

**ESTENERGY S.p.A.**

Sede legale: Via dei Rettori 1 34121 Trieste (TS)  
tel. 040.2424800 fax 049.2049173  
[www.estenergy.it](http://www.estenergy.it)

**ALLEGATO 1**

**CORRISPETTIVI DI FORNITURA DEL GAS NATURALE**  
da gennaio 2025 a dicembre 2025.

**Formula Monomia PSV DA ICIS HEREN**

Il Cliente si impegna a pagare i corrispettivi di seguito indicati, con riferimento ai parametri  $V_A$ , Profilo previsionale mensile di consumo,  $P_{V.INV.CONS.}$  e  $C_G$ , indicati nell'allegato 2.

- **Corrispettivo variabile  $T_V$** , espresso in centesimi di euro/Sm<sup>3</sup>, applicato ai volumi oggetto di fatturazione:

$$TV = \text{spread}_0 + \text{PSV\_DAm}$$

dove:

**spread<sub>0</sub>** = 3,90 centesimi di euro/Sm<sup>3</sup>

**PSV\_DAm** PSV\_DAm è calcolato per ogni mese, come media aritmetica dei prezzi offer "Day-Ahead", espressi in €/MWh, 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, convertita in c€/Sm<sup>3</sup> moltiplicando per il fattore di conversione 3,81/3,6 riferito a un potere calorifico superiore (d'ora in poi PCS) pari a 38,1 MJ/Sm<sup>3</sup>. Per ogni giorno lavorativo verrà utilizzato il prezzo Day-Ahead pubblicato il giorno lavorativo immediatamente precedente, i giorni lavorativi e le festività sono individuati in base alla metodologia di assessment di ICIS Heren.

I valori ufficiali delle quotazioni PSV di cui sopra, sono pubblicati dalla società ICIS HEREN e sono consultabili alle condizioni e nei termini pubblicati dalla stessa, per maggiori informazioni si veda il sito <https://www.icis.com/explore/commodities/energy/natural-gas/>

Nel caso di cessata pubblicazione dei parametri di riferimento saranno individuati criteri alternativi equivalenti

Il corrispettivo  $T_V$  è riferito ad un gas avente alle condizioni standard un PCS pari a 38,10 MJ/Sm<sup>3</sup>; tale prezzo verrà adeguato proporzionalmente al PCS del mese di prelievo.

Qualora non fosse disponibile il PCS relativo al mese di prelievo si utilizzerà il più recente valore del PCS e con la prima fatturazione successiva alla disponibilità dei dati si procederà all'eventuale conguaglio.

**•Altri corrispettivi di vendita**

Sono inoltre a carico del cliente le seguenti componenti definite nel TIVG (Testo integrato per l'erogazione dei servizi di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi dal gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane, allegato alla Delibera ARERA ARG/GAS 64/09) e s.m.i.:

- Componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio definita pari ai valori di cui alla Tabella n. 8 del TIVG, come modificato dalla Del. 378/2023/R/gas, differenziata per tipologia di pdr e applicata indipendentemente dal livello di consumo. Tali valori rimarranno invariati per l'intera durata contrattuale.

*Qualora tali corrispettivi siano definiti in €/Gj verranno adeguati al PCS del mese di prelievo. Qualora non fosse disponibile il PCS relativo al mese di prelievo si utilizzerà il più recente valore del PCS e con la prima fatturazione successiva alla disponibilità dei dati si procederà all'eventuale conguaglio.*

• **Corrispettivo di trasporto e distribuzione**

Ai volumi, oggetto di fatturazione, saranno applicati i corrispettivi a copertura dei costi di trasporto dal PSV al punto di riconsegna e relativi oneri, pari alla componente QT<sub>i</sub>, come definita e aggiornata da ARERA ai sensi del TIVG (Testo integrato per l'erogazione dei servizi di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi dal gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane), inoltre, per i soli PDR allacciati direttamente alla rete di trasporto, saranno applicate le componenti GST, RET, UG3T di cui alla delibera 514/2013/R/gas (RTTG) e successive modifiche e integrazioni. Sono a carico del Cliente i costi di distribuzione, misura e relativa commercializzazione, inclusi gli oneri, così come definiti e aggiornati da ARERA ai sensi del RTDG (Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019) e successive modifiche e integrazioni.

• **Imposte**

Sono a carico del Cliente tutti gli oneri e le maggiorazioni previsti dalle autorità competenti, nonché qualsivoglia diritto, tributo, imposta e relative addizionali presenti e future, salvo che non siano espressamente posti, dalle normative vigenti e successive modifiche e/o integrazioni a carico del Fornitore e senza facoltà di rivalsa.

