

**SISTEMA INFORMATIVO INTEGRATO PER LA GESTIONE DEI FLUSSI INFORMATIVI
RELATIVI AI MERCATI DELL'ENERGIA ELETTRICA E DEL GAS**

**REGOLE PER IL CALCOLO DELLA
SPESA ANNUA STIMATA**

Sommario

1	Contesto normativo	7
2	Scopo e contenuto del documento	9
2.1	Riferimenti.....	9
3	Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per l'energia elettrica	10
3.1	OFFERTA PLACET - EE	11
3.1.1	Spesa Materia prima energia	11
	OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO	11
	OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE	12
3.1.2	Spesa Commercializzazione.....	12
3.1.3	Spesa Dispacciamento	12
3.1.4	Spesa Tariffa per l'uso della rete elettrica.....	13
3.1.5	Spesa Oneri generali di sistema	13
3.1.6	Spesa Imposte	14
3.2	SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA	16
3.2.1	Spesa Materia prima energia	16
3.2.2	Spesa Commercializzazione.....	16
3.2.3	Spesa Tariffa per l'uso della rete elettrica.....	17
3.2.4	Spesa Oneri generali di sistema	17
3.2.5	Spesa Imposte	17
3.3	OFFERTA MERCATO LIBERO - EE.....	18
3.3.1	Spesa Materia prima energia	19
	OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA.....	19
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE - PREZZO FISSO	20
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE - PREZZO VARIABILE	22
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE - STRUTTURA DI PREZZO MISTA	23
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	24
3.3.2	Spesa Commercializzazione.....	24
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE - CORRISPETTIVI ONNICOMPENSIVI	25
	OFFERTA MERCATO LIBERO EE - CORRISPETTIVI ONNICOMPENSIVI A CANONE	25

3.3.3	Spesa Dispacciamento	26
3.3.4	Spesa Tariffa per l'uso della rete elettrica.....	27
3.3.5	Spesa Oneri generali di sistema	27
3.3.6	Spesa Componente Impresa Una-Tantum	27
3.3.7	Spesa Sconto	27
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	28
3.3.8	Spesa Imposte	29
4	Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per il gas naturale	30
4.1	OFFERTA PLACET – GAS NATURALE	30
4.1.1	Spesa Vendita gas naturale	30
	OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO	30
	OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE	30
4.1.2	Spesa Tariffa per l'uso della rete del gas naturale	31
4.1.3	Spesa Oneri generali di sistema	32
4.1.4	Spesa Imposte	32
4.2	SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITÀ.....	34
4.2.1	Spesa Vendita gas naturale	34
4.2.2	Spesa Tariffa per l'uso della rete del gas naturale	34
4.2.3	Spesa Oneri generali di sistema	34
4.2.4	Spesa Imposte	34
4.3	OFFERTA MERCATO LIBERO - GAS NATURALE	35
4.3.1	Spesa Materia prima gas naturale	36
	OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITÀ	36
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO FISSO	36
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO VARIABILE.....	37
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – STRUTTURA DI PREZZO MISTA.....	37
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	37
4.3.2	Spesa Commercializzazione.....	38
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – CORRISPETTIVI ONNICOMPRESIVI	39
	OFFERTA MERCATO LIBERO GAS - CORRISPETTIVI ONNICOMPRESIVI A CANONE	39
4.3.3	Spesa Tariffa per l'uso della rete del gas naturale	40

4.3.4	Spesa Oneri generali di sistema	40
4.3.5	Spesa Componente Impresa Una-Tantum	40
4.3.6	Spesa Sconto	40
	VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE	41
4.3.7	Spesa Imposte	41
5	Regole di utilizzo dei forward per il calcolo della spesa annua stimata per le offerte a prezzo variabile	42
	Profili di Prelievo GAS anno termico 2025/2026	44
	Codici corrispettivi	45

Revisioni del documento

Ver	Data	Natura della Modifica
1.00	30/06/2018	Prima stesura del documento
1.01	30/09/2018	Integrazione regole calcolo della spesa per i servizi di tutela gas e maggior tutela elettrica, nonché offerte a sconto sulla maggior tutela per l'energia elettrica e il gas
2.00	20/12/2018	Integrazione regole calcolo della spesa per le offerte del mercato libero per l'energia elettrica e il gas
2.01	18/03/2019	Integrazione regole di calcolo con lo "sconto vendita"
3.00	11/02/2020	Evoluzione regole di calcolo: <ul style="list-style-type: none"> - Offerte con scaglioni di consumo e validità condizioni economiche - Offerte FLAT - Applicazione componenti regolate
3.01	07/10/2021	Correzione algoritmo calcolo della spesa per le offerte a sconto su maggior tutela (sconto applicato alla PE) Offerte a prezzo variabile energia elettrica: Applicazione delle perdite di rete solo sui valori forward, lo spread è trasmesso dai venditori già comprensivo delle perdite Aggiornamento profilo prelievo GAS per AT 2021/2022
3.02	21/01/2022	Integrazione corrispettivo mercato capacità nel calcolo della spesa elettrica annua. <ul style="list-style-type: none"> - Offerte PLACET il PO considera il corrispettivo automaticamente - Offerte Mercato libero il venditore deve inserire il corrispettivo come componente del dispacciamento o componente impresa. Eliminazione offerte FLAT
3.03	02/10/2023	Modifiche in occasione del termine della Maggior Tutela per utenze non domestiche e aggiornamento del profilo di prelievo gas per l'Anno Termico 2023/2024.

3.04	23/01/2025	Introduzione del Corrispettivo Dispacciamento previsto dal TIDE (Testo Integrato del Dispacciamento Elettrico) e aggiornamento del profilo di prelievo gas per l'Anno Termico 2024/2025.
4.0	16/02/2026	Aggiornamenti in ottemperanza alle disposizioni della Delibera 386/2025/R/com, in vigore dal 01/04/2026

1 Contesto normativo

L'art. 1 bis della legge 129/10 ha istituito, presso Acquirente Unico SpA, il Sistema Informativo Integrato per la gestione dei flussi informativi relativi ai mercati dell'energia elettrica e del gas naturale (SII), basato su una banca dati dei punti di prelievo e dei dati identificativi dei clienti finali.

L'Allegato A alla deliberazione ARG/com 201/10 dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico, ora Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) ha definito i criteri generali, il modello di funzionamento e il modello organizzativo del SII ed ha attribuito ad Acquirente Unico il ruolo di Gestore del SII.

Con la deliberazione 79/2012/R/com l'Autorità ha approvato il Regolamento per il funzionamento del SII (Regolamento di Funzionamento), proposto da Acquirente Unico ai sensi dell'articolo 2, comma 2.6, del suindicato Allegato A alla deliberazione ARG/com 201/10.

Con il documento per la consultazione 204/2017/R/com l'Autorità ha definito gli orientamenti in merito all'introduzione delle offerte standard per l'energia elettrica e per il gas naturale e per la revisione delle condizioni contrattuali non economiche delle altre offerte di mercato libero.

Con la deliberazione 553/207/R/eel, preceduta dal documento di consultazione 374/2017/R/com, vengono ridefinite le tempistiche per la determinazione e la pubblicazione, da parte di Terna, di alcuni corrispettivi di dispacciamento al fine di garantire la possibilità, sia in relazione all'offerta PLACET (Offerte a Prezzo Libero a Condizioni Equiparate di Tutela) sia in relazione a ogni altra offerta sul libero mercato, di applicare in maniera "passante" anche i corrispettivi di dispacciamento, introducendo semplificazioni sia per i venditori sia per i clienti finali e una riduzione degli oneri amministrativi a beneficio di questi.

Con la delibera 555/2017/R/com l'Autorità approva la disciplina delle offerte a Prezzo Libero A Condizioni Equiparate di Tutela (offerte PLACET), contenuta nell'Allegato A del provvedimento, con lo scopo di rafforzare la capacità di scelta dei clienti di piccole dimensioni e superare l'asimmetria informativa.

Con la deliberazione 610/2017/R/com l'Autorità reca l'avvio di tre procedimenti per l'attuazione dei primi interventi previsti dalla Legge 4 agosto 2017, n. 124 (Legge annuale per il mercato e la

concorrenza) relativi all'ulteriore sviluppo del mercato *retail* e alla cessazione della tutela di prezzo per i clienti domestici e le piccole imprese nei settori dell'energia elettrica e del gas naturale.

A seguito di tale disposizione viene avviata la consultazione 763/2017/R/com in merito alla realizzazione e la gestione da parte del Gestore del SII di un portale informatico per la raccolta e la pubblicazione delle offerte vigenti sul mercato retail, secondo le disposizioni di cui all'articolo 1, comma 61 della legge 124/17.

