

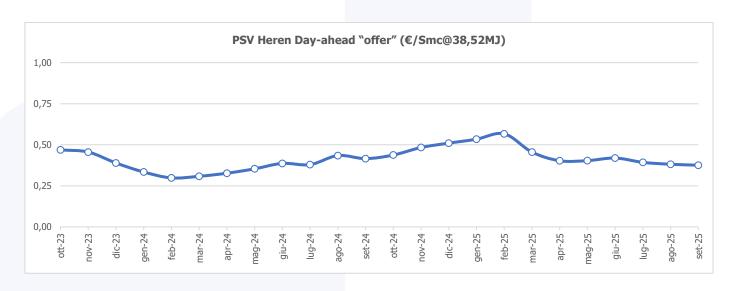
#### ANDAMENTO INDICI ENERGETICI - Gas Naturale

#### INDICE PSV Heren Day-Ahead "offer"

L'indice PSV Heren Day Ahead "Offer", calcolato mensilmente, è pari alla media aritmetica delle quotazioni giornaliere PSV Heren Day Ahead "Offer" del mese di prelievo, pubblicata nel report 'Heren European Spot Gas Markets' (www.icis.com) per ogni giorno lavorativo, secondo il calendario inglese (così calcolato: per ogni giorno lavorativo a Londra verrà utilizzato il prezzo "Day Ahead" pubblicato il giorno lavorativo immediatamente precedente; per ogni giorno non lavorativo a Londra (sabato, domenica, festivi) verrà utilizzato il "Weekend" pubblicato il giorno lavorativo immediatamente precedente).

MESE	PSV day-ahead (€/Smc@38,52MJ)		
set-25	0,375569		
ago-25	0,381342		
lug-25	0,392801		
giu-25	0,419180		
mag-25	0,403277		
apr-25	0,402738		
mar-25	0,455422		
feb-25	0,566773		
gen-25	0,533902		
dic-24	0,509733		
nov-24	0,483255		
ott-24	0,437465		
set-24	0,415720		
ago-24	0,434255		
lug-24	0,379176		
giu-24	0,386563		
mag-24	0,353530		
apr-24	0,326732		
mar-24	0,307943		
feb-24	0,298197		
gen-24	0,334245		
dic-23	0,389108		
nov-23	0,455694		
ott-23	0,468788		

Elaborazione Bluenergy su fonte ICIS









#### INDICE CMEM,m

L'indice C<sub>MEM,m</sub> è pari, in ciascun mese m, alla media mensile del prezzo PSV, determinato mensilmente come segue:

- i. se il giorno di riferimento (giorno G) è un giorno lavorativo, la media dei prezzi bid e offer "Day-Ahead", pubblicati da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh;
- ii. se il giorno di riferimento (giorno G) ricade in un fine settimana o in una festività, la media dei prezzi bid e offer "Weekend", pubblicati da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh;
- iii. i giorni lavorativi e le festività sono individuati in base alla metodologia di assessment di ICIS Heren.

  L'indice C<sub>MEM,m</sub>, il cui valore è pubblicato sul sito internet di ARERA entro il secondo giorno lavorativo dall'inizio del mese successivo al mese di riferimento, è espresso in €/GJ applicando un fattore di conversione pari a 1/3,6 (€/GJ)/(€/MWh).

MESE	Смем,м				
	€/MWh	€/GJ	€/Smc@38,52MJ		
set-25	34,8933	9,692583	0,373358		
ago-25	35,5968	9,888000	0,380886		
lug-25	36,6802	10,188944	0,392478		
giu-25	39,1438	10,873278	0,418839		
mag-25	37,6645	10,462361	0,403010		
apr-25	37,6042	10,445611	0,402365		
mar-25	42,5298	11,813833	0,455069		
feb-25	52,9138	14,698278	0,566178		
gen-25	49,8669	13,851917	0,533576		
dic-24	47,5919	13,219972	0,509233		
nov-24	45,1329	12,536917	0,482922		
ott-24	40,8270	11,340833	0,436849		
set-24	38,8083	10,780083	0,415249		
ago-24	40,5411	11,261417	0,433790		
lug-24	35,4077	9,835472	0,378862		
giu-24	36,1054	10,029278	0,386328		
mag-24	32,9859	9,162750	0,352949		
apr-24	30,4921	8,470028	0,326265		
mar-24	28,7375	7,982639	0,307491		
feb-24	27,8401	7,733361	0,297889		
gen-24	31,1903	8,663972	0,333736		
dic-23	36,3085	10,085694	0,388501		
nov-23	42,5317	11,814361	0,455089		
ott-23	43,7270	12,146389	0,467879		

