



CO: DIND100122

CGC: SGR-A-GL-200-220401

Condizioni Economiche di Fornitura¹

SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

Il Prezzo applicato al Cliente per l'energia elettrica somministrata ai sensi del presente contratto è composto da: a) il **Prezzo energia** aggiornato mensilmente e pari alla somma del Prezzo Unico Nazionale dell'energia elettrica (PUN)² e del corrispettivo commerciale a copertura dei costi di mercato, fisso e invariabile per i primi 24 mesi, pari a 0,020 €/kWh; b) il corrispettivo D a copertura dei costi di dispacciamento pagati a Terna, comprensivo degli oneri per il mercato capacità, come specificato dall'articolo 7.1 delle Condizioni Generali di Contratto; c) la componente DISPbt, di cui al TIV³; d) il corrispettivo OS a copertura degli oneri di sbilanciamento connessi alle modalità di approvvigionamento dell'energia elettrica all'ingrosso, di cui alla Delibera n. 111/06 dell'ARERA, definito in misura fissa e invariabile per l'intera durata contrattuale pari a 0,003 €/kWh; e) il corrispettivo QF a copertura dei costi fissi di vendita al dettaglio, pari a 120 €/anno; f) **sconto del 15%** sul corrispettivo commerciale al punto a) per il primo anno, pari a 0,003 €/kWh; g) **sconto del 35%** sul corrispettivo commerciale al punto a) per il secondo anno, pari a 0,007 €/kWh; h) **ulteriore sconto del 5%** per i primi 2 anni subordinato all'attivazione della domiciliazione bancaria o postale dei pagamenti e all'adesione al servizio Bollett@click, pari a 0,001 €/kWh. Lo sconto al punto h) sarà sospeso in caso di disattivazione della domiciliazione o di recesso dal servizio di Bollett@click. Tutti i corrispettivi sono al lordo delle perdite di rete⁴.

SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE

Comprende i corrispettivi fatturati per le diverse attività che consentono ai venditori di consegnare ai clienti finali l'energia elettrica da loro consumata tra i quali gli importi relativi ai servizi di trasmissione, distribuzione e misura ad esempio la lettura del contatore e messa a disposizione dei dati di consumo) così come previsti dal TIT⁵. I corrispettivi sono fatturati in una quota fissa, una quota potenza e una quota energia.

SPESA PER GLI ONERI DI SISTEMA

Comprende i corrispettivi destinati alla copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico così come previsti dal TIT. I corrispettivi sono fatturati in una quota fissa, una quota potenza e una quota energia.

Gli ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie eventualmente introdotti o modificati dalle competenti autorità saranno fatturati al Cliente. Qualora un qualsiasi di questi valori non dovesse essere più previsto, sarà fatturato al Cliente l'ultimo valore non nullo pubblicato. Qualora inoltre i corrispettivi di cui sopra, dovuti in proporzione al consumo di gas naturale effettuato dal cliente, prevedano l'adeguamento su base territoriale al contenuto energetico del gas fornito, in sede di fatturazione verrà utilizzato il valore del potere calorifico superiore (PCS) relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura, secondo le disposizioni del TIVG⁶. I volumi di gas naturale prelevati dai gruppi di misura non dotati di convertitore verranno adeguati mediante l'applicazione del coefficiente "C" di correzione dei volumi misurati, secondo le disposizioni del TIVG. Il Cliente è tenuto, infine, al pagamento dei tributi e delle imposte previste dalla normativa fiscale vigente, non inclusi nei corrispettivi di cui sopra, le cui aliquote sono consultabili sul sito www.sgrlucegas.it.

SPESA PER LA MATERIA GAS NATURALE

Il Prezzo applicato al Cliente per il gas metano somministrato ai sensi del presente contratto è composto da: a) il **Prezzo energia** aggiornato mensilmente e pari alla somma del valore assunto dal prezzo del mercato all'ingrosso del gas italiano PSVm⁷ e del corrispettivo commerciale a copertura dei costi di mercato, fisso e invariabile per tutta la durata del contratto, pari a 0,1 €/Smc. Il corrispettivo PSVm è riferito ad un potere calorifico superiore pari a 0,03852 GJ/Smc; b) il corrispettivo QF a copertura dei costi fissi di vendita al dettaglio, pari a 120 €/anno; c) il corrispettivo QCV a copertura dei costi variabili di vendita al dettaglio, pari a 0,02 €/Smc; d) **sconto del 15%** sul corrispettivo commerciale al punto a) per il primo anno, pari a 0,015 €/smc; e) **sconto del 35%** sul corrispettivo commerciale al punto a) per il secondo anno, pari a 0,035 €/smc; f) **ulteriore sconto del 5%** per i primi 2 anni subordinato all'attivazione della domiciliazione bancaria o postale dei pagamenti e all'adesione al servizio Bollett@click, pari a 0,005 €/Smc. Lo sconto al punto f) sarà sospeso in caso di disattivazione della domiciliazione o di recesso dal servizio di Bollett@click.

SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE

Comprende i corrispettivi fatturati per le diverse attività che consentono ai venditori di consegnare ai clienti finali il gas naturale da loro consumato, tra i quali gli importi relativi ai servizi di trasporto, distribuzione e misura (ad esempio la lettura del contatore e messa a disposizione dei dati di consumo) così come previsti dall'RTDG⁸. I corrispettivi sono fatturati in una quota fissa e una quota energia.

SPESA PER GLI ONERI DI SISTEMA

Comprende i corrispettivi destinati alla copertura di costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema gas così come previsti dall'RTDG. I corrispettivi sono fatturati in una quota fissa e una quota energia.

Chiedo l'applicazione dell'opzione SGR Total Green.

Con SGR Total Green hai la possibilità di utilizzare, senza costi aggiuntivi, solo ed esclusivamente energia elettrica prodotta da fonti rinnovabili e gas verde a impatto zero. L'Opzione SGR Total Green è gratuita se attivata entro la data di validità delle presenti Condizioni Economiche. A partire dal tredicesimo mese successivo alla data di attivazione della fornitura, SGR si riserva di prorogarla mese per mese alle condizioni sopra indicate, ovvero terminarla senza costi aggiuntivi.

Indicaci il tuo indirizzo e-mail per ricevere le bollette in formato elettronico, aiutando così a consumare meno carta.

Indirizzo email: _____

Chiedo l'applicazione dell'Opzione Inverno.

L'Opzione Inverno prevede l'emissione di fatture a Gennaio, Febbraio, Marzo, Aprile, Giugno, Agosto, Ottobre, Dicembre. Nel caso di consumi annuali superiori a 5.000 Smc, la periodicità di fatturazione rimarrà mensile come da normativa. L'Opzione Inverno è gratuita se attivata entro la data di validità delle presenti Condizioni Economiche.

Periodo di validità delle Condizioni Economiche

Le presenti Condizioni Economiche di Fornitura saranno applicate per 24 mesi dalla data di inizio della somministrazione. Con un anticipo di almeno novanta giorni rispetto alla scadenza del periodo di validità delle condizioni economiche, verrà inviata una comunicazione in forma scritta al Cliente in cui sarà descritta la nuova proposta commerciale contenente le nuove condizioni economiche di fornitura, nonché il relativo periodo di validità. In assenza di tale comunicazione, le presenti Condizioni Economiche s'intenderanno prorogate fino a nuova comunicazione da parte del fornitore, effettuata sempre con un preavviso minimo di novanta giorni.

L'OFFERTA È VALIDA PER LE RICHIESTE SOTTOSCRITTE ENTRO IL 20/07/2022

Data

Firma del Cliente

¹ Nelle tabelle di seguito riportate sono rappresentate le incidenze percentuali sulla spesa complessiva per un Cliente tipo (LUCE: abitazione di residenza, 3 kW di potenza impegnata, 2.700 kWh di consumo annuo, ripartito tra F1 ed F23 in percentuali rispettivamente pari al 34% e 67%; GAS: consumo 1.400 Smc/anno, PCS=0,03852 GJ/Smc, C=1, ambito nord-orientale) delle varie componenti delle Condizioni Economiche di Fornitura che formano il prezzo dell'energia elettrica e del gas metano al netto delle imposte e IVA. Nella scheda di confrontabilità per Clienti finali domestici, consegnata unitamente alla presente offerta, è possibile visualizzare la spesa annua stimata di luce e gas, secondo la presente offerta, e confrontarla con la spesa analogamente calcolata sul mercato di tutela, per differenti tipologie di utenza.