Con delibera 51/2018/R/com, integrata dalla deliberazione 263/2018/A contenente l'approvazione delle previsioni di spesa di Acquirente Unico, viene definita la disciplina per la realizzazione e la gestione del Portale per la pubblicazione delle offerte rivolte ai clienti finali domestici e alle piccole e medie imprese nei mercati al dettaglio dell'energia elettrica e del gas naturale

Con la deliberazione 848/2017/R/com l'Autorità individua lo strumento per la comparazione delle offerte a prezzo libero a condizioni equiparate di tutela (offerte PLACET) e reca chiarimenti in merito alla deliberazione 555/2017/R/com.

Con la deliberazione 386/2025/R/com l'Autorità ha definito misure di razionalizzazione dei corrispettivi delle offerte di energia elettrica e gas naturale per i clienti domestici e introdotto obblighi informativi nella fase precontrattuale, per la redazione dei contratti di fornitura e per le comunicazioni di modifica delle condizioni contrattuali, al fine di dare piena attuazione delle disposizioni sulla trasparenza e confrontabilità delle offerte.

2 Scopo e contenuto del documento

Il presente documento definisce le regole per il calcolo della spesa annua stimata per le offerte per la fornitura di energia elettrica e gas disponibili sul [Portale Offerte](#).

2.1 Riferimenti

La presente specifica ed i suoi allegati fanno riferimento alla documentazione seguente.

RIF.	DOCUMENTO	INDIRIZZO DI PUBBLICAZIONE
[1]	Funzionamento e Specifiche del Processo di Trasmissione Offerte	https://siiportale.acquirenteunico.it/processi/trasversali/mercato-retail

3 Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per l'energia elettrica

Nel presente capitolo viene descritto l'algoritmo di calcolo utilizzato dal Portale Offerte ai fini della definizione della spesa annua stimata per le offerte di energia elettrica a prezzo fisso e a prezzo variabile, comprese quelle con una struttura di prezzo mista e quelle con corrispettivi onnicomprensivi.

Ai fini della definizione della spesa vengono sommate le componenti relative alla vendita di energia elettrica (che comprendono materia prima, commercializzazione e dispacciamento), quelle afferenti alla tariffa per l'uso della rete elettrica, gli oneri generali di sistema e le imposte, secondo la seguente formula:

$$\text{SPESA ANNUA} = \text{Spesa}_{\text{Vendita Energia Elettrica}} + \text{Spesa}_{\text{Tariffa Uso Rete Elettrica}} + \text{Spesa}_{\text{Oneri Generali Sistema}} + \text{Spesa}_{\text{Imposte}}$$

Il consumo annuo per l'energia elettrica, ai fini del calcolo della spesa stimata, viene considerato costante durante l'anno.

Ai fini del calcolo della stima della spesa per la commodity elettrica viene applicato il consumo ripartito tra le fasce orarie secondo i dati storici (se il cliente finale si identifica sul Portale Offerte tramite SPID/CIE) o secondo quanto indicato dal cliente; in caso di mancata valorizzazione da parte di quest'ultimo, è pari al calcolo della stima del consumo effettuata mediante il simulatore disponibile sul portale e ripartito in modo convenzionale tra le fasce secondo la seguente profilazione:

Domestico:

Fascia	Consumo Annuo
F1	33 %
F2	31 %
F3	36 %

Non Domestico:

Fascia	Consumo Annuo
F1	44 %
F2	24 %

F3	32 %
-----------	------

FASCIA	DESCRIZIONE
F0	Monoraria
F1 (ore di punta)	lun-ven dalle 8.00 alle 19.00, escluse festività nazionali
F2 (ore intermedie)	lun-ven dalle 7.00 alle 8.00 e dalle 19.00 alle 23.00, sabato dalle 7.00 alle 23.00, escluse festività nazionali
F3 (ore fuori punta)	lun-sab dalle 23.00 alle 7.00 e la domenica e i festivi ¹ tutta la giornata
F23	F2+F3

3.1 OFFERTA PLACET - EE

3.1.1 Spesa Materia prima energia

OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO

3.1.1.1 Utente domestico:

In caso di prezzo **biorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{BF1}} * CONS_{F1} + P_{VOL_{BF23}} * (CONS_{F2} + CONS_{F3})$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{Mono}} * CONS_{F0}$$

3.1.1.2 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **triorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{FF1}} * CONS_{F1} + P_{VOL_{FF2}} * CONS_{F2} + P_{VOL_{FF3}} * CONS_{F3}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

¹ Si considerano festivi: 1 gennaio; 6 gennaio; lunedì di Pasqua; 25 Aprile; 1 maggio; 2 giugno; 15 agosto; 1 novembre; 8 dicembre; 25 dicembre; 26 dicembre

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_F} + P_{VOL_{Mono}} * CONS_{F0}$$

OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE

3.1.1.3 Utente domestico:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_V} + \sum_{i=1}^4 \{ (1 + \lambda) * [(P_{INGM_{BF1}} + \alpha) * CONS_{F1} + (P_{INGM_{BF23}} + \alpha) * (CONS_{F2} + CONS_{F3})] \}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_V} + \sum_{i=1}^4 [(1 + \lambda) * (P_{INGM_{F0}} + \alpha) * CONS_{F0}]_j$$

3.1.1.4 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **triorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = \sum_{i=1}^4 \{ P_{FIX_V} + (1 + \lambda) * [(P_{INGM_{F1}} + \alpha) * CONS_{F1} + (P_{INGM_{F2}} + \alpha) * CONS_{F2} + (P_{INGM_{F3}} + \alpha) * CONS_{F3}] \}_j$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{MateriaEnergia} = P_{FIX_V} + (1 + \lambda) * (P_{INGM_{F0}} + \alpha) * CONS_{F0}$$

3.1.2 Spesa Commercializzazione

3.1.2.1 Utente domestico:

$$Spesa_{Commercializzazione} = DISPbt_F$$

3.1.3 Spesa Dispacciamento

3.1.3.1 Utente domestico:

Fino al 31/03/2026:

$$Spesa_{Dispacciamento} = (Cdisp) * (1 + \lambda) * CONS_{Totale} + \frac{MC_1 + MC_2 + MC_3}{3} * CONS_{Totale}$$

Dal 01/04/2026:

$$Spesa_{Dispacciamento} = (CdispD) * CONS_{Totale}$$

Dove:

MC_m è il corrispettivo mercato capacità mensile definito dalla ARERA per il trimestre in corso

$CdispD$ è il corrispettivo dispacciamento previsto per il Servizio a Tutele Graduali Domestici per il trimestre in corso

3.1.3.2 Utente NON domestico:

$Spesa_{Dispacciamento}$

$$= [(Cdisp + if(TuteleGraduali; RSTG; RST)] * (1 + \lambda) * CONS_{Totale} + \frac{MC_1 + MC_2 + MC_3}{3} * CONS_{Totale}$$

Dove:

MC_m è il corrispettivo mercato capacità mensile definito dalla ARERA per il trimestre in corso

$Cdisp$ è il corrispettivo dispacciamento previsto dal TIDE per il trimestre in corso

$RSTG$ è il corrispettivo di reintegrazione oneri per il Servizio a Tutele Graduali

RST è il corrispettivo di reintegrazione oneri per il Servizio di Salvaguardia

3.1.4 Spesa Tariffa per l'uso della rete elettrica

3.1.4.1 Utente domestico:

$$Spesa_{TariffaUsoReteElettrica} = \sigma^1 + \sigma^2 * POTENZA + \sigma^3 * CONS_{Totale} + UC3 * CONS_{Totale} + UC6P_D * CONS_{Totale} + UC6S_D * POTENZA$$

3.1.4.2 Utente NON domestico:

$$Spesa_{TariffaUsoReteElettrica} = DIS_{BnF} + DIS_{BnP} * POTENZA + DIS_{BnC} * CONS_{Totale} + TRAS * CONS_{Totale} + MIS + UC3 + CONS_{Totale} + UC6P_{ND} * CONS_{Totale} + UC6S_{ND}$$

Codice tariffa	Parametro	Potenza
BTA1	DIS_B1	<= 1,5 kW
BTA2	DIS_B2	da 1,5 <= 3 kW
BTA3	DIS_B3	da 3 <= 6 kW
BTA4	DIS_B4	da 6 <= 10 kW
BTA5	DIS_B5	da 10 <= 16,5 kW
BTA6	DIS_B6	> 16,5 kW

3.1.5 Spesa Oneri generali di sistema

3.1.5.1 Utente domestico

- se residente:

$$Spesa_{OneriGeneraliSistema} = (ASOS_{DR_v} + ARIM_{DR_v}) * CONS_{Tot}$$

- se NON residente:

$$\begin{aligned} Spesa_{\text{oneriGeneraliSistema}} &= ASOS_{DNR_F} + ARIM_{DNR_F} + (ASOS_{DNR_v} + ARIM_{DNR_v}) * CONS_{Tot} \end{aligned}$$

