitarie variabili delle <u>componenti A</u> e <u>UC</u> ad esclusione di UC_3 e UC_6 vigenti nel mese m-esimo) definiti su base mensile e relativi al medesimo anno solare - L_a, limite annuale definito per il valore del termine CU_{Sf}^{ogs} pari alla differenza, se positiva tra il valore indicato nella tabella riportata nell'Allegato e il termine CU_{Sf}^{reti}. In caso di differenze negative, L_a è posto uguale a 0. <p>E_s Energia elettrica scambiata su base annuale: è il valore minimo, su base annuale, tra il quantitativo di energia immessa in rete e il quantitativo di energia prelevata dalla rete</p> <p>$CU_{Sf,m}$ Corrispettivo di scambio forfettario mensile, composto da un termine che esprime un corrispettivo unitario di scambio forfettario mensile relativo all'uso delle reti ($CU_{Sf,m}^{reti}$) e un termine che esprime un corrispettivo unitario di scambio forfettario mensile relativo agli oneri generali di sistema ($CU_{Sf,m}^{ogs}$):</p> <ul style="list-style-type: none"> - per impianti a FER con $P \leq 20$ kW: $CU_{Sf,m} = CU_{Sf,m}^{reti} + CU_{Sf,m}^{ogs}$ - per impianti a FER con $P > 20$ kW: $CU_{Sf,m} = CU_{Sf,m}^{reti} + \min(CU_{Sf,m}^{ogs}; L_m)$ - impianti C.A.R. non alimentati da FER: $CU_{Sf,m} = CU_{Sf,m}^{reti}$ <p>dove:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $CU_{Sf,m}^{reti}$ è dato dalla somma algebrica delle parti unitarie variabili delle tariffe di <u>trasmissione</u>, <u>distribuzione</u>, <u>dispacciamento</u> e componenti UC_3 e UC_6 vigenti nel mese m-esimo - $CU_{Sf,m}^{ogs}$ è dato dalla somma algebrica delle parti unitarie variabili delle <u>componenti A</u> e <u>UC</u> ad esclusione di UC_3 e UC_6 vigenti nel mese m-esimo - L_m, limite mensile definito per il valore del termine $CU_{Sf,m}^{ogs}$ pari alla differenza, se positiva tra il valore indicato nella tabella riportata nell'Allegato e il termine $CU_{Sf,m}^{reti}$. In caso di differenze negative, L_m è posto uguale a 0. <p>$E_{s,m}$ Energia elettrica scambiata mensile: è il valore minimo, su base mensile, tra il quantitativo di energia immessa in rete e il quantitativo di energia prelevata dalla rete</p> <p>La Dir.Mercati dell'AEEG, entro il 31/03 di ogni anno, calcola e pubblica sul proprio sito, per ogni specifica tipologia di utente finale e per scaglione di consumo (ove tale variabile rileva) i valori di $CU_{Sf,m}^{reti}$ e $CU_{Sf,m}^{ogs}$ e i valori di CU_{Sf}^{reti} e CU_{Sf}^{ogs} riferiti all'anno precedente.</p>
--	--

<p>(continua)</p> <p>Tipologia ed entità del sostegno</p>	<p>Le novità introdotte dalla deliberazione AAEG 570/2012/R/EFR quindi consistono:</p> <ul style="list-style-type: none"> - in un trattamento di calcolo del contributo in conto scambio differenziato tra impianti connessi a reti BT/MT e impianti connessi in AT/AAT; - nell'utilizzo di prezzi di riferimento svincolati dai prezzi dei singoli fornitori per la valorizzazione del prezzo di acquisto EE (O_E); - nel riconoscimento degli oneri generali di sistema sull'energia scambiata solo entro certi limiti (trattamento differenziato in base alla tipologia di impianto). <p>Non è stato variato il trattamento delle eventuali eccedenze tra la valorizzazione dell'energia immessa e quella dell'energia prelevata: se la valorizzazione economica dell'energia elettrica immessa (C_{Ei}) è maggiore della valorizzazione economica dell'energia prelevata (O_E), la differenza tra il valore dei due flussi si traduce in un credito per l'utente del servizio di scambio sul posto. Tale credito può essere utilizzabile, ovvero si va a sommare al valore di C_{Ei}, per gli anni successivi (se C_{Ei} è inferiore a O_E e comunque fino ad un valore al massimo pari a O_E) oppure può essere liquidato come vendita delle eccedenze.</p>
<p>Adempimenti e documentazione</p>	<p>Per l'attuazione del meccanismo di scambio sul posto è necessaria l'installazione di uno specifico sistema di contatori in grado di misurare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - i quantitativi di energia elettrica prodotti con gli impianti alimentati da fonti rinnovabili e immessi in rete; - i quantitativi di energia elettrica assorbiti dalla rete. <p>Occorre pertanto installare un sistema bidirezionale che effettua la misurazione dell'energia elettrica sia in entrata che in uscita: in entrata sarà conteggiato il quantitativo di energia elettrica prelevato dalla rete; in uscita sarà conteggiata l'energia prodotta dall'impianto e immessa in rete.</p> <p>Il soggetto che intende avvalersi del servizio di scambio sul posto deve presentare, <u>entro 60 gg dalla data di entrata in esercizio dell'impianto</u>, apposita istanza al GSE utilizzando modello appositamente definito. Il GSE, verificato il possesso dei requisiti richiesti per l'ammissione al servizio, stipula quindi una convenzione (di durata annuale tacitamente rinnovata) con l'utente del servizio di scambio sul posto. Tale convenzione, che ha effetti a decorrere dalla data di entrata in esercizio dell'impianto, sostituisce i normali adempimenti relativi all'immissione di energia elettrica in rete ma non sostituisce i normali adempimenti per l'energia prelevata.</p> <p>Il GSE applica all'utente del servizio di scambio sul posto un contributo a copertura dei costi amministrativi pari a:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 15 €/anno per ogni impianto con $P \leq 3$ kW; - 30 €/anno per ogni impianto con $3 < P \leq 20$ kW; - 45 €/anno per ogni impianto con $P > 20$ kW; - ulteriori 4 €/anno per ogni punto di prelievo per utenti titolari di convenzioni che regolano più punti di connessione.
<p>Termini</p>	<p>Il nuovo meccanismo è entrato in vigore dal 1/1/2013.</p> <p>Dal punto di vista della regolazione economica, il GSE procederà all'erogazione dei contributi in conto scambio mediante <u>acconti</u> (con periodicità che sarà definita da successivi provvedimenti) e <u>conguagli annuali</u> (liquidati entro il 30 giugno dell'anno successivo a quello cui si riferisce il conguaglio).</p>
<p>Cumulabilità</p>	<p>Gli impianti di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica che beneficiano delle tariffe del V Conto Energia e gli impianti di produzione di energia elettrica da altre fonti rinnovabili che beneficiano della tariffa incentivante onnicomprensiva non hanno accesso al meccanismo di scambio sul posto.</p>

