



Definizione dei prezzi dell'energia elettrica anno 2014

Come consuetudine il Consorzio, tramite i fornitori individuati, ha avviato la fornitura di energia elettrica nel periodo contrattuale 1° gennaio 2014 – 31 dicembre 2014. Sulla base delle indicazioni del Consiglio Direttivo di Energindustria e tenute presente specifiche richieste contrattuali pervenute da singole aziende consorziate, sono stati definiti i prezzi vigenti per il periodo annuale 2014.

La strategia di approvvigionamento è stata analoga allo scorso anno, con contratti d'acquisto riferiti a quantitativi di energia elettrica a prezzo fisso, scadenzati nell'arco del 2013, e con un rimanente quantitativo di energia elettrica indicizzato al prezzo della borsa elettrica (PUN).

Stante la quotazione dei prezzi fissi 2014 inferiore ai prezzi fissi applicati nel 2013, si è preferito per il 2014 aumentare la percentuale dell'energia a prezzo fisso rispetto al prezzo variabile.

Quindi gli acquisti avvenuti con "logica consortile" comportano di mese in mese un prezzo finale variabile dovuto ad una componente a prezzo fisso e ad una componente a prezzo variabile.

Come sopra riportato, alcune aziende hanno comunque richiesto specificatamente un contratto a prezzo fisso al 100%, mentre altre un contratto a prezzo variabile al PUN al 100%. Questo si è reso possibile grazie alla flessibilità gestionale dei contratti sottoscritti con i fornitori individuati da Energindustria.

Tenuti presenti gli aspetti sopracitati, pur essendo prematuro dare una indicazione certa dei prezzi medi consortili del 2014, possiamo confermare che i prezzi della componente energia elettrica saranno inferiori rispetto a quelli del 2013.

Come noto la fattura dell'energia elettrica è rappresentata anche dalle voci aggiuntive, parafiscali, definite "oneri generali" del sistema elettrico che vanno a sommarsi ai prezzi dell'energia elettrica definiti da Energindustria.

Stante i recenti aggiornamenti di tali oneri, che decorrono dal 1° di gennaio 2014 (si veda analisi a pag. 5), da una prima valutazione, tali oneri vanno a ridurre significativamente il risparmio conseguito da Energindustria.

Sommario:

L'andamento storico del Brent	2
Previsioni future del Brent	2
Il PUN	3
Prezzi energia elettrica a termine	4
Aggiornamento oneri di sistema elettrico	5
Il prezzo del gas naturale a termine	6
Il prezzo del gas all'ingrosso	7

I numeri di Energindustria:

- 1.100 ragioni sociali consorziate
- Più di 2.350 contatori riforniti di energia elettrica, per un consumo annuo complessivo di oltre un miliardo e trecento milioni di kWh.
- Più di 1.000 contatori riforniti di gas naturale, per un consumo annuo complessivo di oltre centoquaranta milioni di m³.

L' ANDAMENTO STORICO DEL BRENT

Nel mese di Dicembre 2013 sono salite all'1,56% in più rispetto al mese precedente sia le quotazioni del Brent in dollari al barile che quelle del cambio dollaro/euro.

Il valore medio del Brent è stato superiore alla soglia del 110 \$/bbl, con una media puntuale di 110,70 \$/bbl, che significa un incremento di 2,80 \$/bbl, rispetto a Novembre.

