

SCHEMA PRODOTTO CONDIZIONI PARTICOLARI DI FORNITURA

| | | | |
|---------------|--|------------------------|-------------------------|
| Tipo servizio | ENERGIA ELETTRICA USI DIVERSI MERCATO LIBERO | | |
| Nome prodotto | PREZZO SICURO MONO | Codice prodotto | PSICMONO_042021_R01_T02 |

Il Cliente, identificato all'allegato SCHEMA CLIENTE, propone a AGSM Energia Spa (di seguito "AGSM") di concludere un contratto di somministrazione di energia elettrica secondo i termini e le condizioni indicate nella presente SCHEMA PRODOTTO, nelle Condizioni Generali di Fornitura e nei relativi allegati, che costituiscono parte integrante e sostanziale del Contratto. Qualora il cliente non sia in grado di allegare una copia della fattura di energia elettrica dell'attuale fornitore dovrà compilare in aggiunta l'allegato SCHEMA FORNITURA. Le condizioni e i termini di cui al presente documento prevalgono sulle previsioni di cui alle Condizioni Generali di Fornitura, ove discordanti.

CONDIZIONI ECONOMICHE DELL'OFFERTA DI ENERGIA ELETTRICA USI DIVERSI MERCATO LIBERO ENERGIA ELETTRICA PREZZO SICURO MONO

(sia in bassa tensione che in media tensione, sia fornitura oraria che multioraria).

L'offerta, prevede l'applicazione di un prezzo fisso ad ogni kWh prelevato. Il prezzo dell'energia elettrica e delle perdite di rete è fisso come da tabella sottoriportata per **12 mesi dalla data di attivazione della fornitura**.

Per la somministrazione di energia elettrica sono fatturati al Cliente i corrispettivi relativi alla Spesa per la Materia Energia, alla Spesa per il Trasporto e la Gestione del Contatore e alla Spesa per Oneri di Sistema di seguito esposti.

Spesa per la materia energia: Il prezzo dell'energia elettrica e delle perdite di rete è fisso come da tabella sottoriportata per il periodo di validità del contratto (12 mesi dalla data di attivazione). Esso rappresenta il 47,54% della spesa annua ante imposta di un cliente tipo.

Rientrano, inoltre, nella Spesa per la materia energia e verranno addebitati al Cliente: gli importi unitari fissati per il servizio di dispacciamento secondo le delibere ARERA 111/06 e ARG/elt 107/09 e s.m.i.; un corrispettivo di valore uguale alla componente PCV (prezzo commercializzazione vendita) prevista nel TIV (Testo integrato vendita) e periodicamente aggiornata dall'ARERA, a remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore (pari a 124,7061 €/punto di prelievo/anno nel 2° trimestre 2021); una componente di importo pari al corrispettivo PPE a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela, quando previsto in addebito.

La somma di tutti i corrispettivi di vendita della spesa materia energia sopra descritti rappresenta circa il 62,20% della spesa complessiva di un cliente tipo, con consumo pari a 10.000 kWh/anno ripartito per il 39% in fascia F1, per il 32% in fascia F2 e per il 29% in fascia F3 e una potenza impegnata pari a 6 kW, escluse IVA e imposte.

Spesa per il trasporto e la gestione del contatore: i corrispettivi associati alla spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore prevedono l'applicazione in fattura di importi pari ai costi sostenuti da AGSM Energia nei confronti del Distributore in relazione ai servizi di trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, nonché degli oneri UC3 (corrispettivo a copertura dei meccanismi di perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica) e UC6 corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio). I relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA. La somma di tutti i corrispettivi per la spesa per il servizio di trasporto e gestione del contatore sopra descritti rappresenta circa l'8,93% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo.

Spesa per oneri di sistema: i corrispettivi prevedono l'applicazione delle componenti ASOS e ARIM afferenti agli oneri generali di sistema previsti per legge. In particolare, la componente ASOS serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. È a carico di tutti i clienti elettrici (i relativi valori sono pubblicati e aggiornati periodicamente dall'ARERA). La somma dei corrispettivi per la spesa degli oneri di sistema rappresenta circa il 28,87% della spesa complessiva del suddetto cliente tipo.

Imposte: tutti i corrispettivi di cui alla presente offerta saranno gravati dalle imposte (accise ed IVA) pro tempore vigenti.

Saranno fatturati al Cliente ulteriori oneri, corrispettivi, componenti tariffarie e/o maggiorazioni eventualmente introdotti dalle competenti autorità con riferimento alla fornitura di energia elettrica a clienti non domestici, anche (ma non esclusivamente) in sostituzione di altri precedentemente previsti dalla normativa di settore.

AGSM Energia si riserva il diritto di procedere in qualsiasi momento ad una modifica unilaterale, per giustificato motivo, delle condizioni contrattuali, incluse quelle economiche. In tale evenienza, AGSM Energia darà comunicazione al Cliente in forma scritta delle nuove condizioni applicate, con le modalità e nei tempi indicati nelle Condizioni Generali di Contratto.

