

# CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE DI FORNITURA CONGIUNTA DI ENERGIA ELETTRICA E GAS MERCATO LIBERO CLIENTI NON DOMESTICI



**ENNE**  
BUSINESS

**Denominazione offerta  
commerciale:  
BUSINESS**

Valida per proposte inoltrate a ENNE  
Energia S.r.l.  
entro il 09/03/2019

## CARATTERISTICHE DELL'OFFERTA

Le presenti condizioni tecnico economiche per la fornitura congiunta di gas ed energia elettrica sono applicabili a tutti i Clienti non domestici che aderiscono tramite il canale WEB con fornitura di energia elettrica in bassa tensione con consumi annui di energia inferiori a 10.000 kWh dotati di contatore atto a rilevare i consumi per fasce orarie e con consumi annui di gas inferiori a 5.000 smc. La formulazione della Proposta e la conclusione del contratto con Enne Energia s.r.l., comporta il passaggio per il Cliente al MERCATO LIBERO. La Proposta può essere formulata dal Cliente solo nelle aree in cui è attivabile e non è applicabile a nuove attivazioni.

In riferimento ai dati riportati nella Proposta di Contratto, che insieme al presente documento fa parte della Documentazione Contrattuale, ed in relazione al contratto di fornitura in essere, il Cliente dichiara di essere disponibile alla fornitura a decorrere dal 01/05/2019 <sup>(1)</sup>.

## ENERGIA VERDE

ENNE garantisce che l'energia fornita proviene esclusivamente da fonti rinnovabili (sole, vento, acqua e terra). L'energia è certificata dalla Garanzia di Origine (GO) di cui alla direttiva 2009/28/CE, ai sensi di quanto previsto dalla delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito ARERA) ARG/elt 104/11, che attesta ufficialmente la produzione di Energia elettrica e da fonti rinnovabili.

## CONDIZIONI ECONOMICHE GAS

### Servizi di vendita

ENNE applicherà alla fornitura di gas oggetto del presente contratto, gli stessi corrispettivi previsti nel TIVG dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) per il MERCATO DI TUTELA riferite ai soggetti di cui all'art. 4.1 lettera b) del TIVG (condomini con uso domestico) ad eccezione della componente CPR (non applicata). In particolare, nei Servizi di vendita saranno addebitate le componenti previste dagli artt. 6.2 lettere a) b) e c), 6bis, 7, 8bis.1 e 11 del TIVG. Qualora queste non siano più pubblicate dall'ARERA, verrà applicato l'ultimo valore disponibile. Sarà fatturata al cliente la componente  $P_{for}$  di cui all'art. 6 d) del TIVG, così come definita dall'ARERA. Il corrispettivo  $P_{for}$  è legato ai costi di approvvigionamento all'ingrosso del gas naturale ed è aggiornato trimestralmente dall'ARERA. Il valore della  $P_{for}$  nel primo trimestre 2019 è pari a 0,266618 €/smc. Il valore massimo degli ultimi 12 mesi è stato raggiunto nel primo trimestre 2019 (0,266618 €/smc). Il prezzo è riferito ad un PCS pari a 0,03852 GJ/smc e quindi suscettibile di adeguamento al PCS convenzionale della località di fornitura ed è riferito ad un coefficiente di correzione  $C=1$ . In caso di cessata pubblicazione da parte dell'ARERA, continuerà ad essere determinato sulla base dei forward come indicato all'art. 6.2 lettera d).

E' prevista l'applicazione di uno spread di 0,06 €/smc, fisso ed invariabile per tutta la durata contrattuale e non adeguabile al PCS convenzionale e di una quota fissa per la gestione del mercato all'ingrosso, pari a 60 €/pdr/anno

**PER TUTTI I MESI IN CUI SARANNO ATTIVE ENTRAMBE LE FORNITURE DI ENERGIA ELETTRICA E GAS, ALLE CONDIZIONI SOPRA INDICATE SARÀ APPLICATO UNO SCONTO GAS DUAL FUEL PARI A: 0,025 €/smc (2,5 €/smc)**

### Trasporto / Gestione del contatore e oneri di sistema

Per la distribuzione, il trasporto, la gestione del contatore e gli oneri generali di sistema saranno applicate le tariffe previste dall'ARERA per l'ambito tariffario nel quale ricade ciascun punto di fornitura, volte a coprire i costi relativi ai servizi di distribuzione, trasporto e gli oneri generali di sistema. Tali tariffe sono aggiornate con modalità e tempi stabiliti dalle

