



PREZZO SICUREZZA HERA GAS

PREZZO SICUREZZA HERA GAS è l'offerta gas che mette la tua impresa al riparo dall'aumento dei prezzi sui mercati energetici, attraverso l'applicazione di un prezzo fisso ed invariabile a copertura del corrispettivo di commercializzazione all'ingrosso:

PREZZO DEL GAS NATURALE 0,379 €/Smc

PREZZO DEL GAS NATURALE

Relativamente al servizio di vendita, ai consumi di gas naturale relativi ai primi 12 mesi di fornitura sarà applicato il prezzo fisso e invariabile sopra esposto, a copertura del corrispettivo variabile relativo alla commercializzazione all'ingrosso. Il prezzo indicato è riferito ad un potere calorifico superiore pari a 0,03852 GJ/Smc, ed incide per circa il 70% sulla spesa complessiva di un cliente finale tipo¹.

Sono inoltre a carico del cliente i corrispettivi relativi a:

Servizio di vendita: "quota di vendita al dettaglio", di cui all'art. 7 del TIVG. L'onere a carico del cliente è attualmente pari a 55,40 €/punto di prelievo/anno e pari a 0,0048 €/Smc. Tali corrispettivi incidono per circa il 2,8% sulla spesa di un cliente finale tipo¹.

Servizi di rete: trasporto, stoccaggio, distribuzione e misura, previsti dall'art. 5.4 lettera b) delle Condizioni Generali di Contratto ad uso non domestico. Tali corrispettivi, come previsti dal TIVG, comprendono i costi sostenuti da Hera Comm per l'utilizzo delle infrastrutture di rete necessarie per la consegna del gas presso il punto di prelievo del cliente, nonché tutti gli oneri generali del sistema gas. Detti corrispettivi incidono per circa il 27,2% sulla spesa di un cliente finale tipo¹.

In deroga alle Condizioni Generali di Contratto non saranno applicati i corrispettivi di cui all'art. 5.4 lettera a).

Il cliente è tenuto al pagamento dei tributi e delle imposte previste dalla normativa fiscale vigente e non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito www.heracomm.com

Qualora i corrispettivi di cui sopra, dovuti in proporzione al consumo di gas naturale, prevedano l'adeguamento su base territoriale al contenuto energetico del gas fornito, in sede di fatturazione verrà utilizzato il valore del potere calorifico superiore (PCS) relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura, secondo le disposizioni del TIVG. I volumi di gas naturale prelevati dai gruppi di misura non dotati di convertitore verranno adeguati mediante l'applicazione del coefficiente "C" di correzione dei volumi misurati, secondo le disposizioni del TIVG.

REQUISITI

- L'offerta è valida per l'impiego di gas naturale per usi diversi da quelli domestici e per un consumo annuo di gas inferiore ai 200.000 Smc.
- Il punto di fornitura deve essere allacciato alla rete di distribuzione.

DURATA E RINNOVO

Il prezzo fisso ed invariabile per il gas naturale sarà applicato per i primi 12 mesi di fornitura. A partire dal tredicesimo mese il prezzo del gas, a copertura del corrispettivo variabile relativo alla commercializzazione all'ingrosso, potrà variare in base ai valori assunti dall'indice energetico "I_t". La formula di aggiornamento del prezzo è la seguente²:

$$P_t = P_0 + K * (I_t - I_0) \quad [€/Smc]$$

dove:

P_t: è il prezzo applicato al gas nel mese di prelievo "t", espresso in €/Smc

P₀: è il prezzo di riferimento del gas, espresso in €/Smc

I_t: è il valore dell'indice energetico relativo al mese "t" (adimensionale)

I₀: è il valore di riferimento dell'indice energetico a cui il prezzo "P₀" si riferisce (adimensionale)

K: è la costante moltiplicativa della variazione dell'indice corrente "I_t" rispetto all'indice di riferimento "I₀", espressa in €/Smc.

I parametri sopra elencati assumeranno i valori di seguito indicati:

P₀ = 0,379 €/Smc

K = 0,12137 €/Smc

I₀ = 3,15.

Saranno inoltre a carico del cliente i corrispettivi relativi a:

Servizio di vendita: "quota di vendita al dettaglio", di cui all'art. 7 del TIVG.