3.1.5.2 Utente NON domestico

$$\begin{aligned} Spesa_{\text{oneriGeneraliSistema}} &= ASOS_{ND_{BnF}} + ASOS_{ND_{BnP}} * POTENZA + ASOS_{ND_{BnC}} * CONS_{Totale} + \\ &ARIM_{ND_{BnF}} + ARIM_{ND_{BnP}} * POTENZA + ARIM_{ND_{BnC}} * CONS_{Totale} \end{aligned}$$

3.1.6 Spesa Imposte

3.1.6.1 Utente domestico

$$Spesa_{\text{Imposte}} = Accisa_{\text{Erariale}} + IVA$$

- se **residente**:

se POTENZA ≤ 3kW

$$\begin{aligned} Accisa_{\text{Erariale}} &= \text{if}(CONS_{Totale} \leq 1800; 0; ACC_{C_{RL}} \\ &* [CONS_{Totale} - \text{if}(CONS_{Totale} \leq 2640; \min(1800; CONS_{Totale}); \max((1800 - CONS_{Totale} - 2640); 0)]) \end{aligned}$$

altrimenti:

$$Accisa_{\text{Erariale}} = ACC_{C_{RH}} * CONS_{Totale}$$

- se **NON residente**:

$$Accisa_{\text{Erariale}} = ACC_{C_{NR}} * CONS_{Totale}$$

$$\begin{aligned} IVA &= IVA_C * (Spesa_{\text{MateriaEnergia}} + Spesa_{\text{Commercializzazione}} + Spesa_{\text{Dispacciamento}} + \\ &Spesa_{\text{TariffaUsoReteElettrica}} + Spesa_{\text{oneriGeneraliSistema}} + Accisa_{\text{Erariale}}) \end{aligned}$$

3.1.6.2 Utente NON domestico

$$Spesa_{\text{Imposte}} = Accisa_{\text{Erariale}} + IVA$$

se Consumo_{Annuo} ≤ 14.400.000

$$\begin{aligned} Accisa_{\text{Erariale}} &= ACC_{A_{LL}} * \min(CONS_{Totale}; 2.400.000) + \text{if}(CONS_{Totale} > 2.400.000; ACC_{A_{LH}} * \\ &(CONS_{Totale} - 2.400.000); 0) \end{aligned}$$

altrimenti:

$$Accisa_{\text{Erariale}} = ACC_{A_{HL}} * \min(CONS_{Totale}; 2.400.000) + ACC_{A_{HH}} * 12$$

$$IVA = IVA_A * (Spesa_{Energia} + Spesa_{Commercializzazione} + Spesa_{Dispacciamento} + Spesa_{TariffeRete} + Spesa_{OneriSistema} + Accisa_{Erariale})$$

ACCISA - Imposta erariale	c€/kWh
USI DOMESTICI	
Forniture per abitazione di residenza anagrafica ("prima casa")	
• Forniture fino a 3 kW*	
- Consumi fino a 150 kWh/mese	0
- Consumi oltre 150 kWh/mese	2,27
• Forniture oltre 3 kW	2,27
Forniture per non residenti ("seconde case")	2,27
ALTRI USI	
Forniture fino a 1.200.000 kWh/mese	
- Primi 200.000 kWh consumati nel mese	1,25
- Consumi oltre 200.000 kWh nel mese	0,75
Forniture oltre 1.200.000 kWh/mese	
- Primi 200.000 kWh consumati nel mese	1,25
- Consumi oltre 200.000 kWh nel mese	4820 € in misura fissa
IVA	Aliquota
USI DOMESTICI e assimilati - Servizi condominiali (edifici residenziali)	10%
ALTRI USI	22%

3.2 SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA

3.2.1 Spesa Materia prima energia

3.2.1.1 Utente domestico

Algoritmo di calcolo in caso di cliente domestico residente o non residente e prezzo biorario (F1, F23):

$$\begin{aligned} Spesa_{Energia} = (1 + \lambda) * & \left\{ \frac{[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F1}Q_i})]}{4} * CONS_{F1} + \frac{[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F23}Q_i})]}{4} * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) \right\} \\ & + (PD_{BF1} * CONS_{F1}) + PD_{BF23} * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \end{aligned}$$

$i = 4$ trimestri di riferimento delle quotazioni forward

$P_{INGM_{F1}Q_i}$ = valore forward della fascia F1 del trimestre i -esimo

$P_{INGM_{F23}Q_i}$ = valore forward della fascia F23 del trimestre i -esimo

oppure, in caso di trattamento monorario:

$$Spesa_{Energia} = (1 + \lambda) * \left\{ \frac{[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F0}Q_i})]}{4} * CONS_{Totale} \right\} + (PD_{MF0} + ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT}$$

$i = 4$ trimestri di riferimento delle quotazioni forward

3.2.2 Spesa Commercializzazione

3.2.2.1 Utente domestico

$$Spesa_{Commercializzazione} = DISPbt_F + PCV_{F_{Dom}}$$

3.2.3 Spesa Tariffa per l'uso della rete elettrica

Vedi 3.1.4

3.2.4 Spesa Oneri generali di sistema

Vedi 3.1.5

3.2.5 Spesa Imposte

Vedi 3.1.6

3.3 OFFERTA MERCATO LIBERO – EE

Di seguito la struttura delle componenti che concorrono al calcolo della stima della spesa annua.

SPESA ANNUA =

$$\begin{aligned} & SPESA_{MateriaPrimaENERGIA} \\ & + SPESA_{COMMERCIALIZZAZIONE} \\ & + SPESA_{DISPACCIAMENTO} \\ & + SPESA_{TARIFFAUSO_{RETEelettrica}} \\ & + SPESA_{ONERI_{GENERALI}_{SISTEMA}} \\ & + SPESA_{COMPONENTE_{IMPRESA}_{UNATANTUM}} \\ & - SPESA_{ScontoVendita} \\ & - SPESA_{SCONTO_{UNATANTUM}} \text{ (se IVA_SCONTO = 'SI')} \\ & + SPESA_{Imposte} \\ & - SPESA_{SCONTO_{UNATANTUM}} \text{ (se IVA_SCONTO = 'NO')} \end{aligned}$$

3.3.1 Spesa Materia prima energia

OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA

3.3.1.1 Utente domestico

- se residente o non residente:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F1}Q_i}) \right]}{4} * CONS_{F1} + (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F23}Q_i}) \right]}{4} * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

i = 4 trimestri di riferimento delle quotazioni forward

oppure, in caso di trattamento **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F0}Q_i}) \right]}{4} * CONS_{Totale} + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{Totale} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

i = 4 trimestri di riferimento delle quotazioni forward

3.3.1.2 Utente NON domestico

- Se trattato per fasce

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F1}Q_i}) \right]}{4} * CONS_{F1} + (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F2}Q_i}) \right]}{4} * CONS_{F2} + (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F3}Q_i}) \right]}{4} * CONS_{F3} + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

oppure, in caso di trattamento **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = \left\{ (1 + \lambda) * \frac{\left[\sum_{i=1}^4 (P_{INGM_{F0}Q_i}) \right]}{4} * CONS_{Totale} + (ON_{fin} + FUNZ_{AU}) * CONS_{TOT} \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale} + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

NOTE:

Lo sconto sulla Maggior Tutela deve essere non condizionato (CONDIZIONE_APPLICAZIONE=00)

- β è lo sconto percentuale applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=06 e PREZZO=%applicata (es. 5.5% valorizzato 5.5)

Si precisa che ulteriori sconti in percentuale (es. Sconto vendita) non saranno considerati in caso di sconto percentuale su maggior tutela.

- γ è lo sconto in corrispettivo (€/kWh) applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=03 €/kWh

N.B. le due tipologie di sconto su tutela (β e γ) sono sempre alternativi.

Per TIPOLOGIA=04 non è possibile valorizzare la sezione Sconto/PeriodoValidita

CR_{PPE} è la Componente Regolata, se inserita dal venditore, con campo CODICE=02

OFFERTA MERCATO LIBERO EE – PREZZO FISSO

S_ENERGIA= Σ componenti fisse + Σ componenti quota energia + Σ componenti quota potenza + Σ componenti regolate

3.3.1.3 Utente domestico:

In caso di prezzo **biorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + (P_{vol_{QE_{BF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{QE_{BF23}}} * CONS_{F23}) + (P_{vol_{FER_{BF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FER_{BF23}}} * CONS_{F23}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

$P_{fix_{FER}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 01 (fix)

$P_{vol_{QE_{BFj}}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 91 (B)

$P_{vol_{FER_{BFj}}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 91 (B)

$P_{pot_{QE}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 02 (pot)

$CONS_{Fj}$ è il consumo nella fascia j , inserito dall'utente nella consultazione del Portale Offerte

POTENZA è la potenza inserita dall'utente nella consultazione del Portale Offerte

CR_{PPE} è la Componente Regolata, se inserita dal venditore, con campo CODICE=02

N.B. tutti i corrispettivi espressi in €/kWh devono includere le perdite di rete. Il Portale Offerte applica le perdite di rete solo dove espressamente previsti dagli algoritmi del presente documento.

Oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + (P_{vol_{QE_{M_{F0}}}} * CONS_{F0}) + (P_{vol_{FER_{M_{F0}}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

P_{vol_{QE_{M_{Fj}}} è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)}

P_{vol_{FER_{M_{Fj}}} è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)}

3.3.1.4 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **per fasce**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + (P_{vol_{QE_{TF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{QE_{TF2}}} * CONS_{F2} + P_{vol_{QE_{TF3}}} * CONS_{F3}) + (P_{vol_{FER_{TF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FER_{TF2}}} * CONS_{F2} + P_{vol_{FER_{TF3}}} * CONS_{F3}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

P_{vol_{QE_{TFj}} è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 03 (T)}

P_{vol_{FER_{TFj}} è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 03 (T)}

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$S_{ENERGIA} = P_{fix_{FER}} + (P_{vol_{QE_{M_{F0}}}} * CONS_{F0}) + (P_{vol_{FER_{M_{F0}}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

$P_{vol_{QE_{M_{Fj}}}}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)

$P_{vol_{FER_{M_{Fj}}}}$ è la componente impresa con macroarea = 06 (FER) e unità di misura = 03 (vol) trasmessa per la fascia j con tipologia fasce = 01 (M)

OFFERTA MERCATO LIBERO EE – PREZZO VARIABILE

S_ENERGIA = Σ componenti fisse + Σ componenti quota energia + Σ componenti quota potenza+ Σ componenti regolate

di cui in quota energia: $\frac{[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F1Qi})]}{4} + SPREAD$ (sommatoria dei valori forward F1 dei quattro trimestri/4 + SPREAD) e $P_{vol_{FER}}$

$i = 4$ trimestri di riferimento delle quotazioni forward

$j =$ fasce orarie utilizzate per il calcolo (accettate F1, F2, F3, F0, F23, F13, F12)

3.3.1.5 Utente domestico:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F1Qi})]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F1} + \left[\frac{[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F23Qi})]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * (CONS_{F2} + CONS_{F3}) \right\} + (P_{vol_{FER_{BF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FER_{BF23}}} * CONS_{F23}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dove:

IDX_{F1Qi} indice di riferimento indicato nel campo $IDX_PREZZO_ENERGIA$ per la fascia F1 e trimestre i -esimo

IDX_{F23Qi} indice di riferimento indicato nel campo $IDX_PREZZO_ENERGIA$ per la fascia F23 e trimestre i -esimo

SPREAD è la componente impresa con Nome=SPREAD, Macroarea = 04 e Unità di misura = 03

La sezione prezzi componente impresa "spread", come tutte le componenti impresa con Macroarea = 04 e Unità di misura = 03, per la commodity energia elettrica dovrà essere ripetuta in funzione delle fasce indicate in TIPOLOGIA_FASCE.

Oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{\left[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F0Qi}) \right]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{Totale} \right\} + (P_{vol_{FER_{M_{F0}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

3.3.1.6 Utente NON domestico:

In caso di prezzo **per fasce**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{\left[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F1Qi}) \right]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F1} + \left[\frac{\left[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F2Qi}) \right]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F2} + \left[\frac{\left[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F3Qi}) \right]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{F3} \right\} + (P_{vol_{FER_{TF1}}} * CONS_{F1} + P_{vol_{FER_{TF2}}} * CONS_{F2} + P_{vol_{FER_{TF3}}} * CONS_{F3}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

oppure, in caso di prezzo **monorario**:

$$Spesa_{Energia} = P_{fix_{FER}} + \left\{ \left[\frac{\left[\sum_{i=1}^4 (IDX_{F0Qi}) \right]}{4} * (1 + \lambda) + SPREAD \right] * CONS_{Totale} \right\} + (P_{vol_{FER_{M_{F0}}} * CONS_{F0}) + P_{pot_{QE}} * POTENZA + CR_{PPE} * CONS_{Totale}$$

Dal 01/04/2026, nei casi in cui venga trasmesso più di un indice di riferimento per l'offerta, per ognuno di essi viene svolto il calcolo descritto in questo paragrafo e il risultato viene moltiplicato per il valore indicato nel campo COEFFICIENTE della sezione RiferimentiPrezzoEnergia del tracciato per la trasmissione delle offerte.

OFFERTA MERCATO LIBERO EE – STRUTTURA DI PREZZO MISTA

Dal 01/04/2026 per le offerte in cui coesistono componenti a prezzo fisso e a prezzo variabile, valgono le regole di calcolo descritte nei due paragrafi precedenti, che vengono applicate alternativamente in base a come viene valorizzato il campo TIPO_PREZZO nella sezione ComponenteImpreza/IntervalloPrezzi del tracciato per la trasmissione delle offerte, per fascia, scaglione e periodo di riferimento.

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione ComponenteImpresa/IntervalloPrezzi/PeriodoValidita il venditore può indicare se il prezzo applicato, trasmesso come Componente impresa, ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale il prezzo è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare un prezzo per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative. Solo VALIDO_FINO può essere utilizzato in più IntervalloPrezzo per la stessa ComponenteImpresa.

Se si inserisce un prezzo con indicazione dello scaglione e/o della validità è obbligatorio aggiungere una sezione IntervalloPrezzi senza indicazione né di scaglione né di validità. Tale prezzo sarà utilizzato, ai fini della stima della spesa annua, di default in caso i prezzi trasmessi non coprano un periodo temporale e/o parte di consumo.

3.3.2 Spesa Commercializzazione

$$S_COMMERCIALIZZAZIONE = \Sigma \text{Componenti Impresa commercializzazioneFisse} + \Sigma \text{Componenti Impresa commercializzazioneQuotaEnergia} + \Sigma \text{componenti regolate} + DISP_bt$$

3.3.2.1 Utente domestico

$$Spesa_{Commercializzazione} = P_{fixCF} + P_{volCE} * CONS_{Totale} + DISPbt_F + CR_{PCV}$$

3.3.2.2 Utente NON domestico

$$Spesa_{Commercializzazione} = P_{fixCF} + P_{volCE} * CONS_{Totale} + DISPbt_F + CR_{PCV}$$

Dove:

P_{fixCF} è la componente impresa con macroarea = 01 (CF) e unità di misura = 05 (fix)

P_{volCE} è la componente impresa con macroarea = 02 (CE) e unità di misura = 03 (vol)

CR_{PCV} è la Componente Regolata per utenze domestiche, se inserita dal venditore, con campo CODICE=01

$DISPbt_f$ è la Componente Regolata per utenze domestiche, se inserita dal venditore, con valore nel campo TIPO_DISPACCIAMENTO = 13

OFFERTA MERCATO LIBERO EE – CORRISPETTIVI ONNICOMPRESIVI

Di seguito la struttura delle componenti che concorrono al calcolo della stima della spesa annua per le offerte con corrispettivi onnicomprensivi, a partire dal 01/04/2026:

SPESA ANNUA =

$SPESA_{COMMERCIALIZZAZIONE}$

$-SPESA_{SCONTO_{UNATANTUM}}$ (se IVA_SCONTO = 'SI')

$+SPESA_{Imposte}$

$-SPESA_{SCONTO_{UNATANTUM}}$ (se IVA_SCONTO = 'NO')

OFFERTA MERCATO LIBERO EE - CORRISPETTIVI ONNICOMPRESIVI A CANONE

In caso di offerta con corrispettivi onnicomprensivi a canone, dal 01/04/2026 la spesa per la commercializzazione viene calcolata come di seguito descritto:

PREZZO FISSO

$$Spesa_{Commercializzazione} = P_{fixOC} + [P_{volOC} * (CONS_{Totale} - CONS_{RifOfferta})]$$

PREZZO VARIABILE

$$Spesa_{Commercializzazione} = P_{fixOC} + \left[\frac{\sum_{i=1}^4 (IDX_{F0Qi})}{4} * (1 + \lambda) + P_{volOC} \right] * (CONS_{Totale} - CONS_{RifOfferta})$$

Dove:

P_{fixOC} è la componente impresa onnicomprensiva con macroarea = 01 e unità di misura = 01

P_{volOC} è la componente impresa onnicomprensiva con macroarea = 02 e unità di misura = 03

$CONS_{RifOfferta}$ è il consumo di riferimento dell'offerta, indicato nel campo CONSUMO_CANONE della sezione DettaglioOfferta del tracciato per la trasmissione delle offerte.