Fonte:

<sup>-</sup> da Settembre 2022: <a href="https://www.arera.it/it/operatori/prezzi-e-tariffe/valore-cmemm-vulnerabili">www.arera.it/it/operatori/prezzi-e-tariffe/valore-cmemm-vulnerabili</a>











#### INDICE P\_ING

Le Offerte PLACET di gas naturale prevedono, fino al 31 agosto 2023, un prezzo indicizzato al TTF determinato in ogni trimestre come media aritmetica delle quotazioni forward trimestrali OTC relative al trimestre in questione, presso l'hub TTF, rilevate da ICIS-Heren con riferimento al secondo mese solare antecedente il medesimo trimestre.

A decorrere dal 1° settembre 2023, ai sensi di quanto previsto dalla deliberazione 100/2023/R/com, il prezzo delle Offerte PLACET di gas naturale sarà aggiornato su base mensile e pubblicato nei primi giorni del mese successivo a quello di riferimento e posto pari alla media mensile del prezzo giornaliero al PSV (day ahead), definito come l'indice CMEM,m.

MESE	P_ING		
PIESE	€/Smc@38,52MJ	€/GJ	
set-25	0,373358	9,692583	
ago-25	0,380886	9,888000	
lug-25	0,392478	10,188944	
giu-25	0,418839	10,873278	
mag-25	0,403010	10,462361	
apr-25	0,402365	10,445611	
mar-25	0,455069	11,813833	
feb-25	0,566178	14,698278	
gen-25	0,533576	13,851917	
dic-24	0,509233	13,219972	
nov-24	0,482922	12,536917	
ott-24	0,436849	11,340833	
set-24	0,415249	10,780083	
ago-24	0,433790	11,261417	
lug-24	0,378862	9,83547	
giu-24	0,386328	10,029278	
mag-24	0,352949	9,162750	
apr-24	0,326265	8,470028	
mar-24	0,307491	7,982639	
feb-24	0, 297889	7,733361	
gen-24	0,333736	8,663972	

Fonte: www.arera.it/it/consumatori/placet.htm







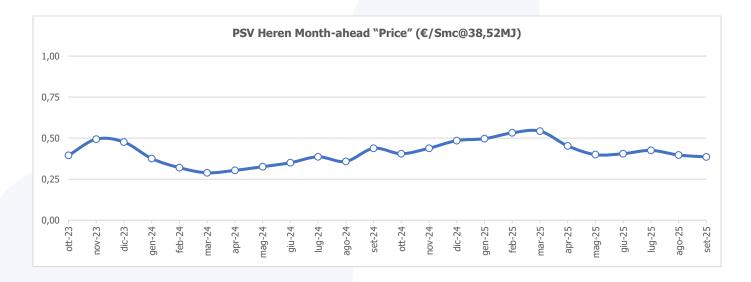


#### **INDICE PSV Heren Month-Ahead "Price"**

L'indice PSV Heren Month Ahead "Price", calcolato mensilmente, è pari alla media aritmetica delle quotazioni giornaliere di 'Heren Price', espresse in €/MWh, a loro volta pari alla media aritmetica dei prezzi giornalieri «Bid» e «Ask» pubblicati da lcis-Heren nel report "lcis Heren European Spot Gas Market", al titolo PSV PRICE ASSESSMENT e relativo al mese di delivery, determinate in ogni giorno lavorativo considerando il calendario di Londra (per il quale le quotazioni sono disponibili) nel mese precedente al mese di fornitura.