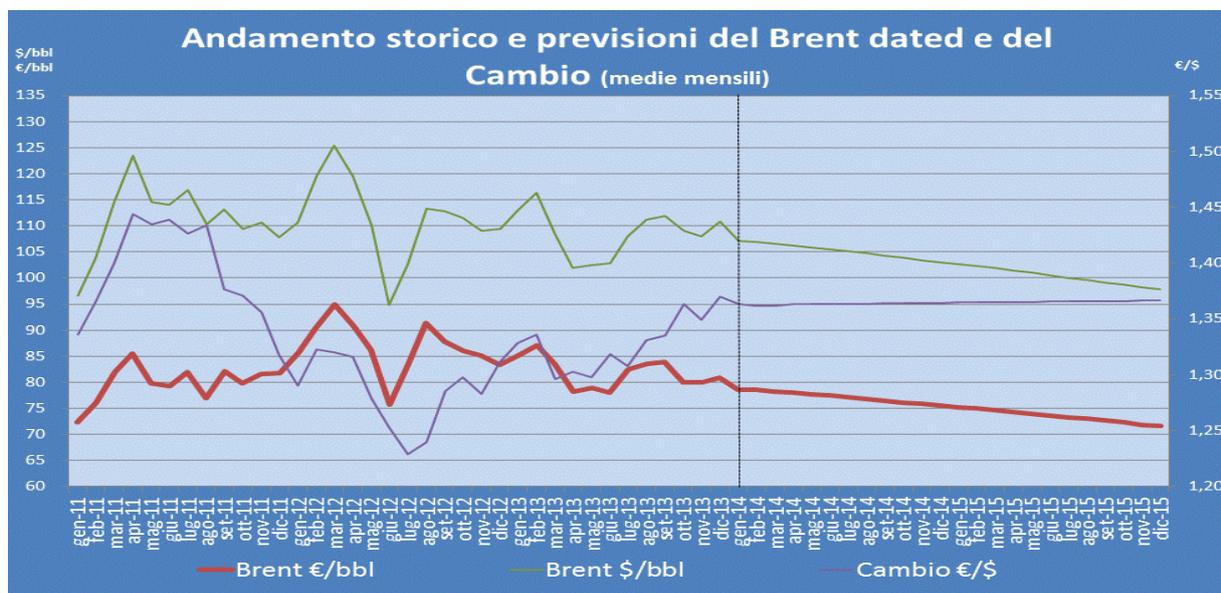
Il valore del cambio dollaro/euro ha registrato una media di 1,37 \$/€, pari

La media mensile del Brent espresso in euro al barile è aumentata di 0,77 €/bbl rispetto al mese di Novembre, con un valore di 80,74 €/bbl.

La media annuale 2013 del Brent è stata di 81,88 €/bbl, circa 5 €/bbl in meno rispetto al 2012.



PREVISIONI FUTURE DEL BRENT E DEL CAMBIO



Grafici elaborati il 31/12/2013

II PUN

“ Il PUN medio annuale di quest’anno è stato di 62,99 €/MWh, mentre quello del 2012 era stato 75,48 €/MWh, con una diminuzione di 12,5 €/MWh pari al 16,5%. ”

Nel mese di Dicembre si è registrato il valore medio più alto dell’anno dei prezzi della borsa elettrica italiana. Infatti la media mensile dei valori del PUN di Dicembre è stata pari a 69,28 €/MWh, 7,55 €/MWh in più rispetto a Novembre.