Allegato

Tabella 1 – Parametri per il calcolo del limite massimo previsto, nel caso di impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza superiore a 20 kW, per i termini $CU_{sf,m}^{0,95}$ e $CU_{sf}^{0,95}$

Fonte rinnovabile	Tipologia	Potenza [kW]	€/MWh	
Solare	Fotovoltaico	20<P≤200	76	
		200<P≤1000	48	
		1000<P≤5000	36	
		P>5000	30	
Eolica	On-shore	20<P≤200	186	
		200<P≤1000	67	
		1000<P≤5000	53	
	Off-shore	P>5000	45	
		20<P≤5000	94	
		P>5000	83	
Idrica	ad acqua fluente (compresi gli impianti in acquedotto)	20<P≤500	137	
		500<P≤1000	73	
		1000<P≤10000	47	
	a bacino o a serbatoio	P>10000	37	
		20<P≤10000	19	
		P>10000	14	
Oceanica (comprese maree e moto ondoso)		20<P≤5000	218	
		P>5000	112	
Geotermica		20<P≤1000	53	
		1000<P≤20000	17	
		P>20000	3	
Gas di discarica		20<P≤1000	17	
		1000<P≤5000	12	
		P>5000	8	
Gas residuati dai processi di depurazione		20<P≤1000	29	
		1000<P≤5000	6	
		P>5000	3	
Biogas	a) prodotti di origine biologica	20<P≤300	98	
		300<P≤600	78	
		600<P≤1000	58	
		1000<P≤5000	22	
			P>5000	9
	b) sottoprodotti di origine biologica di cui alla Tabella 1-A del D.M. 6 luglio 2012; d) rifiuti non provenienti da raccolta differenziata diversi da quelli di cui alla lettera c)	20<P≤300	154	
		300<P≤600	124	
		600<P≤1000	96	
		1000<P≤5000	43	
			P>5000	19
	c) rifiuti per i quali la frazione biodegradabile è determinata forfettariamente con le modalità di cui all'Allegato 2 del D.M. 6 luglio 2012	20<P≤1000	134	
		1000<P≤5000	27	
		P>5000	3	
Biomasse	a) prodotti di origine biologica	20<P≤300	147	
		300<P≤1000	98	
		1000<P≤5000	51	
		P>5000	40	
	b) sottoprodotti di origine biologica di cui alla Tabella 1-A del D.M. 6 luglio 2012; d) rifiuti non provenienti da raccolta differenziata diversi da quelli di cui alla lettera c)	20<P≤300	175	
		300<P≤1000	127	
		1000<P≤5000	79	
		P>5000	63	
	c) rifiuti per i quali la frazione biodegradabile è determinata forfettariamente con le modalità di cui all'Allegato 2 del D.M. 6 luglio	20<P≤5000	92	
		P>5000	43	
Bioliquidi sostenibili		20<P≤5000	39	
		P>5000	28	

Nella presente tabella vengono individuate anche le potenze superiori a 200 kW poiché, nel caso del Ministero della Difesa, non trova applicazione la soglia di 200 kW ai fini dell'applicazione dello scambio sul posto.