<sup>1</sup> La decorrenza riportata è da ritenersi indicativa in funzione delle informazioni indicate nella Documentazione Contrattuale. Qualora per qualsivoglia motivo si dovesse verificare l'impossibilità di fare decorrere il contratto dalla data indicata, ENNE provvederà a darne immediata comunicazione al Cliente tramite, nell'ordine: telefono, e-mail, fax.

autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Il Cliente si impegna a corrispondere a ENNE tutte le ulteriori componenti tariffarie e gli oneri di sistema eventualmente stabiliti dall'ARERA, di volta in volta applicabili. In particolare, la componente a copertura del costo di trasporto nazionale è oggi pari alla componente QTi definita dall'ARERA di cui all'art. 8 del TIVG e, qualora l'Autorità cessi la pubblicazione di tale parametro, sarà costituita da un importo fisso ed invariabile pari a 0,05 €/smc, riferito ad un PCS pari a 0,03852 GJ/smc e quindi suscettibile di adeguamento al PCS convenzionale della località di fornitura.

#### SUDDIVISIONE PERCENTUALE DELLA SPESA AL NETTO DI IVA E ACCISE PER CLIENTE TIPO

La tabella riporta l'incidenza percentuale dei diversi corrispettivi sulla spesa media annua IVA ed imposte escluse. Le percentuali indicate si riferiscono ad un cliente non domestico "tipo" (ambito Nord Occidentale) che consuma 4.000 Smc/anno e misuratore di classe inferiore a G10.	<b>Spesa per i servizi di vendita (sconto dual fuel incluso)</b>	<b>71%</b>
	<b>Spesa per trasporto e gestione del contatore e oneri di sistema</b>	<b>21%</b>
	<b>Incidenza dello sconto gas dual fuel sulla spesa complessiva (al netto dello sconto)</b>	<b>4,5%</b>

I prezzi sono riferiti ad un PCS pari a 0,03852 GJ/smc e quindi suscettibile di adeguamento al PCS convenzionale della località di fornitura e sono riferiti ad un coefficiente di correzione C=1.

Le condizioni economiche sopra descritte sono da intendersi al netto delle imposte, tasse ed IVA dovute in misura di legge, che saranno comunque a carico del Cliente. Ulteriori informazioni sono disponibili sul sito [www.n-energia.it](http://www.n-energia.it)

#### CONDIZIONI ECONOMICHE ENERGIA ELETTRICA

##### Corrispettivi servizio vendita energia

ENNE applicherà ai quantitativi di energia elettrica mensilmente prelevati in ciascuna fascia oraria dal punto di prelievo oggetto della fornitura una tariffa multioraria valorizzata ad un prezzo di somministrazione variabile su base mensile pari alla media aritmetica semplice delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN) nel mese di somministrazione delle ore appartenenti a ciascuna fascia oraria F1, F2, F3, come sotto definite, maggiorata di un corrispettivo di intermediazione "fee" in €/kWh, secondo la seguente formula:

$$P_{F1} = PUN_{F1} + fee$$

$$P_{F2} = PUN_{F2} + fee$$

$$P_{F3} = PUN_{F3} + fee$$

Dove:

$P_{F1}$  = prezzo di fornitura mensilmente applicato al Cliente ai consumi di fascia F1

$P_{F2}$  = prezzo di fornitura mensilmente applicato al Cliente ai consumi di fascia F2

$P_{F3}$  = prezzo di fornitura mensilmente applicato al Cliente ai consumi di fascia F3

$PUN_{F1}$  = media aritmetica semplice delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN) nel mese di somministrazione delle ore appartenenti alla fascia F1

$PUN_{F2}$  = media aritmetica semplice delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN) nel mese di somministrazione delle ore appartenenti alla fascia F2

$PUN_{F3}$  = media aritmetica semplice delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN) nel mese di somministrazione delle ore appartenenti alla fascia F3

Il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è definito ai sensi dell'articolo 30, comma 4, lettera c) della Deliberazione ARERA n. 111/06 e s.m.i.

fee = corrispettivo di intermediazione pari a 0,009 €/kWh

Le fasce orarie F1, F2 e F3 di cui sopra sono calcolate in base alla Delibera dell'ARERA 181/06 contenente l'"Aggiornamento delle fasce orarie con decorrenza 1 gennaio 2007" e s.m.i.. In particolare, per ore di F1 si intendono le ore da Lunedì a Venerdì dalle 8:00 alle 19:00 festività escluse, per ore di F2 si intendono le ore da Lunedì a Venerdì dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00 e il Sabato dalle 7:00 alle 23:00, per ore di F3 si intendono le ore da Lunedì a Sabato dalle 23:00 alle 7:00, la Domenica e i festivi dalle 0:00 alle 24:00. Qualora nel corso di vigenza del contratto la normativa di riferimento subisse delle modifiche, queste saranno automaticamente recepite ed applicate da ENNE con la stessa data di efficacia del provvedimento di modifica.

