



**CONDIZIONI TECNICO ECONOMICHE DI FORNITURA**

**GNP EAV Condomini**

12 mesi

F123

Le presenti condizioni tecnico-economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle "Condizioni Generali di Fornitura" relative alla fornitura di energia elettrica [CGF] e alla "Proposta di Contratto" [PdC] sottoscritta dal Cliente e agli allegati in essa richiamati le condizioni di fornitura dell'energia elettrica presso il punto di fornitura (POD). Esse sono riservate a condomini, connessi in bassa tensione (BT), che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da Gruppo Nord Petroli Srl (GNP o Fornitore) sul Mercato Libero e i cui POD siano dotati di gruppo di misura (GdM) abilitato a rilevare i consumi di energia elettrica orari o per fascia. Le CTE integrano le CGF, e in caso di contrasto prevalgono su queste ultime.

<b>Denominazione e tipologia offerta</b>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Denominazione: GNP EAV Condomini</li> <li>Codice offerta: 035819ESVFL51XXAPUN3CONDOMINIX01</li> <li>Tipologia Offerta: Prezzo Variabile</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Riferimento interno offerta: EL202606_B_PUN3_007</li> </ul>

<b>Requisiti e vincoli</b>			
<ul style="list-style-type: none"> <li>Validità offerta: dal 11/06/2026 al 10/07/2026</li> <li>Durata delle CTE: 12 mesi dalla data di inizio fornitura</li> <li>Data di Attivazione fornitura: 01/08/2026 al 01/10/2026 (*)</li> <li>Riservata a: condomini</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tipologia mercato: libero</li> <li>Tipologia uso: NON DOMESTICO</li> <li>Livello tensione: BT</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Nel caso in cui la Data di Attivazione non coincidesse con il primo giorno del mese di Attivazione, la Durata delle CTE sarà prorogata fino all'ultimo giorno del mese corrispondente dell'anno successivo.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>(*) La data di attivazione sarà confermata dal Fornitore in accordo all'art. 5.1 delle Condizioni Generali di Fornitura relative alla fornitura di energia elettrica [CGF]</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Per Fasce Orarie F0, F1, F23, Peak [P], Off Peak [OP] si intendono i seguenti raggruppamenti orari:            F0: tutti i gg dalle 00:00 alle 24:00, incluse festività nazionali; F1: dalle 8:00 alle 19:00 dei gg feriali; F2: Giorni feriali: dalle ore 7 alle ore 8 e dalle ore 19 alle ore 23. Sabato: dalle ore 7 alle ore 23; F3: Giorni feriali e sabato: dalle ore 00 alle ore 7 e dalle ore 23 alle ore 24. Domenica e festivi: tutte le ore; F23: dalle 19:00 alle 8:00 dei gg feriali e tutte le ore di sabato, domenica e dei gg festivi; P = dalle 8:00 alle 20:00 dal lunedì al venerdì, escluse festività nazionali; OP = dalle 20:00 alle 8:00, nel weekend e festività nazionali</li> </ul>			

**Spesa per la materia energia**

**Corrispettivo Energia**

L'offerta prevede l'applicazione di un Corrispettivo Energia variabile in base al **PUN Index GME** come pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME) sul proprio sito [www.mercatoelettrico.org](http://www.mercatoelettrico.org). Il PUN Index GME è pari, per ciascun mese solare e per ciascuna fascia oraria così come definita dalla Delibera ARERA 181/06, alla media ponderata dei prezzi zonal per le quantità acquistate relativamente a portafogli zonal in prelievo in ciascuna zona geografica di mercato. Il Corrispettivo Energia sarà pari a:

Corrispettivo Energia F1 = $PUN\_Index\_GME\_F1 * (1 + \lambda) + Spread$	$\lambda = 0,1$	Rappresenta il fattore di correzione relativo alle perdite di rete, come attualmente definito nel TIS.
Corrispettivo Energia F2 = $PUN\_Index\_GME\_F2 * (1 + \lambda) + Spread$	$Spread = 0,0132 \text{ €/kWh}$	Al lordo delle perdite di rete, fisso e invariabile per 12 mesi dalla data di inizio della fornitura.
Corrispettivo Energia F3 = $PUN\_Index\_GME\_F3 * (1 + \lambda) + Spread$		

Nota: Il valore dello spread, al netto delle perdite, di rete è pari a 0,012 €/kWh.