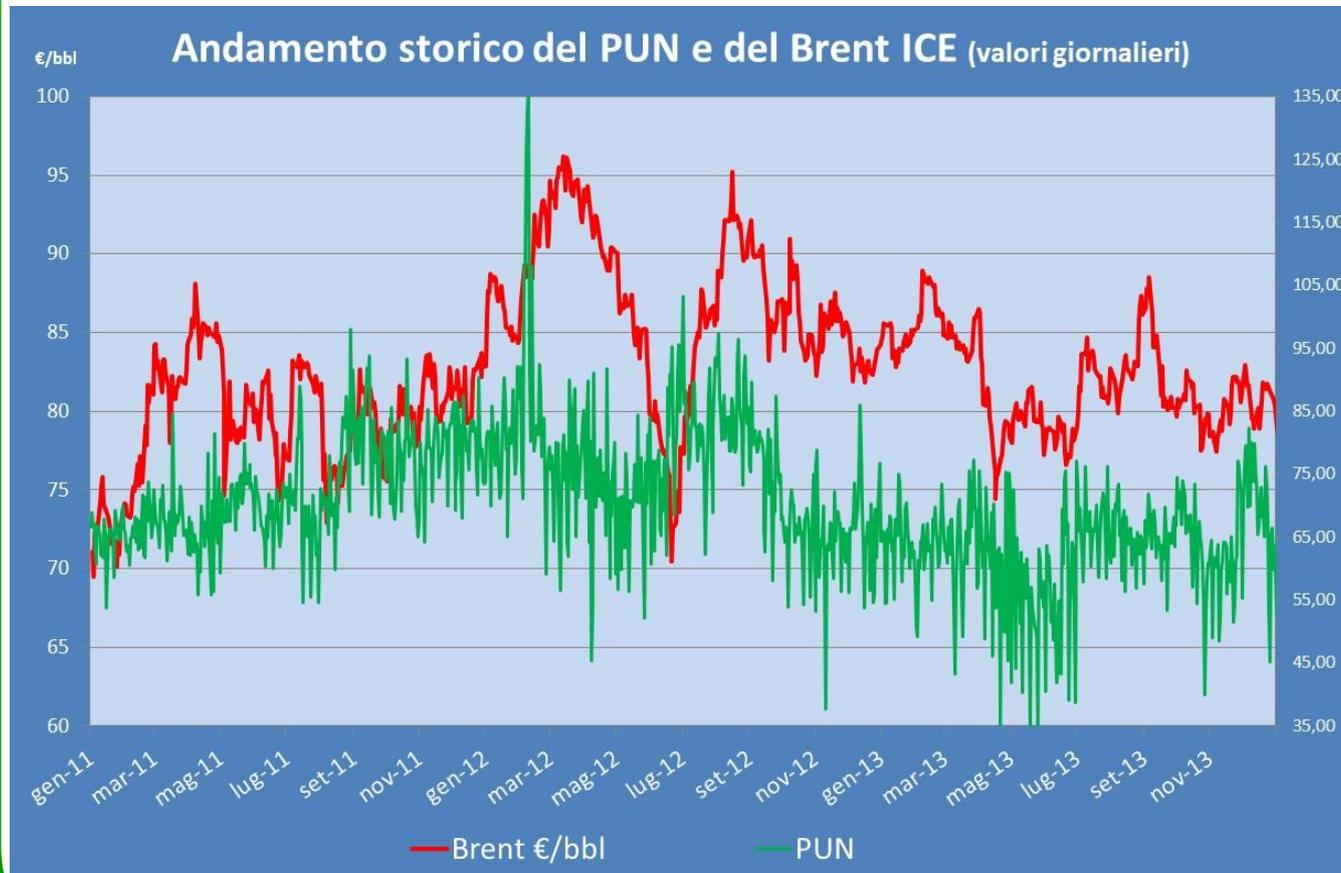
Nel 2012 il PUN di Dicembre era stato di 67,77 €/MWh, per cui per la prima ed unica volta nel corso del 2013 si è raggiunto un valore mensile più alto del 2012.

Facendo un confronto su base annuale, il PUN me-

dio annuale di quest’anno è stato di 62,99 €/MWh, mentre quello del 2012 era stato 75,48 €/MWh, con una diminuzione di 12,5 €/MWh pari al 16,5%.

Andando a ritroso vediamo che nel 2011 il PUN medio annuale era stato di 72,23 €/MWh, con una differenza di quasi 10 €/MWh rispetto al 2013.

Valori simili a quelli di quest’anno si erano invece verificati nel 2009 e nel 2010.