Il valore massimo raggiunto dai prezzi della componente energia di cui al presente contratto in ore di fascia F1 ( $P_{F1}$ ) nel corso degli ultimi dodici mesi è stato pari a 0,09182 €/kWh. Tale valore è relativo al mese di settembre 2018 durante il quale il valore del  $PUN_{F1}$  è risultato pari a 0,08282 €/kWh.

Il valore massimo raggiunto dai prezzi della componente energia di cui al presente contratto in ore di fascia F2 ( $P_{F2}$ ) nel corso degli ultimi dodici mesi è stato pari a 0,08889 €/kWh. Tale valore è relativo al mese di settembre 2018 durante il quale il valore del  $PUN_{F2}$  è risultato pari a 0,07989 €/kWh.

Il valore massimo raggiunto dai prezzi della componente energia di cui al presente contratto in ore di fascia F3 ( $P_{F3}$ ) nel corso degli ultimi dodici mesi è stato pari a 0,07884 €/kWh. Tale valore è relativo al mese di settembre 2018 durante il quale il valore del  $PUN_{F3}$  è risultato pari a 0,06984 €/kWh.

**PER TUTTI I MESI IN CUI SARANNO ATTIVE ENTRAMBE LE FORNITURE DI ENERGIA ELETTRICA E GAS, ALLE CONDIZIONI SOPRA INDICATE SARÀ APPLICATO UNO SCONTO ENERGIA DUAL FUEL PARI A: 0,006 €/kWh**

I prezzi  $P_{F1}$ ,  $P_{F2}$  e  $P_{F3}$  sono da intendersi al netto delle perdite di energia elettrica in rete e delle componenti definite all'art. 5.2 delle CGF, nonché di imposte ed IVA.

In aggiunta ai prezzi  $P_{F1}$ ,  $P_{F2}$  e  $P_{F3}$ , si intendono quindi a carico del Cliente, oltre alle imposte e all'IVA, i seguenti corrispettivi afferenti ai servizi di vendita:

Perdite di energia elettrica in rete: secondo quanto definito nel TIS (Testo Integrato Settlement pubblicato dall'ARERA). Le perdite di rete per un Cliente alimentato in bassa tensione sono calcolate incrementando del 10,4% il quantitativo di energia elettrica prelevata da ciascun punto di fornitura.

Corrispettivi a copertura degli oneri di dispacciamento: di cui all'art. 5.2 comma b) delle CGF, in conformità a quanto previsto dalla Delibera dell'ARERA 111/06. In particolare, l'onere di sbilanciamento verrà addebitato in misura forfettaria pari a 0,00 (zero) €/kWh sui consumi maggiorati delle perdite.

Una quota fissa per la gestione del mercato all'ingrosso, pari a 60 €/POD/anno

Altri corrispettivi per il servizio di aggregazione misure e costi di commercializzazione: di cui all'art. 5.2 commi d), e), e f) delle CGF, in conformità con quanto previsto dal TIS (Testo Integrato Settlement pubblicato dall'ARERA) e dal TIV (Testo Integrato Vendita pubblicato dall'ARERA). In deroga a quanto previsto all'art. 5.2 comma e) delle CGF, qualora l'ARERA cessi di pubblicare il corrispettivo PCV, a copertura degli oneri per attività commerciali verrà applicato un corrispettivo pari all'ultimo valore della componente PCV pubblicato dall'ARERA.

In deroga a quanto previsto dalle CGF, non è prevista l'applicazione del corrispettivo per i punti di dispacciamento connessi in bassa tensione di cui all'art. 5.2 comma c) delle CGF.

**Corrispettivi oneri di sistema / servizi di rete (trasporto e gestione del contatore)**

Si intendono inoltre a carico del Cliente tutte le componenti passanti, che comprendono tutti i costi e gli oneri sostenuti da ENNE nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di distribuzione, trasmissione e misura dell'energia elettrica e tutti gli oneri generali del sistema elettrico, così come definito all'articolo 5.2 comma a) delle CGF. In particolare, negli oneri generali del sistema elettrico, è compresa la componente tariffaria ASOS che serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. E' a carico di tutti i clienti elettrici.

Tutti i corrispettivi e le componenti passanti sono indicati al netto delle imposte e IVA e aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale.

