Nome Cliente

C.F e/o P.Iva

# ALLEGATO CONDIZIONI ECONOMICHE

## Energia Elettrica – PREZZO FISSO ESCLUSIVA BUSINESS

L'offerta "Esclusiva Business" è riservata ai clienti finali titolari di siti destinati ad usi diversi da quelli domestici alimentati in bassa tensione (BT), per i quali il **consumo stimato è maggiore di 100.000 kWh/anno** e che abbiano rilasciato **l'autorizzazione di addebito in conto delle fatture**. Possono aderire all'offerta "Esclusiva Business" i titolari di Punti di Prelievo non orario, di misuratore trattato orario o trattato per fasce orarie anche istallato successivamente in corso di fornitura. Sienergia applicherà i corrispettivi indicati nella seguente tabella differenziati in base alla tipologia di prelievo come da seguito definiti:

| BIORARIO | |
|---|---|
| Peak : da lunedì a venerdì (08:00-20:00) | 0,065 euro/kWh |
| Off Peak: da lunedì a venerdì (20:00-8:00); sabato, domenica e festivi h24 | 0,056 euro/kWh |
| **FASCE** | |
| F1 : da lunedì a venerdì (08:00-19:00) | 0,065 euro/kWh |
| F2 : da lunedì a venerdì (07:00-08:00/19:00-23:00);sabato (07:00-23:00) | 0,064 euro/kWh |
| F3: da lunedì a sabato (24:00-07:00/23:00-24:00) domenica e festivi h24 | 0,051 euro/kWh |

Sienergia si impegna a mantenere fisse ed invariate le condizioni economiche di cui alle presenti Condizioni Particolari per tutto il periodo di durata della fornitura (12 mesi). Successivamente la durata si intende tacitamente prorogata di anno in anno salvo disdetta. La Componente Prezzo dell'Energia rappresenta il 44% della spesa annua ante imposte per un cliente tipo. Le restanti componenti non sono invariabili, ma definite e periodicamente aggiornate dall'AEEG e, al netto delle imposte, pesano per il 56% circa della spesa annua di un cliente tipo e sono relative a: dispacciamento, servizi di rete (che include gli oneri generali di sistema) e commercializzazione.*

Le fasce orarie sopra indicate sono calcolate in base alla Delibera N° 181/06 della AEEG e successive modifiche e integrazioni. Qualora nel corso di vigenza del contratto la normativa di riferimento subisse delle modifiche queste saranno automaticamente recepite e applicate da Sienergia con la stessa data di efficacia del provvedimento di qualifica. La Sienergia **non applicherà** al cliente la componente **UC1** (come definito dall'AEEG con Del. N° 352/07 e successive modifiche ed integrazioni) e gli **oneri** derivanti dalla normativa di recepimento della Direttiva 2003/87/CE in materia di emissione di **CO2** in atmosfera.

Relativamente agli oneri di dispacciamento, Sienergia fatturerà mensilmente per ogni kilowattora consumato da ciascun Punto di Prelievo del cliente le componenti previste per il mercato libero maggiorato delle relative perdite di rete. Qualora, al momento della fatturazione mensile tali valori non fossero resi disponibili Sienergia provvederà a calcolare l'ammontare dovuto dal cliente applicando all'energia consumata dallo stesso e alle relative perdite di rete, nel medesimo periodo di fornitura, una stima di tali componenti sulla base dei dati storici pubblicati da TERNA. Non appena quest'ultima pubblicherà il consuntivo di tali valori, Sienergia provvederà ad effettuare gli eventuali conguagli tra i due importi.

## Gas Metano – ESCLUSIVA BUSINESS

Affinché il cliente possa accedere alla presente offerta, il suo **consumo annuo previsto deve essere superiore a 50.000 smc**. Per la fatturazione relativa alla somministrazione di gas naturale sono utilizzate le condizioni economiche relative al Servizio di Tutela Gas, stabilite e periodicamente aggiornate dall'AEEG, scontate di 1,5 cent€ per ogni metro cubo di gas consumato. L'applicazione di tale sconto è subordinata all'autorizzazione da parte del cliente di **addebito diretto delle bollette sul conto corrente**.

