

Determina 30 aprile 2013

QUANTIFICAZIONE, AI SENSI DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS 11 GIUGNO 2008, ARG/ELT 77/08, DEL VALORE, ESPRESSO IN EURO/T, RICONOSCIUTO PER QUOTA DI EMISSIONE NELL'ANNO 2012

**IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE MERCATI
DELL'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS**

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481/95;
- la direttiva del Parlamento europeo e del Consiglio dell'Unione europea 13 ottobre 2003, n. 2003/87/CE e sue successive modifiche e integrazioni (di seguito: direttiva 2003/87/CE);
- il provvedimento del Cip 29 aprile 1992, n. 6/92, come modificato ed integrato dal decreto del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato 4 agosto 1994 (di seguito: provvedimento Cip n. 6/92);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 22 aprile 2004, n. 60/04;
- la deliberazione dell'Autorità 11 giugno 2008, ARG/elt 77/08 (di seguito: deliberazione ARG/elt 77/08);
- la deliberazione dell'Autorità 22 ottobre 2008, ARG/elt 156/08;
- la deliberazione dell'Autorità 27 ottobre 2009, ARG/elt 155/09;
- la deliberazione dell'Autorità 22 ottobre 2010, ARG/elt 184/10;
- la deliberazione dell'Autorità 27 ottobre 2011, ARG/elt 143/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 143/11);
- la determinazione del Direttore della Direzione Mercati 23 ottobre 2008 (di seguito: determinazione 23 ottobre 2008);
- la determinazione del Direttore della Direzione Mercati 12 maggio 2009;
- la determinazione del Direttore della Direzione Mercati 19 aprile 2010;
- la determinazione del Direttore della Direzione Mercati 5 aprile 2011;
- la determinazione del Direttore della Direzione Mercati 13 aprile 2012.

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione ARG/elt 77/08, l'Autorità ha definito i criteri per il riconoscimento, ai sensi del titolo II, punto 7bis, del provvedimento Cip n. 6/92, degli oneri derivanti dall'applicazione della direttiva 2003/87/CE limitatamente all'energia elettrica ceduta al Gestore dei servizi energetici - GSE S.p.A. (di seguito: GSE), nell'ambito di convenzioni di cessione destinata ai sensi del provvedimento Cip n. 6/92;

- con il comma 6.3 della deliberazione ARG/elt 77/08, l’Autorità ha dato mandato al Direttore della Direzione Mercati dell’Autorità per gli atti necessari al riconoscimento degli oneri ai sensi del provvedimento medesimo;
- l’articolo 1 della determinazione 23 ottobre 2008 ha definito le modalità operative per il riconoscimento, ai sensi della deliberazione ARG/elt 77/08, degli oneri derivanti dall’applicazione della direttiva 2003/87/CE; e che tali modalità trovano applicazione anche per il riconoscimento degli oneri dell’anno 2012;
- il comma 5.1 della deliberazione ARG/elt 77/08 ha definito due valori di riferimento, espressi in euro/t, riconosciuti per quota di emissione durante il secondo periodo di assegnazione (2008 – 2012) denominati P_{FLEX} e P_{EUA} ;
- i commi 5.1 e 5.3 della deliberazione ARG/elt 77/08 hanno previsto che:
 - a) P_{FLEX} sia il minor valore tra le medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli CER (*Certified Emission Reduction*) ed ERU (*Emission Reduction Unit*) calcolate per ciascuno dei mercati e prodotti individuati dall’Autorità per ogni anno, tenendo conto dei volumi scambiati e del grado di standardizzazione dei prodotti negoziati;
 - b) P_{EUA} sia il minor valore tra le medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli EUA (*European Union Allowance*) calcolate per ciascuno dei mercati e prodotti individuati dall’Autorità per ogni anno, tenendo conto dei volumi scambiati e del grado di standardizzazione dei prodotti negoziati,
 e che nel calcolo delle medie siano esclusi i prezzi relativi alle sessioni in cui i volumi scambiati sono nulli;
- il punto 3 della deliberazione ARG/elt 143/11, con riferimento all’anno 2012, ha individuato i seguenti mercati e prodotti di riferimento per il calcolo di P_{EUA} :
 - a) EEX – European Energy Exchange, contratto EUA spot;
 - b) ECX – European Climate Exchange (ora ICE – InterContinental Exchange), contratto EUA daily future (spot);
 - c) Nord Pool ASA, contratto EUA spot;
 - d) Bluenext, contratto EUA spot;
- il punto 3 della deliberazione ARG/elt 143/11, con riferimento all’anno 2012, ha altresì individuato i seguenti mercati e prodotti di riferimento per il calcolo di P_{FLEX} :
 - a) EEX – European Energy Exchange, contratto CER Future dicembre 2012;
 - b) ECX – European Climate Exchange (ora ICE – InterContinental Exchange), contratto CER Future dicembre 2012;
 - c) Nord Pool ASA, contratto CER Future dicembre 2012;
- con la deliberazione ARG/elt 143/11, l’Autorità ha modificato la deliberazione ARG/elt 77/08 prevedendo che ai fini del calcolo del valore dei termini P_{EUA} e P_{FLEX} , a decorrere dall’anno 2011, vengano esclusi:
 - i prodotti per i quali i volumi scambiati in un dato mercato, per l’anno di riferimento, siano inferiori al 5% del totale dei volumi scambiati per i medesimi titoli nei mercati individuati;
 - i prodotti il cui mercato, per l’anno di riferimento, non esprima alcuna quotazione corrispondente a scambi effettivi per un periodo superiore a novanta giorni solari consecutivi;
- i prezzi di chiusura giornalieri di cui ai precedenti alinea, riferiti all’anno 2012, sono già disponibili ai fini delle analisi e delle considerazioni esposte e che, pertanto, risulta già possibile quantificare il valore dei termini P_{FLEX} e P_{EUA} riferiti all’anno 2012;