Servizi di rete: trasporto, stoccaggio, distribuzione e misura, previsti dall'art. 5.4 lettera b) delle Condizioni Generali di Contratto ad uso non domestico. Tali corrispettivi, come previsti dal TIVG, comprendono i costi sostenuti da Hera Comm per l'utilizzo delle infrastrutture di rete necessarie per la consegna del gas presso il punto di prelievo del cliente, nonché tutti gli oneri generali del sistema gas.

Il cliente è tenuto, infine, al pagamento dei tributi e delle imposte previste della normativa fiscale vigente, non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito www.heracomm.com

In deroga alle Condizioni Generali di Contratto non saranno applicati i corrispettivi di cui all'art. 5.4 lettera a).

Hera Comm si riserva, infine, la possibilità di procedere in qualsiasi momento ad una modifica complessiva delle condizioni economiche applicate al cliente. In tale evenienza, Hera Comm darà comunicazione in forma scritta al cliente delle nuove condizioni economiche applicate, con le modalità e nei tempi indicati all'art. 21.2 delle Condizioni Generali di Contratto.

L'offerta è valida per le richieste sottoscritte entro il 16/05/2013.

Offerta economica per i servizi energetici a mercato libero di Hera Comm - Gas Naturale.

NOTE: PREZZO SICUREZZA HERA GAS

1. Stima riferita ad un cliente tipo (5.000 Smc di consumo annuo, ambito "nord-orientale"), IVA ed imposte escluse.

2. "I_t" verrà aggiornato trimestralmente il primo giorno dei mesi di gennaio (per il primo trimestre), aprile (per il secondo trimestre), luglio (per il terzo trimestre) e ottobre (per il quarto trimestre), tramite la seguente formula: $I_t = 0,49 \times (\text{GASOLIO}_t / 21,914) + 0,38 \times (\text{BTZ}_t / 14,107) + 0,13 \times (\text{GREGGIO}_t / 18,479)$. Per GASOLIO_t, BTZ_t e GREGGIO_t, si intende: - GASOLIO_t e BTZ_t = media riferita al periodo intercorrente tra il decimo ed il penultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni Cif Med Basis rispettivamente del gasolio 0,1 e dell'olio combustibile a basso tenore di zolfo, pubblicate dal Platt's Oilgram Price Report, espresse in Dollari per tonnellata metrica e trasformate in Eurocent/Kg considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio Dollaro/Euro rilevati dalla Banca Centrale Europea e pubblicati da "Il Sole 24 ORE". - GREGGIO_t = media riferita al periodo intercorrente tra il decimo ed il penultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni Fob breakeven basis Ara prices dei greggi Arabian Light, Iranian Light, Kirkuk, Kuwait, Murban, Saharan Blend, Zuetina e Brass Blend, pubblicate dal Platt's Oilgram Price Report, espresse in Dollari per barile e trasformate in Eurocent/Kg sulla base di un coefficiente pari a 7,4 barili per tonnellata metrica, considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio Dollaro/Euro rilevati dalla Banca Centrale Europea e pubblicati da "Il sole 24 ORE". Nel caso in cui non sia disponibile la quotazione in Dollari per barile di uno dei greggi sottoriportati verrà adottato, in sua sostituzione, il valore corrispondente applicando le seguenti formule: Kirkuk = media * 1,035; Murban = media * 1,045; Saharan Blend = media * 1,112; Zuetina = media * 1,115; Brass Blend = media * 1,138; dove "media" è la media delle quotazioni in Dollari per barile dei greggi: Arabian Light, Iranian Light e Kuwait. Nel caso di cessata pubblicazione dei citati parametri di riferimento saranno individuati criteri alternativi equivalenti. Nel caso si registrino variazioni dell'indice "I_t", in aumento o in diminuzione, inferiori o uguali al 5% rispetto al valore preso precedentemente a riferimento "I_{t-1}", ai fini del calcolo del prezzo da applicare verrà mantenuto il valore di "I_{t-1}". Il valore massimo raggiunto dall'indice "I_t" nel periodo compreso tra il 01/01/2012 ed il 31/12/2012 è stato pari a 3,519, e si è verificato nei mesi da ottobre a dicembre.



Prezzo Sicurezza Hera.

Fra tante variabili, una costante.