Per la somministrazione di gas naturale vengono fatturati al Cliente i corrispettivi relativi ai Servizi di Vendita e i corrispettivi relativi ai Servizi di Rete di seguito dettagliati.

**Clienti non domestici – Ambito Centro Sud Occidentale – III Trimestre 2017**

Quote variabili in €/Smc

| Fascia di Consumo | Da smc | A smc | Servizi di vendita | | | Servizi di rete | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | QVD Commerc. al dettaglio | Materia prima gas | Oneri aggiuntivi - compresi oneri di gradualità | trasporto e gestione del contatore | Oneri di sistema |
| 1 | 0 | 120 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,041065 | 0,018327 |
| 2 | 121 | 480 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,181142 | 0,055927 |
| 3 | 481 | 1560 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,169274 | 0,040027 |
| 4 | 1561 | 5000 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,169814 | 0,035627 |
| 5 | 5001 | 80000 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,137267 | 0,030327 |
| 6 | 80001 | 200000 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,089795 | 0,022527 |
| 7 | 200000 | 1000000 | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,061038 | 0,012672 |
| 8 | 1000000 | infinito | 0,007946 | 0,205233 | 0,005700 | 0,043775 | 0,012672 |

Quote fisse in €/pdr/mese

| Classe contatore | Servizi di rete | Servizi di vendita |
|---|---|---|
| <= G6 | 2,931667 | 6,529167 |
| > G6 <= G40 | 34,229167 | 6,529167 |
| > G40 | 96,279167 | 6,529167 |

Tutti i corrispettivi sono indicati al netto delle imposte e saranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti e dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG).

Il prezzo è riferito ad un gas naturale fornito con Potere Calorifico Superiore (di seguito PCS) pari a 0,03852 GJ/Smc e pertanto suscettibile di adeguamento in diretta proporzione ai valori di PCS relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il PdR secondo le previsioni della Del. ARG/gas 64/09 e s.m.i..

Data_____ Firma _____ ◄

## Scheda di riepilogo dei corrispettivi per Clienti finali non Domestici in bassa e media tensione

| | Denominazione corrispettivi | Corrispettivi inglobati | Tariffa distributore locale | Corrispettivi previsti dall'offerta | Indicizzazioni | Sconti bonus | Note del cliente |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura | Quota fissa €/anno | | √ | | | | |
| | Quota potenza €/anno | | √ | | | | |
| | Quota energia €/ kWh | | √ | | | | |
| | Energia reattiva €/KVArh | | √ | | | | |
| Corrispettivi di vendita | Quota energia €/kWh | | | Punti biorari: PK €/kWh 0,065; OP €/kWh 0,056 — Punti multi: F1 €/kWh 0,065; F2 €/kWh 0,064; F3 €/kWh 0,051 | √( si veda apposito box) | √( si veda apposito box) | |
| Corrispettivi di dispacciamento e sbilanciamento | Quota fissa €/anno | | √ | **Dispacciamento** : secondo delibera n. 111/06 | | | |
| | Quota energia €/ kWh | | √ | **Dispacciamento** : secondo delibera n. 111/06 | | | |
| | | | | **Sbilanciamento** : non sono previste le componenti UC1/PPE (prezzo perequazione dell'energia) del mercato di maggior tutela | | | |

### ALTRI ONERI / SERVIZI ACCESSORI

| Descrizione del servizio | BT | MT | corrispettivo previsto €/kWh | opzionabile (S/N) |
|---|---|---|---|---|
| Energia prodotta da fonti rinnovabili certificata RECS | | | 0,00 | NO |
| importo di valore pari al PCV ( di cui alla delibera AEEG n. 156/07 ) | 115,8724 €/anno | 0,00 | | NO |
| Attivazione della fornitura | | | 0,00 | |
| Quote emissione trading system - CO2 | | | 0,00 | |

### MODALITA' DI INDICIZZAZIONE

I corrispetti Energia Applicati sono fissi per i primi 12 mesi di somministrazione.
I corrispettivi per l'uso delle reti e per il servizio di misura ed il dispacciamento, l'importo pari alla DISP BT e l'importo pari alla PCV sono soggetti ad eventuali indicizzazioni/variazioni definite dall'AEEG, qualora applicabili.