3.3.3 Spesa Dispacciamento

3.3.3.1 Utente domestico:

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=01 (Corrispettivo Dispacciamento previsto dal TIDE)
(fino al 31/03/2026)

$$S_DISPACCIAMENTO = (Cdisp) * (1 + \lambda) * CONS_{Tot}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=02 (Maggior Tutela)
(fino al 31/03/2026)

$$S_DISPACCIAMENTO = PD * CONS_{Tot}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=14 (Corrispettivo Dispacciamento Tutele Graduali)
(dal 01/04/2026)

$$S_DISPACCIAMENTO = (CdispD) * CONS_{Tot}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=99 (Altro)
(fino al 31/03/2026)

$$S_DISPACCIAMENTO = VALORE_{Disp} * CONS_{Tot}$$

Se il venditore inserisce codice 99 non sono applicate le perdite di rete, pertanto i corrispettivi devono essere trasmessi comprensivi di perdite. Nella sezione può essere inserito il corrispettivo mercato capacità indicando la denominazione prevista dalla deliberazione 533/2021.

N.B. il corrispettivo capacità può essere inserito nella sezione dispacciamento se applicato monorario, altrimenti, se differenziato per fasce di consumo deve essere inserito nella sezione componente impresa (che consente di inserire più valori per diverse fasce).

3.3.3.2 Utente NON domestico:

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=01 (Corrispettivo Dispacciamento previsto dal TIDE)

$$S_DISPACCIAMENTO = (Cdisp) * (1 + \lambda) * CONS_{Tot}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=02 (Maggior Tutela)

$$S_DISPACCIAMENTO = PD * CONS_{Tot}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=14 (Corrispettivo Dispacciamento Tutele Graduali)
(dal 01/04/2026)

$$S_DISPACCIAMENTO = (C_{dispD}) * CONS_{Tot}$$

- Se TIPO_DISPACCIAMENTO=99 (Altro)

$$S_DISPACCIAMENTO = VALORE_{Disp} * CONS_{Tot}$$

3.3.4 Spesa Tariffa per l'uso della rete elettrica

Vedi 3.1.4

3.3.5 Spesa Oneri generali di sistema

Vedi 3.1.5

3.3.6 Spesa Componente Impresa Una-Tantum

$$S_COMPONENTE_IMPRESA_UNA_TANTUM = P_fix_{UnaTantum}$$

Dove:

$P_fix_{UnaTantum}$ è la componente impresa con macroarea = 05 (Una Tantum) e unità di misura = 05 (fix)

3.3.7 Spesa Sconto

Applicato nel calcolo della spesa annua SOLO se (VALIDITA = 01 (INGRESSO) O 02 (ENTRO 12 MESI)) E se CONDIZIONE_APPLICAZIONE = 00 (Non condizionato))

3.3.7.1 Sconto Una-Tantum

$$S_SCONTO_UNA_TANTUM = SCONTO_{UnaTantum}$$

Dove:

$SCONTO_{UnaTantum}$ è lo Sconto con TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) e unità di misura=05 (€) o 01 (€/Anno)

N.B. Per TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) è possibile selezionare solo le unità di misura 05 e 01

Applicato alla somma totale prima dell'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'SI') o dopo l'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'NO')

3.3.7.2 Sconto Vendita

SCONTO VENDITA – corrispettivi

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum \text{Sconti}_{T03/03-04} * \text{CONS}_{TOT}$$

Dove:

Sconti_{T03/03-04} è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

SCONTO VENDITA – percentuale

OFFERTA A PREZZO FISSO

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum \text{Componenti Impresa}_{M04/03-04} * \sum \text{Sconti}_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato a tutte le componenti impresa con Macroarea 04 (Prezzo quota energia) e unità di misura = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

OFFERTA A PREZZO VARIABILE

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum_{i=1}^4 [\sum_{j=0}^3 [\text{CONS}_{Fj} * (\text{PERC}_{IDX_{Fj}} * \text{IDX} + \text{SPREAD})]] * \sum \text{Sconti}_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato al prezzo indicizzato, comprensivo di eventuale SPREAD

Dove:

Sconti_{T03/06} è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 06 (percentuale)

COMPONENTI REGOLATE E FASCE DI CONSUMO

Valorizzando il campo CODICE_COMPONENTE_FASCIA nella sezione Sconto è possibile applicare uno sconto percentuale ad una componente regolata, espressamente indicata nel tracciato.

Inoltre, per la commodity energia elettrica è possibile differenziare gli sconti per fascia di consumo.

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione Sconto/PeriodoValidita il venditore può indicare se lo sconto applicato ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale lo sconto è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare uno sconto per ogni mese (gen-dic).
Le 3 modalità sono sempre alternative.

3.3.8 Spesa Imposte

Vedi 3.1.6

4 Algoritmo di calcolo della spesa annua stimata per il gas naturale

Nel presente capitolo viene descritto l'algoritmo di calcolo utilizzato dal Portale Offerte ai fini della definizione della spesa annua stimata per le offerte di gas naturale a prezzo fisso e a prezzo variabile, comprese quelle con una struttura di prezzo mista e quelle con corrispettivi onnicomprensivi.

Ai fini della definizione della spesa vengono sommate le componenti relative alla vendita di gas naturale (che comprendono materia prima e commercializzazione), quelle afferenti alla tariffa per l'uso della rete del gas naturale, gli oneri generali di sistema e le imposte, secondo la seguente formula:

$$\text{SPESA ANNUA} = \text{Spesa}_{\text{VenditaGasNaturale}} + \text{Spesa}_{\text{TariffaUsoReteGas}} + \text{Spesa}_{\text{OneriGeneraliSistema}} + \text{Spesa}_{\text{Imposte}}$$

Il consumo annuo per il gas, ai fini del calcolo della spesa stimata, si basa sul dato dichiarato dall'utente medesimo in sede di interrogazione del Portale Offerte o, nel caso in cui il cliente finale si identifichi sul Portale tramite SPID/CIE, sui dati storici; in caso di mancata valorizzazione manuale e di nessuna autenticazione, è pari al calcolo della stima del consumo effettuata mediante il simulatore disponibile sul portale. Il consumo annuo viene considerato pari ai profili convenzionali di riferimento per l'anno termico in corso, riportati in appendice al presente documento.

4.1 OFFERTA PLACET – GAS NATURALE

4.1.1 Spesa Vendita gas naturale

OFFERTA PLACET A PREZZO FISSO

Per tutti i tipi utenza:

$$\text{Spesa}_{\text{VenditaGasNaturale}} = P_{\text{FIX}_F} + P_{\text{VOL}_F} * \text{CONS}$$

OFFERTA PLACET A PREZZO VARIABILE

Per tutti i tipi utenza:

$$CONS_{MESE_i} = PERC_{CM_i} * CONS$$

$$Spesa_{VenditaGasNaturale} = P_{FIX_V} + \sum_{i=1}^{12} [(P_{INGT_{Qn}} + \alpha) * CONS_{MESE_i}]$$

4.1.2 Spesa Tariffa per l'uso della rete del gas naturale

Per tutti i tipi utenza:

$$Spesa_{TariffaUsoreteGas} = \tau_{1CCm_{An}} + ST_{An} + VR_{An} + (T3_{Fm_{An}} + QT + RS + UG1) * CONS_{Tot}$$

Ambito	Regioni
1	Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria
2	Lombardia, Trentino-Alto Adige, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Emilia-Romagna
3	Toscana, Umbria, Marche
4	Abruzzo, Molise, Puglia, Basilicata
5	Lazio, Campania
6	Calabria, Sicilia

τ_1	
Gruppo	Portata del contatore
1	< G6
2	tra G10 e G40
3	> G40

τ_3	
Fascia	Valori di consumo (Smc)
1	0 - 120
2	121 - 480
3	481 - 1.560
4	1.561 - 5.000