MESE	PSV month-ahead (€/Smc@38,52MJ)		
set-25	0,385640		
ago-25	0,397137		
lug-25	0,425470		
giu-25	0,405301		
mag-25	0,399691		
apr-25	0,452914		
mar-25	0,542883		
feb-25	0,532384		
gen-25	0,496652		
dic-24	0,485091		
nov-24	0,438507		
ott-24	0,405280		
set-24	0,437966		
ago-24	0,358251		
lug-24	0,386255		
giu-24	0,350099		
mag-24	0,326024		
apr-24	0,303759		
mar-24	0,288816		
feb-24	0,320158		
gen-24	0,375970		
dic-23	0,476173		
nov-23	0,493840		
ott-23	0,394886		

Elaborazione Bluenergy su fonte ICIS









#### **INDICE TTF month-ahead**

Il TTF (Title Transfer Facility) è un mercato virtuale di riferimento per lo scambio del gas naturale tra i più grandi e liquidi dell'Europa continentale in cui avviene la compravendita di gas naturale tra produttori e fornitori più grandi di tutta Europa. Situato nei Paesi Bassi, grazie alla localizzazione centrale permette un trasferimento del gas tra i mercati di Norvegia, Germania, Francia, Italia e Gran Bretagna.

In Italia le quotazioni di gas naturale sono stabilite dalla borsa del gas, analogamente a quanto avviene per l'energia elettrica. In questa borsa, gestita dal Gestore dei Mercati Energetici (GME), avviene l'acquisto del gas da parte della maggior parte dei fornitori del libero mercato italiano.

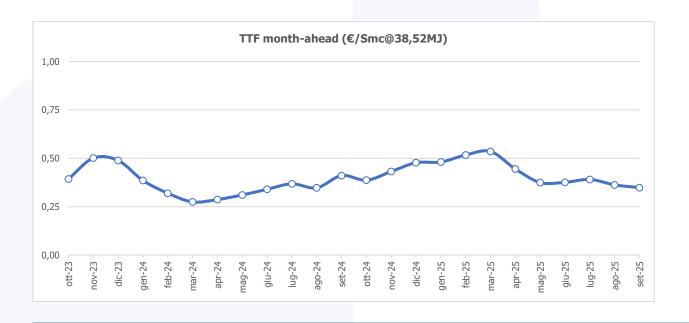
Il prezzo del gas dei fornitori è quindi strettamente connesso con quello dell'indice TTF poiché proprio a partire dal prezzo di acquisto i fornitori rivenderanno il gas naturale ai propri clienti.

Più precisamente, i valori dell'indice TTF month-ahead sono calcolati mensilmente come media aritmetica delle quotazioni giornaliere riferite al mese di fornitura e pubblicate da ICIS-Heren (www.icis.com) nei giorni lavorativi del mese precedente.

La media aritmetica dell'indice TTF è espressa in €/MWh e convertita in €/Smc moltiplicando per il fattore di conversione 0,0107 riferito a un potere calorifico pari a 0,03852 GJ/Smc.

MESE	TTF month-ahead (€/Smc@38,52MJ)		
set-25	0,348625		
ago-25	0,362653		
lug-25	0,390854		
giu-25	0,375783		
mag-25	0,374967		
apr-25	0,444915		
mar-25	0,535487		
feb-25	0,517283		
gen-25	0,480943		
dic-24	0,477263		
nov-24	0,431866		
ott-24	0,386944		
set-24	0,410764		
ago-24	0,347569		
lug-24	0,368246		
giu-24	0,339966		
mag-24	0,310617		
apr-24	0,287020		
mar-24	0,274709		
feb-24	0,319582		
gen-24	0,385480		
dic-23	0,488782		
nov-23	0,501148		
ott-23	0,393166		

Elaborazione Bluenergy su fonte ICIS











### ANDAMENTO INDICI ENERGETICI – Energia Elettrica

#### **INDICE PUN**

L'indice PUN (Prezzo Unico Nazionale) è il prezzo di riferimento dell'energia elettrica rilevato sulla Borsa Elettrica italiana, un vero e proprio mercato dove i produttori di energia vendono l'elettricità in grandi quantità ai fornitori del libero mercato, che a loro volta rivendono ai clienti finali. Il prezzo di scambio non è fisso, ma varia di ora in ora in base alle leggi della domanda e dell'offerta: nelle fasce orarie in cui è più difficile produrre energia o la domanda di energia è maggiore il prezzo sarà più alto, e, viceversa, sarà più basso nelle ore in cui vi è maggiore offerta o minore domanda.

