

SCAMBIO SUL POSTO

CONTRIBUTO IN CONTO SCAMBIO

Definizione: ammontare che garantisce, al più, l'equivalenza tra quanto pagato dall'utente dello scambio sul posto, limitatamente all'energia elettrica prelevata, ed il valore dell'energia elettrica immessa in rete tramite il punto di scambio.

Viene valutato tramite la seguente formula:

$$C_s = \min [O_e; C_{ei}] + C_{us} * E_s$$

C_s = contributo scambio sul posto (€)

O_e = onere per acquisto dell'energia (€)

C_{ei} = valorizzazione dell'energia prodotta ed immessa in rete (€)

C_{us} = quota dell'USSP per dispacciamento e trasporto (€/kWh)

Se $C_{ei} > O_e$ determinazione di un credito annuale, espresso in €.

- o Determinazione O_e : pari alla differenza tra l'onere per l'acquisto di energia al netto delle tasse da parte dell'USSP e gli oneri presenti nella tariffa di acquisto dell'energia stessa.

$$O_e = O_{pr} - T$$

O_{pr} = l'onere per l'acquisto di energia al netto delle tasse

T = gli oneri presenti nella tariffa di acquisto dell'energia

T viene determinato dalle somme, rintracciabili in bolletta, dei seguenti contributi:

- contributo per trasporto, distribuzione e misura
- contributo per dispacciamento
- oneri di sistema: componente A, UC e MCT
 - contributo A: quota per centrali nucleari residue, promozioni energie rinnovabili, ricerca,...
 - contributo UC: quota per squilibri, perequazioni, integrazioni tariffe elettriche
 - contributo MCT: misure di compensazione territoriale

Su base trimestrale, l' O_e viene calcolato nel seguente modo:

- nel caso di USSP in regime di maggior tutela:

$$O_{e,tr} = P_{E,F23,tr} * \sum_{m=1}^3 E_{PR,m}$$

$P_{E,F23,tr}$ = prezzo energia in regime di maggior tutela con tariffa applicata bioraria

$E_{PR,m}$ = energia prelevata nel mese m

- nel caso di USSP in regime di salvaguardia o sul mercato libero:

$$O_{e,tr} = PUN_{OFF_PEAK,tr} * \sum_{m=1}^3 E_{PR,m}$$

$PUN_{OFF_PEAK,tr}$ = media dei prezzi orari di valorizzazione dell'energia elettrica acquistata

$E_{PR,m}$ = energia prelevata nel mese m

- determinazione C_{ei} : pari al prodotto dell'energia immessa in rete e il prezzo di mercato, funzione della zona, mese e fascia oraria.

$$C_{ei} = \sum_1^{n^{\circ}ore} [E_{i,h} * P_{mgp,h}]$$

$E_{i,h}$ = energia immessa all'ora

$P_{mgp,h}$ = prezzo mercato orario zonale

Tale calcolo varia a seconda che l'impianto disponga di una misurazione oraria dell'energia immessa oppure se la misurazione avvenga per fasce orarie.

- Determinazione C_{us} : corrispettivo unitario per il trasporto e il dispacciamento dell'energia elettrica prelevata dall'USSP.

- Se l'impianto è alimentato a fonte rinnovabile:

$$C_{us} = T - MCT$$

- Se l'impianto è alimentato da un sistema cogenerativo ad alto rendimento:

$$C_{us} = T - A - UC - MCT$$

- Determinazione E_s : energia scambiata in un determinato arco temporale. E' pari al valore minimo tra l'energia prelevata e l'energia immessa.

$$E_s = \min [E_{PR}; E_I]$$

Il GSE eroga il contributo in conto scambio:

- in acconto su **base trimestrale in acconto** su base trimestrale utilizzando le misure trasmesse dai distributori e effettuando una stima sull'onere sostenuto per il prelievo di energia elettrica da parte dell'utente;
- a conguaglio su **base annuale solare a conguaglio** su base annuale solare utilizzando le misure trasmesse dai distributori e l'onere sostenuto in prelievo trasmesso dalle imprese di vendita e valorizzando l'eventuale credito riportabile dagli anni precedenti

Esempio: IMPIANTO FOTOVOLTAICO IN SICILIA

	Prezzi prelievo						Prezzi immissioni										
	Prezzo Maggior Tutela Clienti finali domestici Monoraria			Prezzo Maggior Tutela Clienti finali domestici Bioraria			Prezzo acquisto energia MKT libero (*)						Prezzo vendita energia MKT libero (*)				
2008	PE	PE F1	PE F2,F3	PUN	PUN peak	PUN off_peak	PMGP SICI	PMGP SICI; peak	PMGP SUD	PMGP SUD; peak	PMGP NORD	PMGP NORD; peak					
I trim	80,7	123,1	68,8	80,7	105,5	67,4	92,5	126,0	82,2	109,3	78,4	100,8					
II trim	92,9	121,9	78,4	81,4	108,9	67,3	117,8	155,9	80,5	106,6	77,2	104,7					
III trim	99,3	127,6	85,1	95,2	125,0	77,8	151,9	209,3	96,9	126,2	88,0	115,5					
IV trim	104,3	129,0	87,4	99,1	128,8	78,7	132,5	174,5	96,9	126,0	96,5	125,7					
medie (*)	93,5	125,4	79,9	87,1	114,7	71,6	121,9	164,8	87,6	115,2	82,7	108,9					

(*) medie aritmetiche di valori mensili

- Cliente finale domestico in BT
- Zona Mercato: SICI
- Prelievo annuo: 2.800 [kWh]
- Misuratore elettronico "per fasce"
- On.Energia in prelievo annuo: 2.800 [kWh] x 0,0935 [€/kWh] = - 261,8 [€]
- Potenza Impianto: 3 [kWp]
- Stima immissioni in rete: 1.300 [h] x 3 [kWp] x 0,5 x 1,108 = 2.161 [kWh]
- Valore immissioni [ore peak]: 2.161 [kWh] x 0,1648 [€/kWh] = 356,1 [€]
- Stima "quota energia": Min [Cei;Oe] = 261,8 [€]
- Credito = 94,3 [€] "in compensazione per gli anni successivi"
- Stima "quota servizi": Cus [€/kWh] x Es [kWh] = 0,045 x 1.950 = 87,75 [€]
- Corr. amministrativi GSE = - 30 [€/anno]

Contributo in conto scambio su base annua = 261,8 + 87,75 - 30 = 319,55 [€]