

Metodologia GeEO

1 Informazioni

Le informazioni relative a prezzi e transazioni vengono raccolte parlando direttamente con gli attori di mercato. Contattando un numero elevato di operatori di varia tipologia, GeEO riesce a calibrare i dati sui prezzi e sulle transazioni, mediante un confronto incrociato, assicurandone coerenza ed esattezza.

2 Quotazioni

I prezzi quotati da GeEO si basano sul punto medio della quotazione denaro più elevata e della quotazione lettera più bassa disponibile sul mercato per ogni contratto alle ore 1630 CET del giorno di pubblicazione. E' possibile che venga aumentato lo *spread bid/offer* attorno al punto medio ad uno *spread* standard rispetto all'effettivo livello di osservazione, onde generare coerenza lungo la curva.

La variazione indicata si riferisce ai valori del numero precedente, fatta eccezione per i bollettini settimanali in cui la variazione indicata si riferisce ai prezzi pubblicati nel numero della settimana precedente.

Le quotazioni dei prodotti *spread* rispecchiano il miglior prezzo o del prodotto stesso o dei *leg* della transazione.

3 Base di calcolo dei costi di produzione

Gli *spark spread*, i *dark spread* nonché gli *spread* delle centrali ad olio combustibile vengono calcolati sulla base delle efficienze e dei valori calorifici come indicato nella tabella sottostante. I *clean spark spread* ed i *dark spread* contemplano il costo opportunità delle quote di CO₂ supponendo l'inserimento dei tassi di emissione di CO₂. Il *clean spark spread GR04* presuppone che il combustibile venga acquistato al prezzo della formula di *Gas Release 2004* dell'Eni per il periodo in questione. Si tratta di un costo rappresentativo che si riferisce al gas acquistato con contratti a lungo termine.

	Combustibile	Base prezzo combustibile	Unità di prezzo	Valore calorifico (GJ/T)	Efficienza impianto	Produzione CO ₂ kg/MWh
Centrale a carbone	Carbone	CIF ARA	\$/T	25,12	38%	913
Centrale ad olio comb.	LSFO	CIF Med	\$/T	43,40	36%	726
CCGT gas spot	Gas	PSV	€/MWh	ND	49,13%	400
CCGT gas contract	Gas	Tarvisio	€/MWh	ND	49,13%	400

Tutti gli *spread* non contengono il costo dei certificati verdi, le tasse sui combustibili ed il costo relativo al trasporto dal punto base del prezzo del combustibile alla centrale elettrica.

4 Transazioni

Le transazioni comunicate direttamente a GeEO da acquirenti, venditori o intermediari per un dato prodotto con indicazione di scadenza, quantità e prezzo ed eseguite in una data specifica, vengono pubblicate come transazioni confermate, sempre ammesso che i termini siano coerenti con le tendenze dei prezzi di mercato.

5 Indici del mese successivo basati sulle quotazioni

Gli indici del mese successivo basati sulle quotazioni vengono calcolati come media semplice di tutte le quotazioni medie pubblicate per il mese *m* nel corso di quello precedente *m-1*.

6 Indici del mese successivo basati sulle transazioni

Gli indici del mese successivo basati sulle transazioni vengono calcolati come prezzo medio ponderato di tutte le transazioni confermate per il mese *m* con esecuzione in quello precedente *m-1*. Lo *spread* temporale o altre transazioni indicizzate sono escluse dal calcolo degli indici.

Prezzi GeEO di giovedì 5 gennaio

	Bid	Offer	Mid	Change
Giorno success.	31,70	32,70	32,20	0,10
Weekend	31,20	32,20	31,70	-0,20
WDNW	31,70	32,70	32,20	0,00
BoM	31,70	32,70	32,20	0,10
Febbraio	31,60	32,60	32,10	-0,10
Marzo	31,30	32,30	31,80	0,00
Aprile	29,00	30,00	29,50	0,00
Q212	28,60	29,60	29,10	0,10
Q312	28,40	29,40	28,90	0,10
Q412	32,70	33,70	33,20	0,20
Q113	33,10	34,10	33,60	0,20
Summer 12	28,50	29,50	29,00	0,10
Winter 12	32,90	33,90	33,40	0,20
GY12	31,00	32,00	31,50	0,20
Cal 13	31,20	32,20	31,70	0,20

Nei giorni lavorativi l'indice spot equivale alla quotazione media per il giorno successivo del giorno lavorativo precedente

Nei giorni non lavorativi l'indice spot equivale alla quotazione media per il fine settimana del giorno lavorativo precedente

L'indice del mese successivo basato sulle quotazioni di febbraio rappresenta la media di tutte le quotazioni medie di febbraio pubblicate nel mese di gennaio

7 Indici spot

GeEO pubblica gli indici *spot* del gas relativi a PSV, Baumgarten, NCG e TTF. Visto che anche le previsioni del valore delle formule di *Gas Release* variano su base inframensile a causa delle fluttuazioni dei tassi di cambio *spot*, vengono pubblicati altresì gli indici giornalieri delle formule *GR04* e *GR07* che rappresentano la previsione del prezzo finale per quel mese effettuata il giorno lavorativo precedente.