Offerta a mercato libero luce e gas - 2013



PREZZO SICUREZZA HERA LUCE

PREZZO SICUREZZA HERA LUCE è l'offerta luce che mette la tua impresa al riparo dall'aumento dei prezzi sui mercati energetici, attraverso l'applicazione di un prezzo fisso a copertura della componente energia:

PREZZO MULTIORARIO		
F1	F2	F3
0,0795 €/kWh	0,0725 €/kWh	0,0660 €/kWh

PREZZO MONORARIO
0,0735 €/kWh

PREZZO DELL'ENERGIA ELETTRICA

Relativamente al servizio di vendita, ai consumi effettivi dei primi 12 mesi di fornitura ed alle relative perdite di rete¹ sarà applicato il prezzo² fisso ed invariabile sopra esposto, denominato "componente energia", a copertura dei costi di produzione ed importazione dell'energia elettrica sostenuti da Hera Comm. Il prezzo così applicato incide per il 40% circa sulla spesa complessiva di un cliente finale tipo³.

Sono inoltre a carico del cliente i corrispettivi indicati all'art. 5.5 delle Condizioni Generali di Contratto ad uso non domestico. In particolare:

Servizi di vendita:

- Dispacciamento: l'importo complessivo definito da Hera Comm per tale servizio è determinato, in parziale deroga a quanto specificato all'art. 5.5 lettera d), dalle componenti "prezzo del dispacciamento", (pari al corrispettivo "PD" di cui al TIV per le forniture in bassa tensione, pari invece ai corrispettivi previsti dalla Delibera n.111/06 e s.m.i. per le forniture in media tensione) e, per le sole forniture in bassa tensione, "Disp_{BT}", prevista di volta in volta dal TIV per il servizio di maggior tutela. Tali componenti incidono, mediamente, per il 5,1% circa sulla spesa complessiva di un cliente finale tipo³.
- Remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore: l'importo definito da Hera Comm all'art. 5.5 lettera f) è determinato dalla componente "PCV" prevista di volta in volta dal TIV per il servizio di maggior tutela. L'onere complessivo per un cliente finale tipo è attualmente pari a 69,6154 €/punto di prelievo/anno, ed incide per il 3,2% circa sulla spesa complessiva di un cliente finale tipo³.

In deroga a quanto previsto all'art. 5.5 lettera b), al cliente non sarà applicato alcun corrispettivo di sbilanciamento.

Servizi di rete: i corrispettivi per l'utilizzo delle infrastrutture di rete necessarie per la consegna dell'energia presso il punto di prelievo del cliente (trasmissione, distribuzione, misura) sono definiti all'art. 5.5 lettera c) e sono puntualmente definiti dal TIT, così come gli oneri e maggiorazioni di sistema di cui all'art. 5.5 lettera e). Tali corrispettivi incidono, complessivamente, per il 51,7% circa sulla spesa complessiva di un cliente finale tipo³, ed includono la componente tariffaria "A3", finalizzata alla copertura dei costi per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e assimilate, la quale incide, singolarmente, per il 29% circa.

Il cliente è tenuto al pagamento dei tributi e delle imposte previste dalla normativa fiscale vigente e non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito www.heracomm.com

REQUISITI

- L'offerta è valida per l'impiego dell'energia elettrica per usi diversi da quelli domestici.
- Il punto di fornitura deve essere allacciato alle rete di distribuzione.

DURATA E RINNOVO

Le condizioni economiche sopra esposte avranno una durata di 12 mesi dalla data di attivazione della fornitura. A partire dal tredicesimo mese il prezzo della componente energia applicato al cliente varierà mensilmente, secondo i valori assunti dall'indice energetico "Et remix"⁴, secondo la seguente formula:

$$P_{t,Fi} = P_{0,Fi} + K * (Et\ remix_t - Et\ remix_0) \quad [€/kWh]$$

dove:

P_{t,Fi}: è il prezzo applicato all'energia prelevata nella fascia oraria "Fi"⁵ nel mese di prelievo "t", espresso in €/kWh

P_{0,Fi}: è il prezzo di riferimento dell'energia nella fascia oraria "Fi", espresso in €/kWh

Et remix_t: è il valore dell'indice "Et remix" relativo al mese t (adimensionale)

Et remix₀: è il valore di riferimento dell'indice "Et remix", a cui il prezzo "P_{0,Fi}" si riferisce (adimensionale)

K: è la costante moltiplicativa, della variazione dell'indice corrente "Et remix_t" rispetto all'indice iniziale "Et remix₀", espressa in €/kWh.