Altri corrispettivi:

Il Cliente è tenuto al pagamento degli oneri relativi a eventuali richieste per prestazioni di competenza del Distributore (comprendenti, ad esempio, la variazione della potenza disponibile, la verifica o lo spostamento del gruppo di misura, disattivazione della fornitura, subentri e voltture) inoltrate dal Cliente per il tramite del Fornitore. Per ogni richiesta inoltrata al Distributore competente, il Cliente riconoscerà al Fornitore l'importo che allo stesso sarà addebitato dal Distributore. Il Cliente riconoscerà altresì al Fornitore un contributo in quota fissa di 23 euro oltre IVA (importo pari a quello attualmente previsto all'art. 11 del TIV) per ciascuna prestazione relativa a: attivazione della fornitura di un nuovo punto di prelievo o di uno precedentemente disattivato, disattivazione della fornitura su richiesta del Cliente, voltura, disattivazione/riattivazione della fornitura a seguito di morosità, variazione di potenza.

L'adesione all'offerta non comporta oneri associativi, né quote di adesione di tipo una tantum.

PERIODO DI FORNITURA

Ha inizio con l'attivazione del servizio oppure entro 3 mesi nel caso di passaggio a libero mercato o cambio fornitore, salvo impedimenti non dipendenti da AGSM Energia.

VALIDITÀ CONDIZIONI ECONOMICHE: 12 mesi dalla data di attivazione.

Prima della scadenza AGSM comunicherà in forma scritta al Cliente l'eventuale nuovo valore del suddetto corrispettivo ed il relativo periodo di validità, nel corso del quale esso sarà invariabile; le nuove condizioni economiche avranno effetto decorsi almeno novanta giorni dalla ricezione della comunicazione da parte del Cliente e comunque non prima dello scadere del periodo di validità delle precedenti condizioni economiche. In mancanza di detta comunicazione, le condizioni economiche applicate si intenderanno prorogate finché AGSM non procederà ad aggiornarle inviandone comunicazione al Cliente, indicandone anche il nuovo periodo di applicabilità. È fatta salva per il Cliente la facoltà di esercitare il diritto di recesso secondo le modalità e i tempi indicati nelle Condizioni Generali di Contratto.

Validità dell'offerta: dal 01/04/2021 al 15/07/2021.

CORRISPETTIVI PER L'USO DELLE RETI E IL SERVIZIO DI MISURA

| | |
|---------------|---|
| Quota fissa | Vengono applicate le tariffe del distributore o le condizioni previste da ARERA |
| Quota potenza | |
| Quota energia | |

CORRISPETTIVI DI VENDITA, DISPACCIAMENTO E SBILANCIAMENTO

| Quota potenza | 0 €/anno | | |
|---|---|-----------|--|
| Quota fissa | Valore equivalente alla componente PCV (prezzo commercializzazione e vendita) del mercato di maggior tutela prevista da ARERA | | |
| Quota energia | Contatori di tipo orario per offerta articolata su 3 fasce (delibera ARERA 181/06) | | |
| | Fascia F1 | Fascia F2 | Fascia F3 |
| Quota energia: prezzo energia elettrica al netto delle perdite di rete (€/kWh) valori di aprile 2021 | 0,09125 | 0,09125 | 0,09125 |
| Quota energia: corrispettivi dispacciamento al netto delle perdite di rete (€/kWh). Inglobano i corrispettivi previsti dalla delibera ARERA 111/06 e s.m.i. per il dispacciamento, valore secondo trimestre 2021 (*). | Maggior tutela 0,014075 | | Libero mercato (aventi diritto salvaguardia) 0,014595 |

(*). Ai clienti finali aventi diritto al servizio di salvaguardia verrà applicato in aggiunta il CORRISPETTIVO REINTEGRAZIONE SALVAGUARDIA TRANSITORIA come previsto dall'Art. 25bis del. ARERA ARG/elt 107/09 (TIS).

OPZIONI AGGIUNTIVE CON ONERI A CARICO DEL CLIENTE

| | |
|---|---|
| Opzione energia rinnovabile (per forniture energia elettrica). In questo modo l'energia approvvigionata da AGSM in relazione alla presente fornitura proviene da impianti a fonte rinnovabile ed è certificata dal sistema GO (gestito da GSE - Gestore Servizio Elettrico, info su www.gse.it). | 0,006 €/kWh sui primi 50.000 kWh annui; 0,003 €/kWh per i successivi |
| Bolletta elettronica in formato pdf | gratuito |
| Prestazioni di competenza del Distributore (es.: attivazione della fornitura, disattivazione della fornitura su richiesta del cliente, voltare e subentri, disattivazione/riattivazione della fornitura a seguito di morosità) | Importo di 23 euro oltre IVA (pari a quello attualmente previsto all'art. 11 del TIV), in aggiunta agli oneri addebitati dal Distributore al Fornitore. |
| Servizi aggiuntivi: rateizzazione della bolletta anche nei casi non disciplinati dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente per il mercato di tutela (soggetta a valutazione da parte di AGSM Energia) | 23€ |

MIX ENERGETICO (DECRETO MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO 31 LUGLIO 2009)

| | Composizione del Mix Iniziale Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2018 (dato consuntivo) | Composizione del Mix Iniziale Nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nel 2019 (dato pre-consuntivo) | Composizione del Mix Energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da AGSM Energia nel 2018 | Composizione del Mix Energetico utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta da AGSM Energia nel 2019 |
|----------------------|---|---|--|--|
| Fonti rinnovabili | 40,80% | 41,51% | 8,98% | 9,18% |
| Carbone | 12,34% | 8,52% | 18,81% | 13,14% |
| Gas naturale | 39,19% | 42,86% | 60,99% | 66,83% |
| Prodotti petroliferi | 0,53% | 0,51% | 0,79% | 0,78% |
| Nucleare | 4,14% | 3,50% | 5,78% | 5,26% |
| Altre fonti | 3,00% | 3,10% | 4,66% | 4,83% |