Grafici elaborati il 31/12/2013

PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA A TERMINE

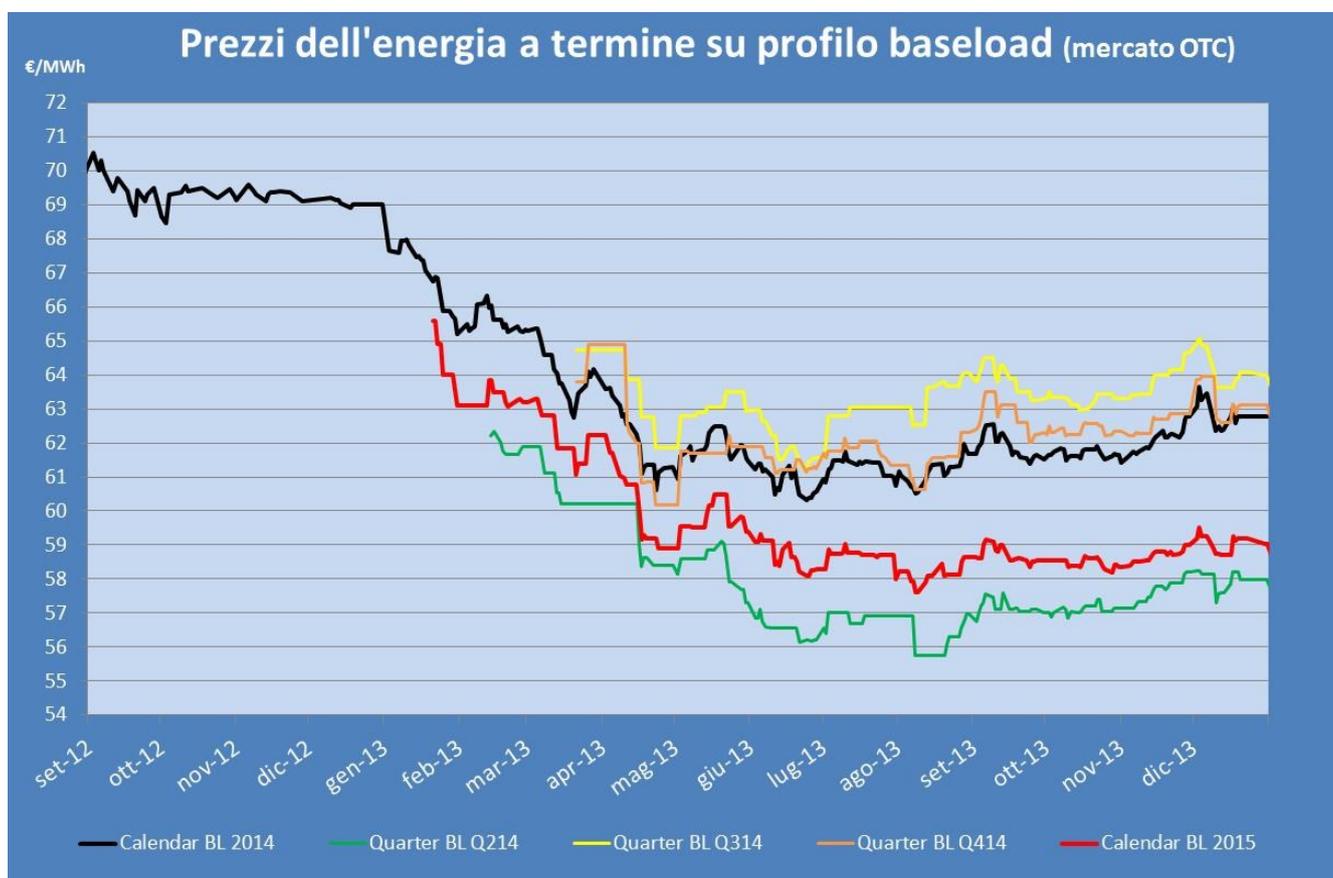
Il prodotto calendar 2014, ovvero il prezzo del base-load per la fornitura di tutto l'anno 2014, a Dicembre è stato pari mediamente a 62,85 €/MWh, ovvero 0,77 €/MWh in più rispetto a Novembre. L'ultimo valore registrato è stato di 62,77 €/MWh, circa 2 €/MWh in più rispetto al minimo annuale verificatosi a Giugno.

D'ora innanzi il calendar 2014 non sarà più disponibile, per cui l'attenzione si sposta sui trimestri 2014 e sul calendar 2015.

Il secondo trimestre, Quarter BL Q214 ha valori più bassi, in quanto storicamente si tratta dei mesi con le migliori condizioni atmosferiche. A fine Dicembre valeva circa 58 €/MWh. Il terzo e quarto trimestre hanno invece valori più alti, rispettivamente 64 e 63 €/MWh.

Infine, il prodotto calendar 2015, relativo alla fornitura di tutto il 2015, a Dicembre è stato pari a 59,06 €/MWh, in calo di 3,71 €/MWh rispetto al calendar 2014.

“Il prodotto calendar 2015 a Dicembre è stato pari a 59,06 €/MWh, in calo di 3,71 €/MWh rispetto al calendar 2014”