| LUCE - Spesa per la materia energia | | | | | | | Spese per il trasporto e la gestione del contatore | | Spese per oneri di sistema | |
|-------------------------------------|----|--------|----|-----|-----------|----------|--|----|----------------------------|--|
| Prezzo Energia | PD | DISPbt | OS | QF | Sconto 15 | Sconto 5 | di cui Asos | | | |
| 78% | 5% | -2% | 1% | 12% | 0% | 0% | 7% | 0% | 0% | |

| GAS - Spesa per la materia energia | | | | | Spesa per il trasporto e la gestione del contatore e Spesa per oneri di sistema | | |
|------------------------------------|----|-----|-----------|----------|---|------------------------|--|
| Prezzo Energia | QF | QCV | Sconto 15 | Sconto 5 | Trasporto | Distribuzione e misura | |
| 91% | 5% | -1% | 0% | 0% | 4% | 1% | |

La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili o da fonti assimilate alle rinnovabili. È a carico di tutti i clienti elettrici.

² Il Prezzo Unico Nazionale (PUN) dell'energia elettrica è definito, per ciascuna ora, sul sistema delle offerte di cui al decreto del Ministero delle Attività Produttive del 19 dicembre 2003, e pubblicato sul sito internet www.mercatoelettrico.org. Ai fini della definizione del prezzo di fornitura, nel caso in cui il contatore installato trasmetta letture con dettaglio orario, verranno applicati ai consumi di ciascuna ora il corrispondente PUN come sopra descritto, ne consegue che in tal caso l'importo fatturato sarà la media ponderata dei prezzi per i consumi, aumentato della percentuale relativa alle perdite di rete. Nel caso di contatore con misuratore per fasce, verrà applicata la media aritmetica mensile dei valori calcolati per le fasce F1, F2 e F3 del mese di prelievo del cliente, aumentati del 10,2% per tenere conto delle perdite di rete. Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, venga modificata da multioraria a oraria con installazione del contatore 2G, il Prezzo Energia applicato sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia considerato orario ai fini del settlement.

³ Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di Maggior Tutela e di salvaguardia ai clienti finali ai sensi del decreto legge 18 giugno 2007 n. 73/07 (TIV), allegato "A" alla Delibera n. 156/07 dell'ARERA del 27 giugno 2007 e s.m.i.

Il valore massimo raggiunto dal Prezzo Energia negli ultimi 12 mesi è stato pari a 0,36459 €/kWh ed è stato raggiunto nel mese di novembre-21.

⁴ Le perdite di rete per un Cliente domestico sono pari al 10,2% dei consumi misurati, come stabilito dalla Delibera ARERA n. 107/09 (TIS).

⁵ PSVm è la media aritmetica per ciascun mese del periodo di fornitura dei prezzi "Offer" pubblicati nel report "PSV Price Assessment - ICIS Heren European Spot Gas Markets" del più vicino giorno lavorativo precedente secondo il calendario inglese che fa riferimento alle quotazioni "Day Ahead" se il giorno del mese in questione è un giorno lavorativo e "Weekend" se il giorno del mese in questione non è un giorno lavorativo. I prezzi sono pubblicati in €/MWh e vengono moltiplicati per 0,0107 per trasformarli in €/Smc. Nel caso in cui il contatore installato trasmetta letture con dettaglio giornaliero, il Fornitore si riserva di applicare ai consumi di ciascun giorno il corrispondente prezzo "Offer" pubblicati nel report "PSV Price Assessment - ICIS Heren European Spot Gas Markets" come sopra descritto, ne consegue che in tal caso l'importo fatturato sarà la media ponderata dei prezzi per i consumi. Il valore massimo raggiunto dal Prezzo Energia negli ultimi 12 mesi si è registrato nel mese di marzo 2022 ed è stato pari a 1,45833 €/Smc. Il prezzo è riferito ad un PCS standard pari a 0,03852 GJ/Smc.

⁶ Testo integrato delle disposizioni per l'erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione (TIT), come definito dalla Delibera ARG/elt 199/11 e s.m.i.

⁷ Testo Unico delle disposizioni della regolazione della qualità e delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020 - 2025 (TUDG), PARTE II - Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020 - 2025 (RTDG 2020-2025), Allegato "A" della Delibera 570/2019/R/gas dell'ARERA del 27 dicembre 2019 e s.m.i.

⁸ Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane (TIVG), allegato "A" alla Delibera ARG/gas 64/09 dell'ARERA del 04 giugno 2009 e s.m.i.