I parametri sopra elencati assumeranno i valori di seguito indicati:

$$P_{0,F1} = 0,0795 \text{ €/kWh}, P_{0,F2} = 0,0725 \text{ €/kWh}, P_{0,F3} = 0,0660 \text{ €/kWh}, P_{0,monorario} = 0,0735 \text{ €/kWh}$$

$$K = 0,001976 \text{ €/kWh}$$

$$Et\ remix_0 = 35,6.$$

Il prezzo della componente energia indicato sarà applicato ai consumi effettivi ed alle relative perdite di rete.

Saranno inoltre a carico del cliente i corrispettivi indicati all'art. 5.5 delle Condizioni Generali di Contratto ad uso non domestico. In particolare:

Servizi di vendita:

- Dispacciamento: l'importo complessivo definito da Hera Comm per tale servizio è determinato, in parziale deroga a quanto specificato all'art. 5.5 lettera d), dalle componenti "prezzo del dispacciamento", (pari al corrispettivo "PD" di cui al TIV per le forniture in bassa tensione, pari invece ai corrispettivi previsti dalla Delibera n.111/06 e s.m.i. per le forniture in media tensione) e, per le sole forniture in bassa tensione, "Disp_{BT}", prevista di volta in volta dal TIV per il servizio di maggior tutela.
- Remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore: l'importo definito da Hera Comm all'art. 5.5 lettera f) è determinato dalla componente "PCV" prevista di volta in volta dal TIV per il servizio di maggior tutela.

In deroga a quanto previsto all'art. 5.5 lettera b), al cliente non sarà applicato alcun corrispettivo di sbilanciamento.

Servizi di rete: i corrispettivi per l'utilizzo delle infrastrutture di rete necessarie per la consegna dell'energia presso il punto di prelievo del cliente (trasmissione, distribuzione, misura) sono definiti all'art. 5.5 lettera c) e sono puntualmente definiti dal TIT, così come gli oneri e maggiorazioni di sistema di cui all'art. 5.5 lettera e). Tali corrispettivi includono la componente tariffaria "A3", finalizzata alla copertura dei costi per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e assimilate.

Il cliente è tenuto, infine, al pagamento dei tributi e delle imposte previste dalla normativa fiscale vigente, non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito www.heracomm.com

Hera Comm si riserva la possibilità di procedere in qualsiasi momento ad una modifica complessiva delle condizioni economiche applicate al cliente. In tale evenienza, Hera Comm darà comunicazione in forma scritta al cliente delle nuove condizioni economiche applicate, con le modalità e nei tempi indicati all'art. 21.2 delle Condizioni Generali di Contratto.

VERDENERGIA UN'OFFERTA SOSTENIBILE

Il cliente può sostenere la produzione di energia da fonti rinnovabili (sole, vento, acqua) scegliendo di attivare l'opzione Energia Verde. Per aderire a tale opzione è sufficiente compilare l'apposita sezione della scheda tecnica di fornitura. L'adesione a tale opzione comporta il versamento di un corrispettivo pari a 0,0025 €/kWh applicato ai consumi fatturati al cliente.

Certificati CO-FER (Certificazione di origine per impianti alimentati da fonti energetiche rinnovabili): ne è previsto l'annullamento in misura equivalente al consumo. Hera Comm rilascerà al cliente l'attestato VERDENERGIA. Maggiori informazioni sul sistema CO-FER sono disponibili sul sito www.gse.it

L'offerta è valida per le richieste sottoscritte entro il 16/05/2013.

Offerta economica per i servizi energetici a mercato libero di Hera Comm - Energia Elettrica.