Grafici elaborati il 31/12/2013

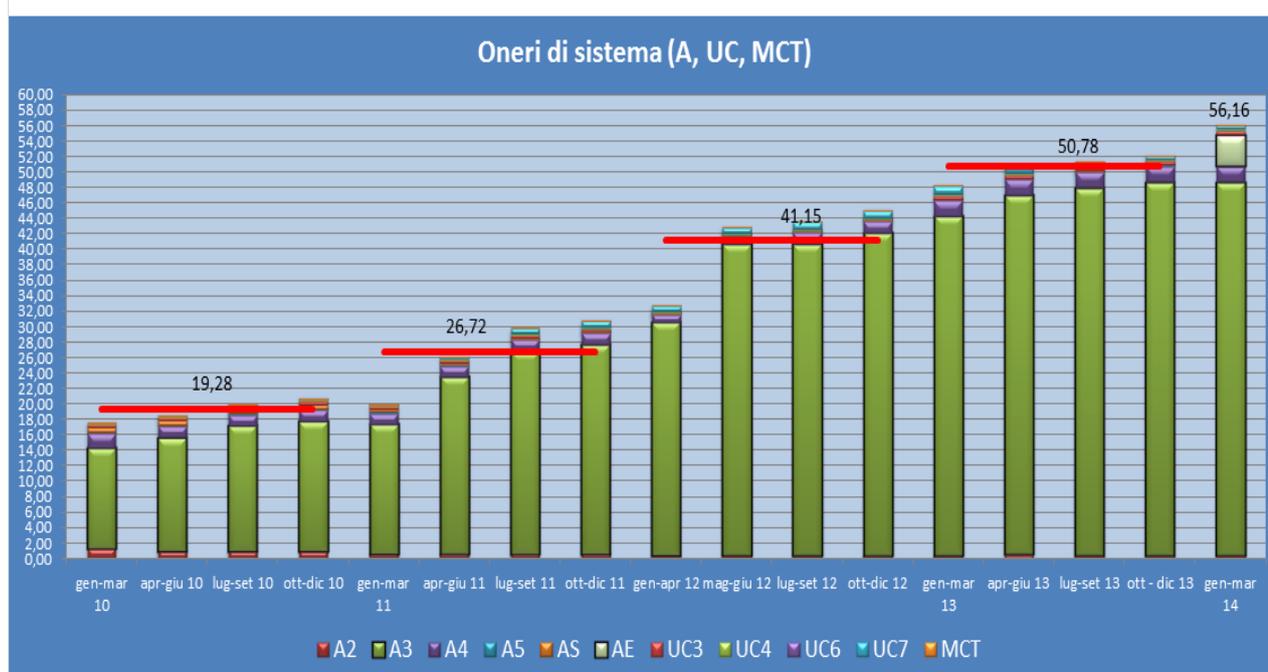
AGGIORNAMENTO ONERI DI SISTEMA ENERGIA ELETTRICA

Per il primo trimestre del 2014 l'Autorità ha aggiornato gli oneri di sistema, introducendo la componente AE a copertura degli oneri per il riconoscimento delle agevolazioni per le imprese a forte consumo di energia elettrica. Per il 1° trimestre questa componente è stata fissata a 3,89 €/MWh (per le utenze in media tensione). Questo

comporta un aumento di circa il 7,5% delle componenti A e UC rispetto al trimestre precedente. Rimane invariata invece la componente A3.

Per la definizione puntuale di tutte le componenti degli oneri di sistema si veda il n° 1/2012 de *La Bussola*.

Trimestre	A2	A3	A4	A5	AS	AE	tot A	UC3	UC4	UC6	UC7	MCT	tot UC	tot A+UC
gen-mar 10	1,37	12,93	1,92	0,10	0,59	0,00	16,91	0,36	0,20	0,00	0,00	0,17	0,73	17,64
apr-giu 10	1,08	14,56	1,50	0,10	0,59	0,00	17,83	0,36	0,20	0,00	0,00	0,17	0,73	18,56
lug-set 10	1,08	16,06	1,50	0,10	0,59	0,00	19,33	0,36	0,20	0,00	0,00	0,17	0,73	20,06
ott-dic 10	1,08	16,65	1,50	0,10	0,59	0,00	19,92	0,45	0,20	0,00	0,10	0,17	0,92	20,84
gen-mar 11	0,69	16,65	1,50	0,10	0,29	0,00	19,23	0,38	0,20	0,00	0,10	0,17	0,85	20,08
apr-giu 11	0,69	22,76	1,50	0,10	0,29	0,00	25,34	0,35	0,20	0,00	0,10	0,17	0,82	26,16
lug-set 11	0,69	26,14	1,50	0,10	0,07	0,00	28,50	0,35	0,20	0,00	0,68	0,07	1,30	29,80
ott-dic 11	0,69	26,99	1,50	0,10	0,07	0,00	29,35	0,35	0,20	0,00	0,88	0,07	1,50	30,85
gen-apr 12	0,39	30,15	1,08	0,05	0,07	0,00	31,74	0,02	0,20	0,00	0,71	0,07	1,00	32,74
mag-giu 12	0,39	40,30	1,08	0,05	0,07	0,00	41,89	0,02	0,20	0,00	0,71	0,07	1,00	42,89
lug-set 12	0,39	40,30	1,54	0,05	0,07	0,00	42,35	0,02	0,20	0,00	1,01	0,18	1,41	43,76
ott-dic 12	0,45	41,69	1,54	0,05	0,07	0,00	43,80	0,02	0,20	0,00	1,01	0,18	1,41	45,21
gen-mar 13	0,45	43,82	2,08	0,05	0,07	0,00	46,47	0,49	0,20	0,00	1,01	0,18	1,88	48,35
apr-giu 13	0,60	46,37	2,08	0,05	0,07	0,00	49,17	0,49	0,20	0,00	1,01	0,18	1,88	51,05
lug-set 13	0,43	47,52	2,08	0,05	0,07	0,00	50,15	0,49	0,20	0,00	0,45	0,18	1,32	51,47
ott - dic 13	0,43	48,28	2,08	0,08	0,07	0,00	50,94	0,49	0,20	0,00	0,45	0,18	1,32	52,26
gen-mar 14	0,43	48,28	2,08	0,08	0,07	3,89	54,83	0,50	0,20	0,00	0,45	0,18	1,33	56,16



