

Tabella 1

**Oneri riconosciuti ai produttori Cip n. 6/92 ai sensi della deliberazione n. 113/06
(produzioni 2008 che hanno generato un onere nel 2009)**

Società soggetta all'obbligo nel 2009	Società a cui vengono riconosciuti gli oneri	Produzione netta da fonti non rinnovabili (anno 2008), al netto della cogenerazione e delle esportazioni [GWh] a	Produzione netta da fonti non rinnovabili da impianti Cip n. 6/92 (anno 2008), al netto della cogenerazione e delle esportazioni [GWh] b	Numero CV (1 CV = 1 MWh) necessari per adempiere all'obbligo complessivo [Numero] c	Numero dei certificati verdi (1 CV = 1 MWh) da riconoscere [Numero] d = c*b/a	Onere complessivo da riconoscere in misura pari a 49,92 euro/CV [Euro] e = d*49,92
1 BG Italia Power Spa	BG Italia Power Spa	1.878,253	1.878,253	80.911	80.911	4.039.077,12
2 Elettra Produzione Srl (*)	Elettra Produzione Srl	1.235,487	1.173,819	51.665	49.086	2.450.373,12
3 Centro Energia Ferrara Spa	Centro Energia Ferrara Spa	1.014,364	1.014,364	41.604	41.604	2.076.871,68
4 Centro Energia Teverola Spa	Centro Energia Teverola Spa	1.038,436	1.038,436	42.699	42.699	2.131.534,08
5 Isab Energy Srl	Isab Energy Srl	3.435,117	3.435,117	151.748	151.748	7.575.260,16
6 Edison Spa (**)	Edison Spa	25.430,734	6.494,432	1.152.548	294.335	14.693.203,20
7 Cofely Energia Srl (***)	Cofely Italia Spa	1.339,375	1.031,587	56.392	43.433	2.168.175,36
8 Jesi Energia Spa	Jesi Energia Spa	1.057,705	1.057,705	43.576	43.576	2.175.313,92
9 Termica Celano Spa	Termica Celano Spa	1.004,953	888,060	41.175	36.386	1.816.389,12
Totale		37.434,4	18.011,8	1.662.318	783.778	39.126.197,8

(*) Comprende Piombino e Servola.

(**) Comprende Bussi sul Tirino, Marghera Azotati, Porto Viro, San Quirico, Sesto San Giovanni (1), Piombino CET 3 e Taranto CET 3 (mod. 2).

(***) Comprende Acerra, Settimo Torinese e Boffalora. L'impianto di Nera Montoro è transitoriamente escluso, in attesa che si concluda il contenzioso in essere in merito al rispetto della condizione tecnica di assimilabilità.