**SUDDIVISIONE PERCENTUALE DELLA SPESA AL NETTO DI IVA E ACCISE PER CLIENTE TIPO**

La tabella riporta l'incidenza percentuale dei diversi corrispettivi sulla spesa annua IVA e imposte escluse. Le percentuali indicate si riferiscono ad un cliente non domestico "tipo" con contratto altri usi che consuma 10.000 kWh all'anno e con potenza contrattuale di 10 kW

<b><u>CORRISPETTIVI SERVIZIO VENDITA ENERGIA</u></b>	
Prezzi materia prima	<b>31%</b>
<b>Sconto energia dual fuel</b>	<b>-2%</b>
Perdite di energia elettrica in rete	<b>3%</b>
Corrispettivi a copertura degli oneri di dispacciamento	<b>4%</b>
<u>Quota per gestione mercato all'ingrosso</u>	<b>2%</b>
<u>Altri corrispettivi per il servizio di aggregazione misure e costi di commercializzazione</u>	<b>5%</b>
<b><u>CORRISPETTIVI ONERI DI SISTEMA / SERVIZI DI RETE</u></b>	<b>57%</b>

Di cui componente ASOS

31%

---

Le condizioni economiche sopra descritte sono da intendersi al netto delle imposte, tasse ed IVA dovute in misura di legge, che saranno comunque a carico del Cliente. Ulteriori informazioni sono disponibili sul sito [www.n-energia.it](http://www.n-energia.it).

## PERIODO DI APPLICABILITÀ

Le Condizioni Economiche di cui al presente documento sono a tempo indeterminato e decorrono dalla data di attivazione della fornitura da parte di ENNE.

Nel caso in cui il Cliente receda per qualsivoglia motivo da una delle due forniture (energia elettrica / gas), il contratto rimarrà attivo per la fornitura non oggetto di recesso alle condizioni economiche sopra definite. In tal caso al Cliente non verrà più riconosciuto lo sconto dual fuel.

Ai sensi del Codice di Condotta Commerciale, ENNE ha la facoltà di modificare le condizioni economiche, per giustificato motivo, con un preavviso non inferiore a 3 mesi rispetto alla decorrenza delle variazioni proposte.

## FATTURAZIONE E PAGAMENTI

La frequenza di fatturazione avrà periodicità mensile e pagamento con scadenza a 20 giorni data fattura.

Le presenti condizioni tecnico economiche di fornitura prevedono il pagamento tramite addebito diretto in conto corrente (SDD).

## GARANZIE

In deroga a quanto previsto all'art. 11 delle CGF, ENNE non richiederà al Cliente alcuna fideiussione o deposito cauzionale a titolo di garanzia per l'esatto adempimento di tutte le obbligazioni derivanti dal presente contratto. Resta comunque inteso che, qualora si verificassero nel corso del periodo contrattuale uno o più ritardi anche non consecutivi nei pagamenti, il Cliente sarà tenuto a rilasciare una fideiussione bancaria o deposito cauzionale fino alla concorrenza di un importo pari a un quadrimestre di massima fornitura.

## SERVIZI AGGIUNTIVI

**Energy Control:** Il servizio, completamente gratuito, prevede l'accesso all'area riservata del Cliente, all'interno del sito di ENNE per il controllo di consumi e costi.

**Energy Consultant:** attivando il servizio, a seguito del ricorso all'assistenza personalizzata di un operatore telefonico, il Cliente, al costo aggiuntivo di 2 €/mese, potrà usufruire, nella fascia oraria 8,00-20,00 dal lunedì al venerdì e al sabato nella fascia oraria 8,00-13,00, festività nazionali escluse, dell'assistenza di un operatore telefonico a lui dedicato per qualunque richiesta di supporto/servizio inerente la propria fornitura. Il servizio può essere disattivato in qualsiasi momento tramite l'operatore telefonico.

## DICHIARAZIONI DEL CLIENTE

Il Cliente dichiara di possedere i requisiti necessari di cui al presente documento di aver preso conoscenza di tutta la documentazione contrattuale consegnata e di accettarne incondizionatamente tutti i patti e le condizioni negli stessi contenuti. Per quanto in esso non espressamente previsto, si richiamano gli artt. 1559 e seguenti del Codice Civile.

Il Cliente dichiara di approvare espressamente, ai sensi dell'art. 1341 del Codice Civile, le seguenti clausole delle CGF: art. 2 (conclusione del contratto, condizioni di attivazione della fornitura; facoltà del fornitore di non dare esecuzione all'attivazione per inesattezza o incompletezza dei dati); art. 3 (facoltà di recesso del fornitore; diritto del fornitore di sospendere la fornitura); art. 7 (limitazione di responsabilità del Fornitore per guasti, irregolare funzionamento, non corretto utilizzo); art. 9 (pagamenti- limitazione delle facoltà di opporre eccezioni); art. 10 (sospensione della fornitura); art. 12 (interruzione della fornitura); art. 17 (forza maggiore); art. 20 (tentativo obbligatorio di conciliazione - foro competente).