Valori espressi in €/MWh e riferiti alla media tensione

IL PREZZO DEL GAS NATURALE A TERMINE

“Il prezzo del prodotto GY14 quotato nel mese di dicembre ha registrato un aumento dell'1,41% rispetto alle quotazioni registrate nel mese di novembre”

Durante il mese di dicembre, dopo il deciso aumento di fine novembre, i prodotti a termine hanno registrato una progressiva diminuzione delle quotazioni.

Il valore del GasYear14 (GY14) è stato quotato nella media a 29,33 c€/Sm³ durante il mese di dicembre. La media nel mese di novembre dello stesso prodotto era stata pari a 28,92 c€/Sm³, registrando un aumento dell'1,41%.

Il prodotto Summer14 (Sum14) ha avuto nel mese di dicembre una media pari a 29,14 c€/Sm³ mentre nel me-

se di novembre si erano avute quotazioni medie pari a 29,00 c€/Sm³ registrando un aumento dello 0,48%.

Ricordiamo che queste quotazioni non sono applicabili alle singole forniture aziendali in quanto sono riferite al mercato all'ingrosso del gas, consegnato in un determinato periodo dell'anno in maniera costante tutti i giorni. Non tengono conto dell'effetto modulazione necessario per la fornitura al singolo contatore.

