

Tabella 1 - Riconoscimento oneri per l'anno 2014 ai sensi della deliberazione 307/2013/R/eel

PFLEX
0,17 €/t

PEUA
5,92 €/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]	[€]
		a	b	c	d	e = c-d	f = e*b/a	g	h = min(f; g)	i = f-h	m = h*PFLEX + i*PEUA
ROSEN Rosignano Energia Spa	Rosignano	2.420.000	2.411.206	1.272.124	0	1.272.124	1.267.501	0	0	1.267.501	7.503.605,92
ISAB Energy Srl	IGCC	2.041.630	2.041.618	1.601.290	107.566	1.493.724	1.493.715	2	2	1.493.713	8.319.981,85
Sarlux Srl	IGCC	4.352.879	4.350.521	3.767.854	630.779	3.137.075	3.135.376	0	0	3.135.376	18.561.425,92
Cofely Italia Spa	Acerra	195.313	195.313	90.104	15.654	74.450	74.450	0	0	74.450	433.299,00
Totale											34.818.312,69

I dati relativi alla produzione netta di energia elettrica 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.

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 2013 (come comunicato dai produttori).

Nel caso di Isab Energy il riconoscimento degli oneri è stato effettuato in relazione al solo primo semestre 2014 poiché dall'1 luglio 2014 ha avuto effetto la risoluzione anticipata della convenzione Cip 6, mentre l'impianto ha proseguito la propria produzione. A tal fine, sono stati utilizzati i dati di produzione di energia elettrica relativi al solo primo semestre; i dati relativi alle quote rese afferenti al solo primo semestre sono stati trasmessi dal produttore congiuntamente all'attestato di verifica rilasciato da un verificatore accreditato; le quote assegnate afferenti al solo primo semestre sono state calcolate e sono pari alle quote assegnate per l'intero anno solare moltiplicate per il rapporto tra la produzione netta dell'impianto nel primo semestre e la produzione netta dell'impianto nell'intero anno solare.

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 Isab Energy e di Cofely Italia. Più in dettaglio:

per Isab Energy PFLEX = 0,22 €/t e PEUA = 5,57 €/t

per Cofely Italia PFLEX = 0,30 €/t e PEUA = 5,82 €/t