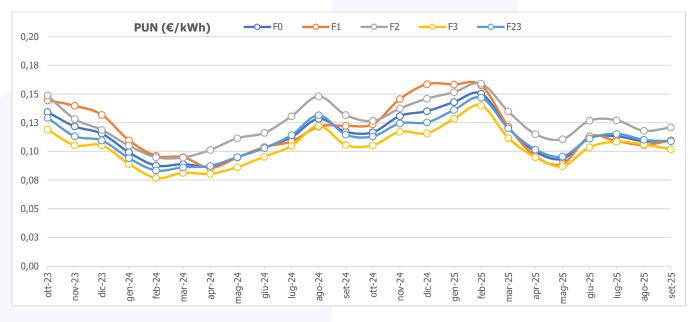
Il prezzo dell'energia elettrica dei fornitori è quindi strettamente connesso con quello del PUN poiché proprio a partire dal prezzo di acquisto i fornitori rivenderanno l'energia ai propri clienti.

Il valore dell'indice PUN medio mensile è pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici (GME) sul sito www.mercatoelettrico.org.

MESE	<b>F0</b> (€/kWh)	<b>F1</b> (€/kWh)	<b>F2</b> (€/kWh)	<b>F3</b> (€/kWh)	<b>F23</b> (€/kWh)
set-25	0,109076	0,109595	0,120931	0,101877	0,108813
ago-25	0,108789	0,105582	0,117972	0,106035	0,110136
lug-25	0,113130	0,108964	0,127104	0,108491	0,115277
giu-25	0,111783	0,113065	0,126765	0,103631	0,111219
mag-25	0,093576	0.089088	0,110635	0,087114	0,095597
apr-25	0,099854	0,095840	0,115078	0,095050	0,101620
mar-25	0,120548	0,121678	0,134862	0,111653	0,120039
feb-25	0,150361	0,157641	0,158953	0,139907	0,146818
gen-25	0,143028	0,158321	0,151615	0,128541	0,136142
dic-24	0,135065	0,158472	0,145933	0,115809	0,125237
nov-24	0,130889	0,145592	0,137375	0,117133	0,124420
ott-24	0,116688	0,123775	0,126631	0,105274	0,113044
set-24	0,117126	0,122329	0,131736	0,105654	0,114668
ago-24	0,128435	0,121670	0,147953	0,122190	0,131481
lug-24	0,112320	0,108674	0,130625	0,104775	0,114199
giu-24	0,103170	0,103807	0,116156	0,095427	0,102889
mag-24	0,094883	0,094665	0,111475	0,086243	0,094989
apr-24	0,086803	0,085568	0,101292	0,080540	0,087346
mar-24	0,088862	0,094931	0,094617	0,081319	0,086124
feb-24	0,087626	0,096147	0,094918	0,076813	0,083393
gen-24	0,099157	0,109653	0,105071	0,089057	0,094097
dic-23	0,115461	0,131870	0,118688	0,105360	0,109510
nov-23	0,121736	0,139732	0,128256	0,105302	0,113235
ott-23	0,134255	0,144556	0,148631	0,119076	0,129299

Elaborazione Bluenergy su fonte  $\underline{www.mercatoelettrico.org}$ 

Il valore del PUN indicato in tabella è al netto delle perdite (pari per le BT al 10%), mentre quello indicato nelle Condizioni Tecnico Economiche (ai sensi dell'art. 5.1 lettera a del Codice di Condotta commerciale) è al lordo delle perdite. Ad esempio: il valore del PUN per la fascia F1 a Settembre 2025 è pari a 0,109595 €/kWh, mentre nelle C.T.E. viene indicato a 0,120555 €/kWh (ovvero 0,109595 x 1,10).









Parimenti, sul sito del GME (www.mercatoelettrico.org), nella sezione DATI STORICI EXCEL, file "Anno AAAA\_MM", foglio "Prezzi-Prices", colonna "PUN", sono pubblicati i valori orari del PUN.

Si riportano di seguito i grafici con l'andamento medio dei valori del PUN orario, per i 3 diversi cluster dei giorni della settimana (giorni lavorativi Lun-Ven; Sabato; Domenica e festivi), degli ultimi 3 mesi.