NOTE: PREZZO SICUREZZA HERA LUCE

1. Le perdite di rete per un cliente in bassa tensione o in media tensione sono pari, rispettivamente, al 10,4% ed al 4,0% dei consumi misurati, come stabilito nel TIS dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.
2. Con riferimento al TILP pubblicato ed aggiornato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, ai siti trattati come monorari ai fini della disciplina del dispacciamento verrà applicato un prezzo monorario, mentre per i siti trattati come orari o per fasce orarie verrà applicato un prezzo multiorario. Le fasce orarie ai fini della disciplina del dispacciamento sono F1, F2 ed F3 come definite all'art.1.1 del TIV. Nel caso in cui, in corso di contratto, il trattamento del sito al fine della disciplina del dispacciamento venga modificato da monorario ad orario o per fasce orarie, a decorrere dal primo giorno del mese in cui la suddetta modifica avrà efficacia, si applicherà il prezzo multiorario.
3. Stima riferita ad un cliente tipo (in bassa tensione, con 10 kW di potenza impegnata, 10.000 kWh di consumo annuo ripartito nelle tre fasce orarie con percentuali pari, rispettivamente, al 45%, 23%, 32%), IVA ed imposte escluse.
4. "Et remix": è l'indice energetico adimensionale relativo al mese di prelievo, calcolato mensilmente da Hera Comm con la seguente formula: $0,172 \times (GASOLIO_1) + 0,141 \times (BTZ_1) + 0,240 \times (ATZ) + 0,140 \times (GREGGIO)$ dove: GASOLIO₁, BTZ₁ e ATZ₁ = media, riferita al periodo intercorrente tra il nono e primo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni "Cif Med Basis Genoa/Lavera" rispettivamente del gasolio 0.1, dell'olio combustibile a basso tenore di zolfo e dell'olio combustibile ad alto tenore di zolfo, pubblicate da Platt's Oilgram Price Report, espresse in Dollari per tonnellata metrica e trasformata in Eurocent/Kg considerando il valore del cambio Dollaro/Euro ottenuto come media ponderata tra la media aritmetica dei valori mensili medi dei cambi giornalieri Dollaro/Euro rilevati dalla Banca Centrale Europea nel periodo intercorrente tra il nono e il primo mese precedente il mese di prelievo (con peso pari al 20%) e la media aritmetica dei valori giornalieri del cambio Dollaro/Euro rilevati dalla Banca Centrale Europea nel mese di prelievo (con peso pari all'80%); GREGGIO₁ = media, riferita al periodo intercorrente tra il nono e primo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni "Fob breakeven basis Ara prices" dei greggi: Arabian Light, Iranian Light, Kirkuk, Kuwait, Murban, Saharan Blend, Zuetina e Brass Blend, pubblicate da Platt's Oilgram Price Report, espresse in Dollari per barile e trasformata in Eurocent/Kg sulla base di un coefficiente pari a 7,4 barili per tonnellata metrica, considerando il valore del cambio Dollaro/Euro ottenuto come media ponderata tra la media aritmetica dei valori mensili medi dei cambi giornalieri Dollaro/Euro rilevati dalla Banca Centrale Europea nel periodo intercorrente tra il nono e primo mese precedente il mese di prelievo (con peso pari al 20%) e la media aritmetica dei valori giornalieri del cambio Dollaro/Euro rilevati dalla Banca Centrale Europea nel mese di prelievo (con peso pari all'80%); nel caso in cui non sia disponibile la quotazione in Dollari per barile di uno dei greggi sotto riportati verrà adottato, in sua sostituzione, il valore corrispondente ricavato applicando le seguenti formule: Kirkuk = media * 1,035; Murban = media * 1,045; Saharan Blend = media * 1,112; Zuetina = media * 1,115; Brass Blend = media * 1,138, dove "media" = media delle quotazioni in Dollari per barile dei greggi: Arabian Light, Iranian Light e Kuwait. Nel caso di cessata pubblicazione dei citati parametri di riferimento saranno individuati criteri alternativi equivalenti. Il valore massimo raggiunto dall'indice "Et remix", nel periodo compreso tra il 01/01/2012 ed il 31/12/2012 è stato pari a 43,24, e si è raggiunto nel mese di luglio.
5. Ai fini della fatturazione, "Fi" è la fascia oraria i-esima, come definita nella presente offerta economica e coincidente con le fasce F1, F2 ed F3 previste all'art. 1.1 del TIV pubblicato ed aggiornato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas. Ai siti eventualmente trattati come monorari ai fini della disciplina del dispacciamento verrà applicato un prezzo non differenziato per fascia oraria e che varierà secondo la medesima formula sopra esposta.

Vai su www.heracomm.com
o chiama il numero 800.999.700