5	5.001 - 80.000
6	80.001 - 200.000

4.1.3 Spesa Oneri generali di sistema

4.1.3.1 Utente domestico:

$$Spesa_{OneriGeneraliSistema} = UG2S + (RE + UG2P_{Fn} + UG3) * CONS$$

4.1.3.2 Utente NON domestico e Condominio uso domestico:

$$Spesa_{OneriGeneraliSistema} = UG2S + (RE + UG2P_{Fn} + UG3 + GS) * CONS$$

4.1.4 Spesa Imposte

$$Spesa_{ImposteSUB} = Accisa_{Erariale} + Addizionale_{Regionale}$$

$$IMPONIBILE = Spesa_{Energia} + Spesa_{OneriRete} + Spesa_{OneriSistema} + Spesa_{ImposteSUB}$$

$$IVA = Aliquota * IMPONIBILE$$

4.1.4.1 Utente domestico e Condominio uso domestico:

Se il comune NON appartiene ai Territori ex Cassa del Mezzogiorno:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{Fn} * CONS$$

altrimenti:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{FnCMZ} * CONS$$

$$Addizionale_{Regionale} = Addizionale_{RegionaleFncomune} * CONS$$

$$IVA = IVA_{Fn} * IMPONIBILE$$

4.1.4.2 Utente NON domestico:

Se il comune NON appartiene ai Territori ex Cassa del Mezzogiorno:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{UI} * CONS$$

altrimenti:

$$Accisa_{Erariale} = ACC_{UI_{CMZ}} * CONS$$

$$Addizionale_{Regionale} = ADD_{REGUI_{comune}} * CONS$$

$$IVA = IVA_{UI} * IMPONIBILE$$

Fasce per calcolo imposte			
Fascia	Valori di consumo (Smc)		
1	0 - 120		
2	121 - 480		
3	481 - 1.560		
4	> 1.560		

Fasce per calcolo imposte			
#	Regione	Zone climatiche	Ex Cassa del Mezzogiorno
1	Piemonte		
2	Veneto		
3	Liguria	4	
4	Emilia Romagna		
5	Toscana		
6	Umbria		
7	Marche		
8	Lazio		SI
9	Abruzzo	2	
10	Molise		

11	Campania		
12	Puglia		
13	Basilicata		
14	Calabria		

4.2 SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITÀ

4.2.1 Spesa Vendita gas naturale

4.2.1.1 Utente domestico:

$$Spesa_{venditaGasNaturale} = QVD_{Fd} + \left\{ \sum_{i=1}^{12} \left[\left(P_{INGT_{Qn}} \right) * CONS_{MESE_i} + (CCR_n * CONS_{MESE_i}) \right] \right\} + QVD_V * CONS_{Anno}$$

4.2.2 Spesa Tariffa per l'uso della rete del gas naturale

Vedi 4.1.2

4.2.3 Spesa Oneri generali di sistema

Vedi 4.1.3

4.2.4 Spesa Imposte

Vedi 4.1.4

4.3 OFFERTA MERCATO LIBERO - GAS NATURALE

Di seguito la struttura delle componenti che concorrono al calcolo della stima della spesa annua.

SPESA ANNUA =

*SPESA*_{MateriaPrimaGAS}

+*SPESA*_{COMMERCIALIZZAZIONE}

+*SPESA*_{DISPACCIAMENTO}

+*SPESA*_{TARIFFAUSO}_{RETEgas}

+*SPESA*_{ONERIGENERALI}_{SISTEMA}

+*SPESA*_{COMPONENTE}_{IMPRESA}_{UNATANTUM}

-*SPESA*_{ScontoVendita}

-*SPESA*_{SCONTO}_{UNATANTUM} (se *IVA_SCONTO* = 'SI')

+*SPESA*_{Imposte}

-*SPESA*_{SCONTO}_{UNATANTUM} (se *IVA_SCONTO* = 'NO')

4.3.1 Spesa Materia prima gas naturale

OFFERTA SCONTO SUL SERVIZIO DI TUTELA DELLA VULNERABILITÀ

4.3.1.1 Utente domestico:

$$Spesa_{Gas} = \left\{ \sum_{i=1}^{12} \left[(P_{INGTQn}) * CONS_{MESE_i} + (CCR_n * CONS_{MESE_i}) \right] \right\} * (1 - \beta) - \gamma * CONS_{Totale}$$

NOTE:

Lo sconto sulla tutela deve essere non condizionato (CONDIZIONE_APPLICAZIONE=00)

- β è lo sconto percentuale applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=06 e PREZZO=%applicata (es. 5.5% valorizzato 5.5)

Si precisa che ulteriori sconti in percentuale (es. Sconto vendita) non saranno considerati in caso di sconto percentuale sulla tutela.

- γ è lo sconto in corrispettivo (€/Smc) applicato e trasmesso dal venditore

Indicato nella sezione Sconto/PREZZISconto con TIPOLOGIA=04, UNITA_MISURA=04 €/Smc

N.B. le due tipologie di sconto su tutela (β e γ) sono sempre alternative.

Per TIPOLOGIA=04 non è possibile valorizzare la sezione Sconto/PeriodoValidita

CR sono le Componenti Regolate, se inserite dal venditore, con campo CODICE=(02

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO FISSO

$S_GAS = \Sigma$ Componenti Impresa quota energia

4.3.1.2 Per tutti i tipi utenza:

$$S_GAS = (P_vol_{QE_G} * CONS_{TOT}) + \Sigma CR_{QE} * CONS_Tot$$

Dove:

$P_vol_{QE_G}$ è la componente impresa con macroarea = 04 (QE) e unità di misura = 04 (vol) trasmessa per la commodity Gas. Corrisponde al prezzo applicato.

CR_{QE} componente regolata in quota energia (CODICE=03,06 o 07)

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – PREZZO VARIABILE

$$S_GAS = \Sigma \text{Componenti Impresa quota energia} + \left\{ \sum_{i=1}^{12} [\text{CONSUMO}_{\text{MESE}i} \times (\text{PREZZO INDICE}_i + \text{SPREAD})] \right\}$$

i = mesi anno termico

4.3.1.1 Per tutti i tipi utenza:

$$S_GAS = (P_vol_{QE_G} * CONS_{TOT}) + \left\{ \sum_{i=1}^{12} [CONS_{Mesei} * (IDX_i + SPREAD)] \right\} + \sum CR_{QE} * CONS_{Tot}$$

Dove:

IDX indice di riferimento indicato nel campo IDX_PREZZO_ENERGIA

SPREAD è la componente impresa con Nome=SPREAD, Macroarea = 04 e Unità di misura = 04

Dal 01/04/2026, nei casi in cui venga trasmesso più di un indice di riferimento per l'offerta, per ognuno di essi viene svolto il calcolo descritto in questo paragrafo e il risultato viene moltiplicato per il valore indicato nel campo COEFFICIENTE della sezione RiferimentiPrezzoEnergia del tracciato per la trasmissione delle offerte.

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – STRUTTURA DI PREZZO MISTA

Dal 01/04/2026 per le offerte in cui coesistono componenti a prezzo fisso e a prezzo variabile, valgono le regole di calcolo descritte nei due paragrafi precedenti, che vengono applicate alternativamente in base a come viene valorizzato il campo TIPO_PREZZO nella sezione ComponenteImpresa/IntervalloPrezzi del tracciato per la trasmissione delle offerte, per scaglione e periodo di riferimento.

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione ComponenteImpresa/IntervalloPrezzi/PeriodoValidita il venditore può indicare se il prezzo applicato, trasmesso come Componente impresa, ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale il prezzo è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare un prezzo per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative. Solo VALIDO_FINO può essere utilizzato in più IntervalloPrezzo per la stessa ComponenteImpresa.

Se si inserisce un prezzo con indicazione dello scaglione e/o della validità è obbligatorio aggiungere una sezione IntervalloPrezzi senza indicazione né di scaglione né di validità. Tale prezzo sarà utilizzato, ai fini della stima della spesa annua, di default in caso i prezzi trasmessi non coprano un periodo temporale e/o parte di consumo.

4.3.2 Spesa Commercializzazione

$S_COMMERCIALIZZAZIONE = \Sigma \text{Componenti Impresa commercializzazione}_{\text{Fisse}} + \Sigma \text{Componenti Impresa commercializzazione}_{\text{QuotaEnergia}} + [(QVD_{\text{fissa}}) + (QVD_{\text{var}}) * \text{consumo annuo}]$

4.3.2.1 Utente domestico:

$$S_COMMERCIALIZZAZIONE = [P_{\text{fixCF}} + (P_{\text{volCE}} * CONS_{\text{Tot}})] + [CR_{\text{CommF(D)}} + (\Sigma CR_{\text{CommV}} * CONS_{\text{Tot}})]$$

4.3.2.2 Utente Condominio uso domestico:

$$S_COMMERCIALIZZAZIONE = [P_{\text{fixCF}} + (P_{\text{volCE}} * CONS_{\text{Tot}})] + [CR_{\text{CommF(ND)}} + (\Sigma CR_{\text{CommV}} * CONS_{\text{Tot}})]$$

Dove:

P_{fixCF} è la componente impresa con macroarea = 01 (CF) e unità di misura = 05 (fix)

P_{volCE} è la componente impresa con macroarea = 02 (CE) e unità di misura = 04 (vol)

$CR_{\text{CommF(D)}}$ componente regolata QVD fissa per utenti domestici, CODICE=09

$CR_{\text{CommF(ND)}}$ componente regolata QVD fissa per utenti NON domestici, CODICE=09

CR_{CommV} componente regolata variabile in quota commercializzazione (CODICE=04, 05 e 10)

NB. In caso di codice=10 la componente QVD sarà differenziata per domestico e NON domestico.

