

**Tabella 1 - Riconoscimento oneri per l'anno 2013 ai sensi della deliberazione 307/2013/R/eel**

**PFLEX**                      **PEUA**  
0,44 €/t                              4,38 €/t

Produttore	Impianto	En. elettrica netta	En. elettrica Cip 6	n° quote rese	n° quote assegnate	n° quote scoperte	n° quote ammesse	n° titoli CER ed ERU ancora utilizzabili	n° quote a PFLEX	n° quote a PEUA	Totale
		[MWh]	[MWh]	[t]	[t]	[t]	[t]		[t]	[t]	
		<b>a</b>	<b>b</b>	<b>c</b>	<b>d</b>	<b>e = c-d</b>	<b>f = e*b/a</b>	<b>g</b>	<b>h = min(f; g)</b>	<b>i = f-h</b>	<b>m = h*PFLEX + i*PEUA</b>
<b>ROSEN Rosignano Energia Spa</b>	Rosignano	2.415.000	2.406.020	1.255.315	0	1.255.315	<b>1.250.647</b>	0	<b>0</b>	<b>1.250.647</b>	<b>5.477.833,86</b>
<b>ISAB Energy Srl</b>	IGCC	4.141.834	4.141.777	3.111.732	188.930	2.922.802	<b>2.922.762</b>	2	<b>2</b>	<b>2.922.760</b>	<b>12.801.689,68</b>
<b>Sarlux Srl</b>	IGCC	4.218.681	4.217.358	3.699.119	641.929	3.057.190	<b>3.056.231</b>	0	<b>0</b>	<b>3.056.231</b>	<b>13.386.291,78</b>
<b>Termica Cologno Srl</b>	Cologno Monzese	64.411	64.411	40.169	17.649	22.520	<b>22.520</b>	32	<b>32</b>	<b>22.488</b>	<b>100.307,68</b>
<b>Elettra Produzione Srl</b>	Piombino	219.704	219.675	207.941	0	207.941	<b>207.914</b>	1	<b>1</b>	<b>207.913</b>	<b>910.659,38</b>
<b>Elettra Produzione Srl</b>	Servola	807.739	807.558	786.483	444	786.039	<b>785.863</b>	0	<b>0</b>	<b>785.863</b>	<b>3.442.079,94</b>
<b>Cofely Italia Spa</b>	Acerra	712.911	712.911	329.800	17.492	312.308	<b>312.308</b>	0	<b>0</b>	<b>312.308</b>	<b>1.367.909,04</b>
<b>Cofely Italia Spa</b>	Nera Montoro	10.264	10.264	6.148	2.987	3.161	<b>3.161</b>	2	<b>2</b>	<b>3.159</b>	<b>19.428,71</b>
<b>Italiana Coke Srl</b>	Cokeria S. Giuseppe	37.580	37.120	17.193	0	17.193	<b>16.983</b>	11.599	<b>11.599</b>	<b>5.384</b>	<b>28.179,97</b>
<b>Totale</b>											<b>37.534.380,04</b>

I dati relativi all'energia elettrica netta sono trasmessi dai produttori ai sensi dell'articolo 2 della deliberazione 307/2013/R/eel

I dati relativi all'energia elettrica ritirata dal GSE ai sensi del provvedimento Cip 6/92 sono trasmessi dai produttori, ai sensi dell'articolo 2 della deliberazione 307/2013/R/eel, e verificati presso il GSE

I dati relativi al numero di quote rese sono trasmessi dai produttori, ai sensi dell'articolo 2 della deliberazione 307/2013/R/eel, congiuntamente all'attestato di verifica della dichiarazione riguardante le emissioni dell'impianto rilasciato da un verificatore accreditato. Nel caso di Nera Montoro tale numero è stato ridotto sulla base degli elementi messi a disposizione dal produttore al fine di scorporare le quote relative alla sola produzione di energia termica a seguito del termine della produzione di energia elettrica (gli oneri associati a queste ultime quote infatti non sono oggetto di riconoscimento).

I dati relativi al numero di quote assegnate sono trasmessi dai produttori ai sensi dell'articolo 2 della deliberazione 307/2013/R/eel. Tali dati sono peraltro desumibili, in generale, dalla deliberazione 29/13 del Comitato. Nel caso di Sarlux le quote complessivamente assegnate sono state distinte, dalla medesima società, tra quote relative alla raffineria e quote attribuite all'impianto IGCC: solo queste ultime infatti devono essere considerate ai fini del riconoscimento degli oneri. I criteri utilizzati da Sarlux appaiono coerenti con le linee generali di assegnazione delle quote e appaiono coerenti con quanto trasmesso dal medesimo produttore al Comitato.

Il numero di titoli CER ed ERU ancora utilizzabili è pari alla differenza tra il numero dei titoli CER ed ERU complessivamente utilizzabili (tratto dalla deliberazione 6/14 del Comitato) e il numero dei titoli CER ed ERU già utilizzati fino al 2012 (come comunicato dai produttori). Nel caso di Italiana Coke, il numero di titoli CER ed ERU complessivamente utilizzabili e il numero di titoli CER ed ERU già utilizzati sono riferiti al solo impianto di produzione di energia elettrica, al netto quindi di quelli riferibili alla cokeria.

Ai sensi dell'articolo 4, comma 4.3, della deliberazione 307/2013/R/eel, nell'anno solare in cui termina il diritto al riconoscimento degli oneri, ai fini del calcolo dei termini PFLEX e PEUA, si considerano solo i prezzi di chiusura giornalieri registrati nei mercati regolamentati e per i prodotti di riferimento nel periodo compreso tra l'1 gennaio e il giorno in cui termina il diritto al riconoscimento degli oneri. Tale calcolo è pertanto stato effettuato per l'impianto di Termica Cologno, Nera Montoro e Italiana Coke. Più in dettaglio:

per Termica Cologno PFLEX = 0,35 €/t e PEUA = 4,46 €/t

per Nera Montoro PFLEX = 0,43 €/t e PEUA = 6,15 €/t

per Italiana Coke PFLEX = 0,35 €/t e PEUA = 4,48 €/t