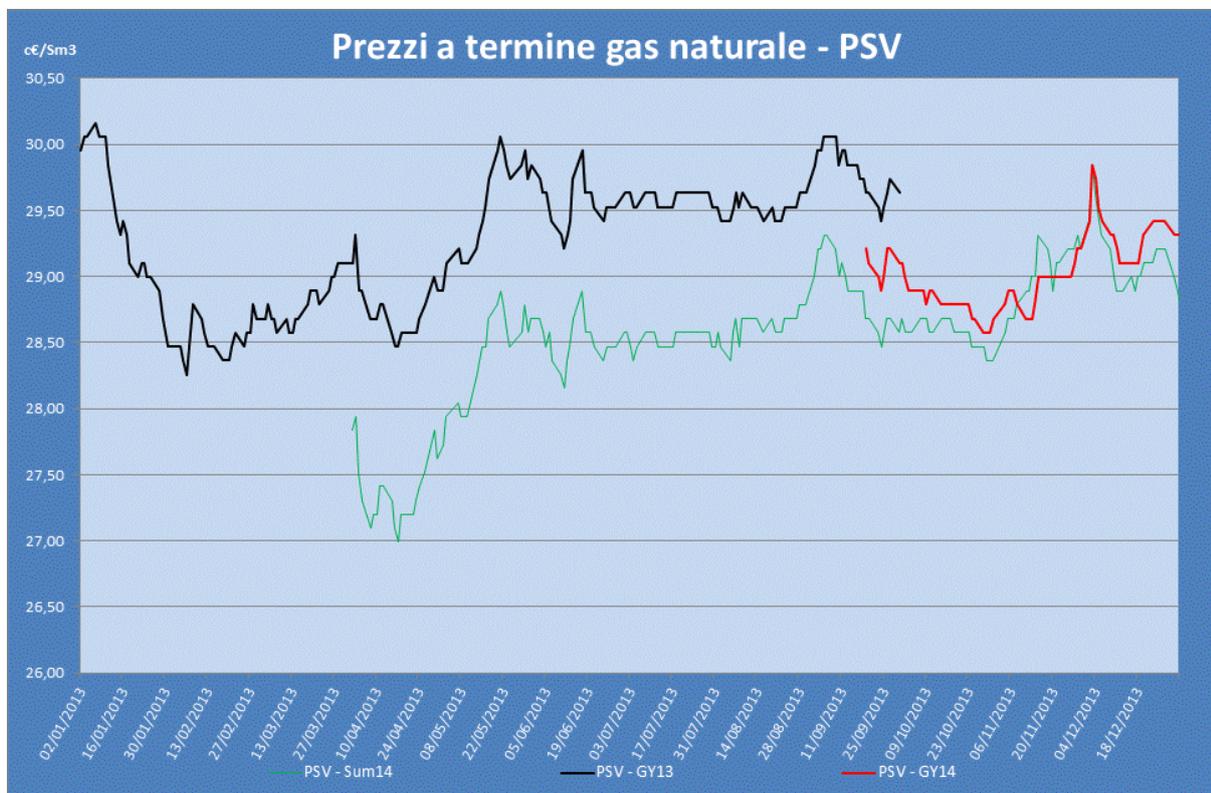


Grafico elaborato il 31/12/2013

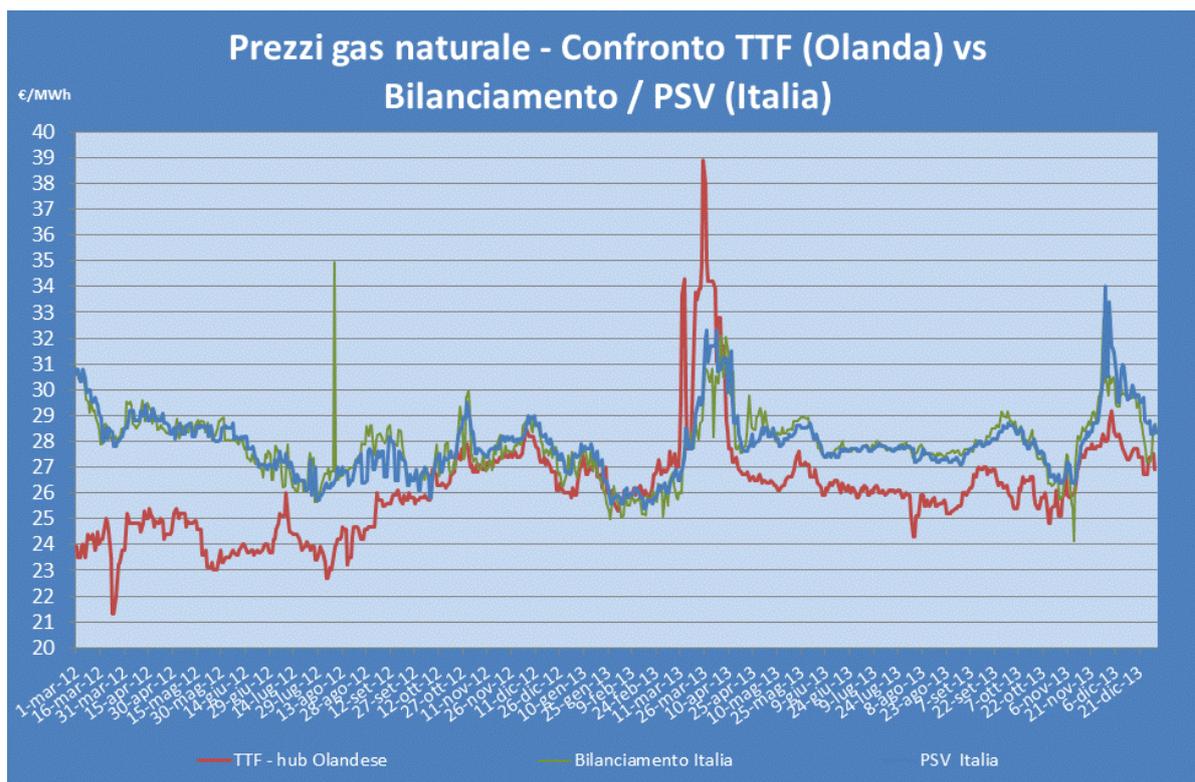


Grafico elaborato il 31/12/2013

PREZZI DEL GAS NATURALE ALL'INGROSSO

Nel mese di dicembre 2013 le quotazioni dei prezzi del gas naturale all'ingrosso nell'hub olandese TTF hanno registrato un incremento rispetto al mese precedente. Tale rincaro dei prezzi si è registrato soprattutto nella prima metà del mese. L'aumento è stato inferiore rispetto a quanto hanno fatto registrare i prezzi del Bilanciamento giornaliero, (valori pubblicati dal Gestore dei Mercati Energetici). Infatti lo spread del mese di dicembre 2013 ha avuto un valore medio di circa 1,49 €/MWh a favore del TTF rispetto a 1,17 €/MWh del mese precedente.