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS – CORRISPETTIVI ONNICOMPRESIVI

Di seguito la struttura delle componenti che concorrono al calcolo della stima della spesa annua per le offerte con corrispettivi onnicomprensivi, a partire dal 01/04/2026:

SPESA ANNUA =

$SPESA_{COMMERCIALIZZAZIONE}$

$-SPESA_{SCONTO_{UNATANTUM}}$ (se IVA_SCONTO = 'SI')

$+SPESA_{Imposte}$

$-SPESA_{SCONTO_{UNATANTUM}}$ (se IVA_SCONTO = 'NO')

OFFERTA MERCATO LIBERO GAS - CORRISPETTIVI ONNICOMPRESIVI A CANONE

In caso di offerta con corrispettivi onnicomprensivi a canone, dal 01/04/2026 la spesa per la commercializzazione viene calcolata come di seguito descritto:

PREZZO FISSO

$$Spesa_{Commercializzazione} = P_{fixOC} + [P_{volOC} * (CONS_{Totale} - CONS_{RifOfferta})]$$

PREZZO VARIABILE

$$Spesa_{Commercializzazione} = P_{fixOC} + \left[\frac{[\sum_{i=1}^{12} (IDX_i * CONS_i)]}{CONS_{Totale}} * (1 + \lambda) + P_{volOC} \right] * (CONS_{Totale} - CONS_{RifOfferta})$$

Dove:

P_{fixOC} è la componente impresa onnicomprensiva con macroarea = 01 e unità di misura = 01

P_{volOC} è la componente impresa onnicomprensiva con macroarea = 02 e unità di misura = 04

$CONS_{RifOfferta}$ è il consumo di riferimento dell'offerta, indicato nel campo CONSUMO_CANONE della sezione DettaglioOfferta del tracciato per la trasmissione delle offerte.

4.3.3 Spesa Tariffa per l'uso della rete del gas naturale

Vedi 4.1.2

4.3.4 Spesa Oneri generali di sistema

Vedi 4.1.3

4.3.5 Spesa Componente Impresa Una-Tantum

$$S_COMPONENTE_IMPRESA_UNA_TANTUM = P_fix_{UnaTantum}$$

Dove:

$P_fix_{UnaTantum}$ è la componente impresa con macroarea = 05 (Una Tantum) e unità di misura = 05 (fix)

4.3.6 Spesa Sconto

Applicato nel calcolo della spesa annua SOLO se (VALIDITA = 01 (INGRESSO) O 02 (ENTRO 12 MESI)) E se CONDIZIONE_APPLICAZIONE = 00 (Non condizionato))

4.3.6.1 Sconto Una-Tantum

$$S_SCONTO_UNA_TANTUM = SCONTO_{UnaTantum}$$

Dove:

$SCONTO_{UnaTantum}$ è lo Sconto con TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) e unità di misura=05 (€) o 01 (€/Anno)

N.B. Per TIPOLOGIA=01 (Sconto fisso) è possibile selezionare solo le unità di misura 05 e 01

Applicato alla somma totale prima dell'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'SI') o dopo l'applicazione dell'IVA (se IVA_SCONTO = 'NO')

4.3.6.2 Sconto Vendita

SCONTO VENDITA - corrispettivi

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum Sconti_{T03/03-04} * CONS_{TOT}$$

Dove:

$Sconti_{T03/03-04}$ è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

SCONTO VENDITA – percentuale

OFFERTA A PREZZO FISSO

$$S_SCONTO_VENDITA = \Sigma \text{Componenti Impresa}_{M04/03-04} * \Sigma \text{Sconti}_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato a tutte le componenti impresa con Macroarea 04 (Prezzo quota energia) e unità di misura = 03 o 04 (€/kWh o €/Smc)

OFFERTA A PREZZO VARIABILE

$$S_SCONTO_VENDITA = \sum_{i=1}^4 [\sum_{j=0}^3 [CONS_{Fj} * (PERC_{IDX_{Fj}} * IDX + SPREAD)]] * \Sigma \text{Sconti}_{T03/06}$$

N.B. lo sconto percentuale sarà applicato al prezzo indicizzato, comprensivo di eventuale SPREAD

Dove:

Sconti_{T03/06} è lo sconto trasmesso con TIPOLOGIA = 03 (Sconto vendita) e UNITA_MISURA = 06 (percentuale)

COMPONENTI REGOLATE

Valorizzando il campo CODICE_COMPONENTE_FASCIA nella sezione Sconto è possibile applicare uno sconto percentuale ad una componente regolata, espressamente indicata nel tracciato.

VALIDITA' CONDIZIONI ECONOMICHE

Compilando la sezione Sconto/PeriodoValidita il venditore può indicare se lo sconto applicato ha validità per periodi temporali inferiori all'anno, a partire dalla data di attivazione dell'offerta (ossia l'interrogazione del Portale Offerte).

DURATA, indica i primi mesi dalla attivazione dell'offerta

VALIDO_FINO, indica il mese fino al quale lo sconto è valido

MESE_VALIDITA, mese solare di validità, possibile indicare uno sconto per ogni mese (gen-dic).

Le 3 modalità sono sempre alternative.

4.3.7 Spesa Imposte

Vedi 4.1.4

5 Regole di utilizzo dei forward per il calcolo della spesa annua stimata per le offerte a prezzo variabile

La spesa annua stimata delle offerte variabili pubblicate nel Portale Offerte avviene sulla base del consumo annuo associato all'utente, sia esso ricavato dai dati storici (se l'utente accede al Portale tramite SPID/CIE), inserito dall'utente o ricavato dal simulatore disponibile sul Portale.

Il calcolo della spesa annua stimata è effettuato con riferimento a quattro trimestri solari a partire dal primo giorno del trimestre in cui l'utente consulta il Portale Offerte.

Esempio:

In caso di consultazione in data 15 maggio 2018, la stima della spesa viene effettuata sul periodo Aprile 2018-marzo 2019, vale a dire a partire dal trimestre aprile-giugno 2018, in cui l'utente consulta il Portale Offerte.

L'Acquirente Unico SpA rende accessibili agli operatori, nell'Area di scambio processi del Sistema Informativo Integrato, nella sezione Trasmissione Offerte di Mercato, i valori, elaborati da Acquirente Unico, che saranno utilizzati per il calcolo della spesa relativa alle offerte a prezzo variabile (ELT e GAS) presenti sul Portale Offerte.



Per la **commodity gas** l'utente, se non accede tramite SPID/CIE e non si avvale del simulatore di consumo, in fase di input inserisce i propri consumi a cui vengono applicati i profili convenzionali definiti in occasione del nuovo anno termico e differenziati per fascia climatica.

I consumi sono profilati dal portale in funzione dell'utilizzo del gas con la distinzione tra:

- Riscaldamento (Utilizzo termico)
- Cottura e ACS (Non termico)
- Altri Usi (Uso Tecnologico)

I profili di prelievo da considerare nell'algoritmo di calcolo della spesa annua stimata sono riportati in appendice al presente documento.