- in relazione all'anno 2012:
 - per i prodotti EEX - European Energy Exchange, contratto CER Future dicembre 2012 e Nord Pool ASA, contratto CER Future dicembre 2012, i volumi scambiati sono risultati inferiori al 5% del totale dei volumi scambiati per i medesimi titoli nei mercati individuati; pertanto, ai fini del calcolo del termine P_{FLEX} , vengono escluse le medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli CER calcolate in relazione ai predetti prodotti e mercati;
 - per i prodotti ECX - European Climate Exchange, contratto EUA daily future (spot) e Nord Pool ASA, contratto EUA spot, i volumi scambiati sono risultati inferiori al 5% del totale dei volumi scambiati per i medesimi titoli nei mercati individuati; pertanto, ai fini del calcolo del termine P_{EUA} , viene esclusa la media aritmetica dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli EUA calcolata in relazione al predetto prodotto e mercato;
- nella riunione del 18 aprile 2013 è stato informato il Collegio dell'Autorità in relazione ai valori dei termini P_{FLEX} e P_{EUA} riferiti all'anno 2012.

RITENUTO OPPORTUNO:

- quantificare i valori dei termini P_{FLEX} e P_{EUA} , espressi in euro/t, riferiti all'anno 2012 applicando i commi 5.1 e 5.3 della deliberazione ARG/elt 77/08, nonché il punto 3 della deliberazione ARG/elt 143/11, come riportato nell'Allegato A

DETERMINA

1. Ai fini dell'applicazione dell'articolo 5 della deliberazione ARG/elt 77/08 per l'anno 2012:
 - a) il valore del termine P_{FLEX} è pari a 2,95 €/t;
 - b) il valore del termine P_{EUA} è pari a 7,37 €/t.
2. La presente determina è pubblicata sul sito internet dell'Autorità (www.autorita.energia.it).

30 aprile 2013

Il Direttore: Federico Boschi

Allegato A

Quantificazione dei termini P_{FLEX} e P_{EUA} per l'anno 2012

	EEX - European Energy Exchange, contratto CER Future dicembre 2012 (*)	ECX - European Climate Exchange (ora ICE - InterContinental Exchange), contratto CER Future dicembre 2012	Nord Pool ASA, contratto CER Future dicembre 2012 (*)		
	[€/t]	[€/t]	[€/t]		
P_{FLEX}	3,12	2,95	3,13		
Volumi	1.469.000	397.308.000	4.220.000	402.997.000	
%	0,4%	98,6%	1,0%		
					Valore P_{FLEX} riconosciuto per ciascuna quota di emissione
					[€/t]
					2,95

	EEX - European Energy Exchange, contratto EUA spot	ECX - European Climate Exchange (ora ICE - InterContinental Exchange), contratto EUA daily future (spot) (**)	Nord Pool ASA, contratto EUA spot (**)	Bluenext, contratto EUA spot		
	[€/t]	[€/t]	[€/t]	[€/t]		
P_{EUA}	7,37	6,94	7,58	7,45		
Volumi	3.545.000	265.000	1.204.000	32.731.000	37.745.000	
%	9,4%	0,7%	3,2%	86,7%		
						Valore P_{EUA} riconosciuto per ciascuna quota di emissione
						[€/t]
						7,37

(*) Per i prodotti EEX - European Energy Exchange, contratto CER Future dicembre 2012 e Nord Pool ASA, contratto CER Future dicembre 2012, i volumi scambiati sono risultati inferiori al 5% del totale dei volumi scambiati per i medesimi titoli nei mercati individuati; pertanto, ai fini del calcolo del termine P_{FLEX} , vengono escluse le medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli CER calcolate in relazione ai predetti prodotti e mercati.

(**) Per i prodotti ECX - European Climate Exchange, contratto EUA daily future (spot) e Nord Pool ASA, contratto EUA spot, i volumi scambiati sono risultati inferiori al 5% del totale dei volumi scambiati per i medesimi titoli nei mercati individuati; pertanto, ai fini del calcolo del termine P_{EUA} , viene esclusa la media aritmetica dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli EUA calcolata in relazione al predetto prodotto e mercato.

Per ciascuno dei mercati evidenziati, ai fini del calcolo delle medie aritmetiche dei prezzi giornalieri di chiusura, sono stati esclusi i prezzi relativi alle sessioni in cui i volumi scambiati sono nulli. Ai fini della quantificazione dei volumi scambiati, sono stati esclusi gli eventuali scambi OTC nei casi in cui sono disponibili i dati degli scambi OTC riferiti unicamente ai contratti in oggetto. I dati relativi ai mercati EEX, ECX e Bluenext derivano dai siti internet dei rispettivi mercati; i dati relativi al mercato Nord Pool derivano da fonte Reuters.