Facendo riferimento all'esempio sopraindicato, per quanto attiene a tutti gli indici gas, i valori relativi ai giorni lavorativi equivalgono alla quotazione media per il Giorno Successivo del giorno lavorativo precedente, mentre i valori relativi ai giorni non lavorativi (fine settimana e festivi in cui i bollettini GeEO non vengono pubblicati) equivalgono alle quotazioni medie per il fine settimana del giorno lavorativo precedente. Visto che in Italia venerdì 6 gennaio è un giorno festivo, nel nostro esempio l'indice *spot* per i giorni non lavorativi 6, 7 e 8 gennaio equivale alla media del fine settimana di 31,70 €/MWh, mentre l'indice *spot* di lunedì 9 gennaio corrisponde alla media del giorno successivo di 32,20 €/MWh.

Indici del gas spot del 5 gennaio

	PSV	Baum	NCG	TTF	GR04	GR07	PSV/GR07
Liquidazione dicembre	32,9677	23,2129	22,7387	22,2968	40,5516	40,2290	-7,2613
Media progressiva gennaio	32,30	23,78	21,18	20,45	41,33	41,00	-9,12
1 gennaio 2012	32,30	24,00	21,10	20,00	41,40	41,10	-8,80
2 gennaio 2012	32,30	24,00	21,10	20,00	41,40	41,10	-8,80
3 gennaio 2012	32,50	24,50	21,40	21,00	41,40	41,10	-8,60
4 gennaio 2012	32,10	22,60	21,10	20,80	41,10	40,70	-8,60
5 gennaio 2012	32,10	21,50	21,50	21,30	41,50	41,10	-9,00
6 gennaio 2012	31,70	21,90	21,50	21,20	41,80	41,40	-9,70
7 gennaio 2012	31,70	21,90	21,50	21,20	41,80	41,40	-9,70
8 gennaio 2012	31,70	21,90	21,50	21,20	41,80	41,40	-9,70
9 gennaio 2012	32,20	22,00	21,70	21,40	41,80	41,40	-9,20

Gli indici *spot* del mercato dell'elettricità vengono desunti dalle borse ufficiali. GEEO pubblica gli indici dei *dark spread* (DS) e degli *spark spread* (SS) *spot* sulla base del PUN medio del giorno prima del GME relativo all'elettricità italiana di *baseload* meno le nostre quotazioni concernenti i prezzi sottostanti dei combustibili e del CO₂. Per quanto attiene al calcolo dei *dark spread*, i prezzi del carbone si basano sulla quotazione media del mese *spot* (concetto del costo di sostituzione), mentre nel caso dei *clean spread*, quelli del CO₂ si basano sulla quotazione media per l'anno in corso registrata il giorno lavorativo precedente.

Visto che il giorno lavorativo precedente non è possibile conoscere i prezzi dell'elettricità del giorno successivo per l'intero fine settimana, nel giorno lavorativo precedente verrà indicato solo il primo giorno non lavorativo. Gli *spread* per i giorni successivi non lavorativi verranno indicati il giorno lavorativo successivo.

Indici degli spread spot del 5 gennaio

	PSV SS	Clean PSV SS	GR04 SS	Clean GR04 SS	GR07 SS	Clean GR07 SS	Dark Spread	Clean DS
Liquidazione dicembre	12,2643	9,1927	-3,1720	-6,2437	-2,5155	-5,5871	47,4636	40,4526
Gennaio	13,43	10,57	-4,94	-7,80	-4,28	-7,14	47,11	40,58
1 gennaio 2012	7,81	4,91	-10,71	-13,61	-10,10	-13,00	41,34	34,72
2 gennaio 2012	14,82	11,92	-3,70	-6,60	-3,09	-5,99	48,36	41,74
3 gennaio 2012	15,63	12,73	-2,49	-5,39	-1,88	-4,78	49,57	42,95
4 gennaio 2012	15,46	12,72	-2,85	-5,59	-2,04	-4,78	49,17	42,91
5 gennaio 2012	16,49	13,87	-2,64	-5,26	-1,83	-4,45	49,84	43,86
6 gennaio 2012	5,39	2,73	-15,17	-17,83	-14,36	-17,02	37,49	31,42