### DESCRIZIONE DELLO SCONTO

### ALTRI DETTAGLI SULL'OFFERTA

Sienergia si impegna a mantenere fisse ed invariate le condizioni economiche per tutto il periodo di durata della fornitura (12 mesi). Successivamente la durata si intende tacitamente prorogata di anno in anno salvo disdetta inviata da una delle parti.

| Fonti primarie utilizzate | Composizione del Mix Energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Sienergia srl | | Composizione del Mix Medio Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico nel 2014 e nel 2015 | | Come previsto dall'articolo 2 comma 2.1 del decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 31 luglio 2009, di seguito le informazioni relative alla composizione del mix energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da Sienergia srl e del Mix Medio Nazionale di Combustibili utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2014 e nel 2015, come pubblicate dal GSE. |
|---|---|---|---|---|---|
| | Anno 2014 (%) | Anno 2015 (%) | Anno 2014 (%) | Anno 2015 (%) | |
| Fonti rinnovabili | 34,65% | 26,82% | 43,10% | 41,60% | |
| Carbone | 21,51% | 24,44% | 19,00% | 19,60% | |
| Gas Naturale | 35,29% | 37,33% | 28,60% | 29,30% | |
| Prodotti petroliferi | 1,14% | 1,64% | 1,00% | 1,30% | |
| Nucleare | 2,86% | 5,83% | 4,60% | 5,10% | |
| Altre fonti | 4,55% | 3,93% | 3,70% | 3,10% | |

*Si intendono a carico del Cliente i seguenti corrispettivi:
a) perdite di energia elettrica in rete, secondo quanto definito nella Delibera N° 05/04 dell'AEEG e successive modifiche ed integrazioni;
b) corrispettivo per il servizio di trasporto dell'energia elettrica risultante dall'applicazione dell'opzione tariffaria del Distributore vigente per il mercato libero (di seguito 'Opzione tariffaria di trasporto'), comprensiva dei corrispettivi per il prelievo di energia reattiva;
c) un corrispettivo a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore di importo pari al valore della componente tariffaria prevista dalla normativa di volta in volta vigente per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica, come determinato per il mercato regolato dalla richiamata Delibera N° 156/07 e sue modifiche e integrazioni;
d) maggiorazioni (oneri A1,..., An) e componenti UC previste per il mercato libero, nonché di eventuali maggiorazioni e/o voci aggiuntive stabilite e/o approvate dall'AEEG;
e) imposte erariali ed addizionali, gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché dell'IVA;
f) tutte le componenti passanti, incluse quelle a copertura dei costi di dispacciamento, dei costi sostenuti dal gestore della rete di trasmissione nazionale per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva, dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità, e dei costi per la remunerazione della riconciliazione del sistema elettrico dell'anno 2001, come definiti dalla Delibera AEEG N° 168/03, N° 05/04 e N° 111/06 e successive modifiche ed integrazioni.
g) la componente "Cmor", derivante da un'eventuale morosità del cliente, relativa a contratti precedenti anche con fornitori diversi da Sienergia s.r.l., addebitata dal distributore al fornitore, così come previsto dalle delibere AEEG ARG/elt 191/09 pubblicata in GURI n. 31 SO n. 25 del 08.02.2010 e Delibera ARG/elt 219/10 pubblicata sul sito dell'AEEG in data 10.12.2010 e ss.mm.ii. Ai sensi dell'articolo 8 della Delibera AEEG del 25 gennaio 2008 n.4/08 e ss.mm.ii., il Fornitore ha titolo a richiedere al Cliente non domestico il pagamento degli eventuali crediti acquistati dall'esercente la salvaguardia (compresi gli eventuali interessi maturati per il ritardo nel pagamento) in fase di switching.
Tutte le componenti sopra elencate dovranno intendersi a carico del cliente e verranno aggiornate secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'AEEG e dal Distributore locale.