**Altri corrispettivi relativi ai servizi di vendita**

In relazione alla spesa per la materia energia saranno inoltre applicati:

<b>Corrispettivo a remunerazione dei costi di commercializzazione</b>	pari a <b>110 €/pod/anno</b>	Comprensivo, ove applicabile, del corrispettivo DISP <sub>BT FISSO</sub> come definito e aggiornato annualmente da ARERA nel TIV e del corrispettivo per l'aggregazione delle misure come definito e aggiornato annualmente da ARERA nel TIS.
<b>Corrispettivi di dispacciamento</b>	pari a <b>0,01155€/kWh</b> (riferito al II Trimestre 2026) Valore espresso <u>al lordo delle perdite di rete.</u>	Si riferisce al corrispettivo unitario di dispacciamento relativo al II Trimestre 2026 di cui all'articolo 3 - 24.2 del <b>Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico</b> (deliberazione ARERA 304/2024/R/eel, come modificato dalla deliberazione ARERA 539/2024/R/eel - TIDE), aggiornato al 27/12/2024 ai sensi della Delibera 586/2024/R/EEL.
<b>Corrispettivo Mercato Capacità</b>	POD per i quali NON si dispone di misure orarie	nel mese di giugno-2026 è pari a <b>0,008352 €/kWh</b> Valore espresso <u>al lordo delle perdite di rete.</u>
	POD trattati ORARI	Ore di picco: <b>0,0715 €/kWh</b> (anno 2026) Ore non di picco: <b>0,003981 €/kWh</b> (riferito al II Trimestre 2026) Valori espressi <u>al lordo delle perdite di rete.</u>
<b>Corrispettivi di sbilanciamento</b>	pari a <b>0 €/kWh</b> <u>al lordo delle perdite di rete</u>	E' definito da ARERA all' art. 34.8bis del TIV e aggiornato mensilmente con cadenza trimestrale da ARERA.

**Spesa per il trasporto e gestione del contatore e oneri di sistema**

Oltre ai corrispettivi relativi alla spesa per la materia energia saranno applicati al Cliente i corrispettivi relativi alla spesa per il trasporto e la gestione del contatore e oneri di sistema fissati da ARERA ed in particolare:

- o i corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, distribuzione e misura e le componenti UC3 e UC6;
- o gli oneri di sistema (ASOS e ARIM).

Tali corrispettivi sono aggiornati periodicamente da ARERA.

La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione ed è a carico di tutti i clienti elettrici.

**Imposte**

Tutti i corrispettivi sopra indicati sono da considerarsi al netto delle imposte (IVA e accise e ogni altro onere di natura fiscale) gravanti sulla fornitura.

Per maggiori dettagli sulle aliquote delle imposte e delle accise vigenti è possibile consultare il sito internet <http://www.autorita.energia.it/allegati/dati/ele/eep38.xls>

L'applicazione di eventuali agevolazioni sulle accise e/o sull'aliquota IVA deve essere espressamente richiesta dal Cliente; le stesse saranno applicate da GNP solo a seguito della presentazione da parte del Cliente della documentazione che permetta di dimostrare il possesso dei requisiti necessari all'ottenimento dell'agevolazione.

**Altre informazioni**

- L'offerta prevede la fatturazione su base mensile e l'invio delle bollette a mezzo email.
- Le presenti CTE risultano valide fino alla data indicata nella tabella sopra riportata. Il Fornitore avrà facoltà di modificare unilateralmente le condizioni in accordo all'art. 20 delle "Condizioni Generali di Fornitura" relative alla fornitura di energia elettrica [CGF]
- L'offerta prevede l'invio della bolletta c.d. "sintetica": è facoltà del Cliente richiedere l'emissione della bolletta comprensiva degli elementi di dettaglio di cui all'art. 11 dell'Allegato A della delibera ARERA 501/14/R/com.
- Il Corrispettivo Energia per fasce orarie viene applicato solo in presenza di contatore elettronico abilitato a rilevare il consumo orario o per fascia. Qualora non sussistano tali condizioni, ai consumi complessivi verrà applicato un Corrispettivo Energia monorario indistinto per fascia incrementato dello Spread previsto dall'offerta. Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni di ARERA, venga modificata da monoraria a quella per fasce, il Corrispettivo Energia applicato sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 del mese; qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

• Unitamente al presente allegato, è stata consegnata la scheda sintetica per il cliente finale, il modulo contenente i livelli di qualità commerciale riferiti all'ultimo anno disponibile al momento della presentazione dell'offerta, la tabella contenente la composizione del mix energetico.

- Scadenza pagamento: entro 20 giorni data fattura
- Modalità pagamento: SEPA Direct Debit (S.D.D.) o Bonifico Bancario secondo quanto specificato nella relativa Proposta di Contratto [PdC]