**Penali per supero della capacità giornaliera impegnata – per i soli punti direttamente allacciati alla rete di trasporto.**

→ Si specifica che, secondo la normativa in vigore, non saranno applicate penali per supero di capacità ai punti di fornitura su rete di distribuzione.

Il Cliente si impegna a mantenere il prelievo giornaliero massimo  $P_{G\ MAX}$  al di sotto della capacità giornaliera impegnata  $C_G$ . Qualora, si registrasse un prelievo giornaliero massimo superiore alla capacità giornaliera impegnata, ossia  $P_{G\ MAX} > C_G$ , il Cliente corrisponderà a titolo di penale, i seguenti importi:

Percentuale di supero $C_G$	Penale (centesimi di Euro/ $Sm^3$ )
Fino al 10%	0
Oltre al 10%	324,10

Gli importi di cui sopra sono differenziati per scaglioni progressivi e saranno applicati ai metri cubi di supero della capacità giornaliera impegnata.

Tali corrispettivi non saranno adeguati al PCS del mese di prelievo. Qualora l'Autorità riveda i corrispettivi di bilanciamento per il servizio di trasporto del gas naturale di cui all'art.17 della delibera 137/02, come modificati dalla delibera 329/2020/R/gas, le Parti si impegnano a rivedere la struttura e i valori delle penali sopra riportate.

**Subentro Capacità - per i soli punti di fornitura direttamente allacciati alla rete di trasporto**

Qualora alla scadenza del contratto il Cliente non rinnovasse la fornitura con il Fornitore e la scadenza del contratto non coincidesse con l'inizio dell'anno gas (1° Ottobre), nel caso in cui il fornitore subentrante non trasferisse per intero la Capacità  $C_g$  impegnata dal Fornitore, il Cliente sarà tenuto al pagamento dei costi sostenuti dal Fornitore a favore dell'operatore di trasporto o distribuzione fino al termine dell'anno gas, relativamente alla differenza di capacità ancora detenuta e non trasferita al fornitore subentrante.

**Conguaglio volumi**

Il Fornitore calcolerà il differenziale tra il consumo effettivo mensile e il consumo mensile come indicato nel Profilo previsionale di cui all'allegato 2. Qualora si riscontrassero differenze il Fornitore si riserva di procedere al conguaglio dei volumi differenziali, per i soli volumi a prezzo fisso, applicando il corrispettivo  $CVg = (SAPm - PFix)$ , dove  $SAPm$  è la media mensile del prezzo SAP definito all'art 1.2. lettera o) dell'Allegato A alla deliberazione 312/2016/R/gas – Testo Integrato del Bilanciamento e s.m.i., convertito in  $€/Smc$ , maggiorato dello spread contrattuale in caso di differenziale positivo e  $PFix$  è il prezzo fisso contrattualizzato per il mese  $m$  anche come risultato di più fixing. La fatturazione dell'eventuale conguaglio sarà fatta entro 90 giorni dal termine del periodo contrattuale in caso di cliente con consumi maggiori di 200.000  $Smc/anno$ , entro 6 settimane in caso di clienti con consumo fino a 200.000  $Smc/anno$ .

Si specifica che lo scopo di questo contratto è la fornitura di gas naturale senza scopi speculativi, quindi in nessun caso sarà possibile riconoscere importi di segno negativo relativi alla materia prima. Pertanto in caso di differenziali negativi, per ogni mese  $m$  sarà riconosciuto al cliente un ammontare a conguaglio fino a concorrenza di quanto dovuto per i consumi effettivi. Il conguaglio non si applica nel caso non siano stati contrattualizzati prezzi fissi.

**Servizio Price Fixing**

Prima dell'inizio della fornitura, o in corso di fornitura, il Cliente potrà richiedere la quotazione di un prezzo fisso in sostituzione del  $Tv$  contrattuale, per il periodo residuale di fornitura. Tale prezzo sarà quotato tenendo conto delle condizioni di mercato al momento della richiesta e di eventuali parametri di costo già fissati. In caso di condizioni di volatilità elevata il Fornitore potrà sospendere la quotazione del "Price Fixing" anche senza preavviso. Qualora il Cliente non accetti la quotazione rimarranno valide le condizioni economiche previste dal presente allegato.

**Validità offerta**

Le presenti condizioni economiche sono valide fino alle ore 17:00 del giorno 23/08/2024, termine entro il quale è atteso un riscontro da parte del Cliente attraverso la sottoscrizione del contratto e degli allegati.

Cliente: GDA COMODY  
IM\_E

Imola, 15/12/2024

Firma del Cliente 

Firmato digitalmente  
da: MICHELE ZUCCO  
Luogo: Roncade