Anche per quanto riguarda il PSV il prezzo è rimasto su-

periore rispetto al TTF con uno spread che è aumentato a 2,21 €/MWh dal valore di 1,13 €/MWh del mese precedente.

In particolare le quotazioni al TTF, per il mese di dicembre, si sono attestate sul valore medio di 27,67 €/MWh a fronte dei valori medi registrati sul Bilanciamento di 29,16 €/MWh. Il PSV invece ha registrato quotazioni medie di 29,89 €/MWh.

In generale pertanto, le quotazioni hanno registrato un aumento e lo spread tra mercato italiano e quello europeo è aumentato.

“Le quotazioni nei mercati all'ingrosso nel mese di dicembre sono aumentate ed è aumentato lo spread tra mercato europeo e mercato italiano “

IL CONSIGLIO DIRETTIVO DI ENERGINDUSTRIA

Presidente:

CARLO BRUNETTI (A.P.I. spa)

Vice Presidente:

MASSIMO CARBONIERO (Omera spa)

Consiglieri:

MASSIMO ACCO (F.i.a.m.m. spa)

ROBERTA BISAZZA (Bisazza spa)

NEREO DESTRO (Aristoncavi spa)

SILVANO GUARDA (Ronda spa)

MARCO VACCARI (Vaccari Antonio Giulio spa)

IN EVIDENZA

“L'energia: i problemi e le soluzioni”: lunedì 27 gennaio, ore 18.30, incontro con il vicepresidente nazionale di Confindustria Aurelio Regina a Vicenza (Palazzo Bonin Longare)

Il tema dei costi dell'energia a carico delle aziende è da tempo tra le priorità dell'azione di Confindustria, considerato quanto più cara paghiamo la fornitura energetica in Italia rispetto ai nostri competitor europei.

Le azioni portate avanti da Confindustria a livello nazionale, anche attraverso il contributo diretto di Confindustria Vicenza, hanno consentito di realizzare proposte e interventi per soluzioni di tipo legislativo in grado di attenuare l'impatto economico dell'energia sui costi aziendali.

Per verificare la situazione attuale, illustrare le attività svolte e le iniziative in corso, è organizzato un incontro a Vicenza con il **vicepresidente di Confindustria Aurelio Regina**, cui il presidente Squinzi ha affidato la delega per l'energia. L'incontro, dal titolo “L'energia: i problemi e le soluzioni”, si terrà **lunedì 27 gennaio, alle ore 18.30, a Palazzo Bonin Longare.**

Il vicepresidente Regina si soffermerà in modo particolare sui temi delle infrastrutture energetiche (reti di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica) e sulle politiche per l'efficienza del sistema elettrico.

Si prega di confermare la presenza contattando la segreteria del consorzio Energindustria

www.energindustria.it

Disclaimer

I valori dei prezzi delle commodities riportati in questo Report sono desunti da elaborazioni fatte da Energindustria sulla base di dati resi disponibili pubblicamente da soggetti istituzionali dei mercati o da parte di soggetti terzi che collaborano con il Consorzio o da parte di soggetti con cui il Consorzio ha rapporti contrattuali in essere.

Quanto contenuto in questo report deve intendersi ad uso esclusivamente informativo interno e confidenziale. Sono pertanto assolutamente vietate la diffusione, la riproduzione e la divulgazione dei contenuti, parziali o integrali, in qualsiasi forma o modo, se non previa-

mente autorizzata per iscritto dallo scrivente Consorzio.

Le previsioni contenute nel presente Report devono intendersi indicative e non costituiscono né possono essere considerate come consigli ad effettuare transazioni.

Nessuna garanzia di alcun tipo, espressa o tacita, viene data sulla disponibilità, precisione, affidabilità dei contenuti del presente documento, che sono in parte fondati su atti ed elaborazioni anche di soggetti