Appendice

Profili di Prelievo GAS anno termico 2025/2026

<i>Codice</i>	<i>Zona climatica</i>	<i>Descrizione uso gas</i>	<i>ott-25</i>	<i>nov-25</i>	<i>dic-25</i>	<i>gen-26</i>	<i>feb-26</i>	<i>mar-26</i>	<i>apr-26</i>	<i>mag-26</i>	<i>giu-26</i>	<i>lug-26</i>	<i>ago-26</i>	<i>set-26</i>
C1	B	Riscaldamento (media classi di prelievo zona B)	0,0000003	0,0000003	26,0816357	31,9118241	24,7889579	17,2175799	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
C1	C	Riscaldamento (media classi di prelievo zona C)	0,0000003	10,5605109	22,5061041	26,6326652	20,7234414	15,2857002	4,2915763	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
C1	D	Riscaldamento (media classi di prelievo zona D)	0,0000003	13,5467630	21,1883316	25,8516945	19,1039767	13,4431506	6,8660818	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
C1	E	Riscaldamento (media classi di prelievo zona E)	5,5194873	14,8851505	22,0494524	24,2610252	17,5032776	10,9498316	4,8317740	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
C1	F	Riscaldamento (media classi di prelievo zona F)	6,4769407	13,7764218	20,2207842	22,7314363	16,6800704	10,6482268	4,9866098	2,4582801	0,3817316	0,0000003	0,0000003	1,6394976
C2		Cottura cibi e/o produzione di acqua calda sanitaria	7,2982139	9,1423084	12,2074716	13,4956479	11,2628566	11,1005836	7,5419819	6,2026357	5,4659533	5,1313777	5,2406872	5,9102822
T1		Uso tecnologico	9,1784411	8,8968547	8,1325763	8,4828209	8,1628487	8,5559166	8,0458397	8,0089639	8,1611975	8,6783898	6,6700570	9,0260939

Codici corrispettivi

Settore	Codice	Nome	Area	Unità misura	Descrizione	Tipologia cliente
EE	On_Fin	Oneri finanziari	PREZZO Energia Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	oneri finanziari comprensivi di perdite	
EE	Funz_AU	Funzionamento AU	PREZZO Energia Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	funzionamento AU comprensivo di perdite	
EE	ppe	Perequazione MT	PREZZO Energia Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	PEREQUAZIONE comprensivo delle perdite	DOMESTICO
EE	pd	PD MT	DISPACCIAMENTO Maggior Tutela	Energia (EUR/kWh)	PD MT comprensivo di perdite	DOMESTICO
EE	Cdisp	Corrispettivo Dispacciamento	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Corrispettivo Dispacciamento previsto dal TIDE	
EE	CdispD	Corrispettivo Dispacciamento tutele graduali	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Corrispettivo Dispacciamento previsto per il servizio a tutele graduali domestici	
EE	rst	Reintegrazione oneri salvaguardia	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.25bis del 107/09 dato al lordo delle perdite	NON DOMESTICO avente diritto la salvaguardia
EE	rstg	Reintegrazione oneri tutele graduali	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Art.25ter del 107/09 dato al lordo delle perdite	NON DOMESTICO avente diritto il servizio di Tutele Graduali
EE	mc ₁	Mercato capacità m1	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Del 566/2021/R/eel dato al lordo delle perdite	
EE	mc ₂	Mercato capacità m2	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Del 566/2021/R/eel dato al lordo delle perdite	
EE	mc ₃	Mercato capacità m3	DISPACCIAMENTO	Energia (EUR/kWh)	Del 566/2021/R/eel dato al lordo delle perdite	
EE	dispbt_d	DISPbt	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/anno)	Componente di dispacciamento (parte fissa)	DOMESTICO
EE	pcv_c	PCV	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/anno)	Commercializzazione vendita	DOMESTICO
EE	lambda	lambda	Perdite di Rete		Fattore di correzione per tener conto delle perdite di rete (LAMBDA)	
EE	sigma1	sigma1	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Commercializzazione e Misura (Sigma1)	DOMESTICO
EE	sigma2	sigma2	TARIFFE DI RETE	Potenza (EUR/kW/anno)	Distribuzione (Sigma2)	DOMESTICO
EE	sigma3	sigma3	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Trasmissione (Sigma3)	DOMESTICO
EE	uc3	uc3	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Perequazione (UC3)	DOMESTICO E NON DOMESTICO
EE	uc6s_d	uc6s_d	TARIFFE DI RETE	Potenza (EUR/kW/anno)	Qualità (UC6 secondo)	DOMESTICO
EE	uc6p_d	uc6p_d	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Qualità (UC6 primo)	DOMESTICO
EE	uc6s_nd	uc6s_nd	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Qualità (UC6 secondo)	NON DOMESTICO
EE	uc6p_nd	uc6p_nd	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Qualità (UC6 primo)	NON DOMESTICO
EE	mis	mis	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Misura (MIS)	NON DOMESTICO
EE	tras	tras	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Trasmissione (TRAS)	NON DOMESTICO
EE	dis_Bn_f	dis_b1_f	TARIFFE DI RETE	Fissa (EUR/anno)	Distribuzione (DIS)	NON DOMESTICO BTAn quota fissa
EE	dis_Bn_p	dis_b1_p	TARIFFE DI RETE	Potenza (EUR/kW/anno)	Distribuzione (DIS)	NON DOMESTICO BTAn quota potenza
EE	dis_Bn_c	dis_b1_c	TARIFFE DI RETE	Energia (EUR/kWh)	Distribuzione (DIS)	NON DOMESTICO BTAn quota energia
EE	asos_dr	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	DOMESTICO RESIDENTE
EE	asos_dnr_v	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	DOMESTICO NON RESIDENTE
EE	asos_dnr_f	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	DOMESTICO NON RESIDENTE quota fissa
EE	asos_nd_Bn	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	NON DOMESTICO BTAn quota fissa
EE	asos_nd_Bn	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Potenza (EUR/kW/anno)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	NON DOMESTICO BTAn quota potenza
EE	asos_nd_Bn	ASOS	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92 (ASOS)	NON DOMESTICO BTAn quota energia
EE	arim_dr	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	DOMESTICO RESIDENTE
EE	arim_dnr_v	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	DOMESTICO NON RESIDENTE
EE	arim_dnr_f	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	DOMESTICO NON RESIDENTE quota fissa
EE	arim_nd_Bn	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Fissa (EUR/anno)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	NON DOMESTICO BTAn quota fissa
EE	arim_nd_Bn	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Potenza (EUR/kW/anno)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	NON DOMESTICO BTAn quota potenza
EE	arim_nd_Bn	ARIM	ONERI DI SISTEMA	Energia (EUR/kWh)	Rimanenti oneri generali (ARIM)	NON DOMESTICO BTAn quota energia

Settore	Codice	Nome	Area	Unità misura	Descrizione	Tipologia cliente
GAS	ccr_gj_1	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	ccr_gj_2	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	ccr_gj_3	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	ccr_gj_4	CCR	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RISCHI	Quota energia (euro/Smc)	CCR per PCS pari a 0,03852 GJ/Smc	
GAS	cpr	Cpr	COMMERCIALIZZAZIONE=>COMPONENTE COPERTURA RINEGOZIAZIONE	Energia (EUR/Smc)	Cpr	
GAS	grad	GRAD	COMMERCIALIZZAZIONE	Energia (EUR/Smc)	GRAD	
GAS	qvd_f_d	QVD_F	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/pdp)	Quota Vendita al Dettaglio (parte fissa)	DOMESTICO
GAS	qvd_f_nd	QVD_F	COMMERCIALIZZAZIONE	Fissa (EUR/pdp)	Quota Vendita al Dettaglio (parte fissa)	CONDOMINI USO DOMESTICO
GAS	qvd_v_d	QVD_V	COMMERCIALIZZAZIONE	Energia (EUR/Smc)	Quota Vendita al Dettaglio (parte variabile)	DOMESTICO
GAS	qvd_v_nd	QVD_V	COMMERCIALIZZAZIONE	Energia (EUR/Smc)	Quota Vendita al Dettaglio (parte variabile)	CONDOMINI USO DOMESTICO
GAS	tau1_ccm_an	TAU1	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota fissa (euro/anno)	DIS+MIS+COT	contatore classe "m" - ambito "n"
GAS	tau3_fm_an	TAU3	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota energia (euro/Smc)	DISTRIBUZIONE (TAU 3)	scaglione "m" - ambito "n"
GAS	qt	QT	TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE	Quota energia (euro/Smc)	Trasporto (QT)	QT con PCS 0,03852 GJ/Smc
GAS	rs	RS	TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE	Quota energia (euro/Smc)	Qualità (RS) Per consumi annui <= 200.000 Smc	
GAS	ug1	UG1	TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE	Quota energia (euro/Smc)	perequazione (UG1) Per consumi annui <= 200.000 Smc	
GAS	gs	GS	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Bonus gas.	CONDOMINI USO DOMESTICO E ALTRI USI < 200.000
GAS	re	RE	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Risparmio energetico (RE). Per consumi annui <= 200.000 Smc	
GAS	ug2s	UG2 (UG2")	ONERI DI SISTEMA	Quota fissa (euro/anno)	UG2 (UG2")	
GAS	ug2p_d_fn	UG2 (UG2')	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Compensazione quota commercializzazione (UG2)	scaglione "n"
GAS	ug3	UG3	ONERI DI SISTEMA	Quota energia (euro/Smc)	Recupero morosità (UG3)	
GAS	st_an	ST	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota fissa (euro/anno)	SCONTO TARIFFARIO DI GARA	ambito "n"
GAS	vr_an	VR	SERVIZI DI DISTRIBUZIONE, MISURA E COMMERCIALIZZAZIONE	Quota fissa (euro/anno)	COPERTURA DIFFERENZA VIR E RAB	ambito "n"