



GUIDA ALLA LETTURA DELLA BOLLETTA

La Guida alla lettura della bolletta contiene la descrizione completa delle singole voci di spesa che compongono gli importi fatturati relativamente alla presente offerta, raggruppate in tre sezioni: **Spesa per la materia energia, Spesa per il trasporto e la gestione del contatore e Spesa per oneri di sistema.** È uno strumento previsto da ARERA e i termini utilizzati sono coerenti con quelli riportati nel Glossario.

Lavoro

ENERGIA SICURA

— green —

Prezzo bloccato per un anno



La fattura è composta dalla **Bolletta Sintetica**, che rappresenta il documento fiscale, e dai relativi **Elementi di Dettaglio**, allegati su richiesta del cliente. La presente Guida riporta esclusivamente le voci di spesa tassativamente applicate a qualsiasi Cliente finale non domestico, mentre non sono riportate le eventuali voci di spesa fatturate in presenza di particolari ulteriori presupposti (energia reattiva, corrispettivi per prestazioni del distributore, eventuali sconti o bonus ad personam legati a promozioni o convenzioni, ecc.).

SPESA PER LA MATERIA ENERGIA

Nella **Bolletta Sintetica**, la voce SPESA PER LA MATERIA ENERGIA riporta l'importo fatturato per le diverse attività svolte da Tea Energia per fornire l'energia elettrica al cliente. Esso comprende i costi legati alla gestione del cliente, all'acquisto dell'energia e al dispacciamento (ossia il servizio che garantisce in ogni istante l'equilibrio tra la domanda e l'offerta di energia elettrica). Negli **Elementi di dettaglio** viene mostrato come tale importo complessivo sia la somma di più componenti: alcune fisse, applicate in maniera indipendente dai consumi e raggruppate sotto la voce QUOTA FISSA, ed alcune variabili, legate ai consumi e raggruppate sotto la voce QUOTA ENERGIA.

La SPESA PER LA MATERIA ENERGIA è una voce aggregata, per la quale non è possibile definire un'unità di misura, un valore unitario complessivo e nemmeno una periodicità di aggiornamento univoca.

QUOTA FISSA. È la parte della SPESA PER LA MATERIA ENERGIA che si paga per la durata della somministrazione, indipendentemente dai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente e qualunque sia la potenza impegnata. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Corrispettivo PCV. È la componente definita da ARERA per il servizio di maggior tutela all'art. 10 del TIV a copertura dei costi fissi sostenuti da Tea Energia per svolgere le attività di gestione commerciale del cliente. È espresso in €/pod/gg e viene fatturato in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

Componente DISP_{gr} fissa. È la parte fissa della componente definita da ARERA per il servizio di maggior tutela all'art. 10 del TIV per compensare la differenza tra i costi di gestione commerciale sostenuti e i costi di gestione commerciale riconosciuti alle imprese di vendita in regime di tutela dalla Cassa conguglio per il settore elettrico. Si applica solo ai clienti aventi diritto al servizio di maggior tutela. È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

Corrispettivo aggregazione misure. È la componente definita da ARERA all'art. 15 del TIS a copertura del costo del servizio di aggregazione delle misure, necessario per la determinazione dell'energia immessa e prelevata da ciascun utente del dispacciamento. È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

QUOTA ENERGIA. È la parte della SPESA PER LA MATERIA ENERGIA che si paga in base ai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Energia. È il prezzo per l'acquisto dell'energia elettrica pattuito nel contratto stipulato con Tea Energia. È espresso in €/kWh, è differenziato per fasce orarie e si applica all'energia consumata e alle relative perdite di rete. Il suo valore è fisso e invariabile per tutta la durata del contratto.

Perdite di rete. Sono quantità di energia che si disperdono durante il trasporto dell'elettricità dalla centrale elettrica al luogo di fornitura. Per convenzione, vengono quantificate in maniera percentuale rispetto all'energia consumata dal cliente. Tale percentuale è definita da ARERA all'art. 76 del TIS e attualmente è pari al 10,4% per le utenze in bassa tensione e al 3,8% per quelle in media tensione. L'incidenza percentuale delle perdite di rete è aggiornata con cadenza triennale da ARERA.

Dispacciamento. È una voce aggregata che comprende le seguenti componenti: corrispettivo per l'approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento definito da ARERA all'art. 44 della Del.111/06 e aggiornato trimestralmente da TERNA; corrispettivo a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica definito da ARERA all'art. 44bis della Del.111/06 e aggiornato trimestralmente da TERNA; corrispettivo a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema definito da ARERA all'art. 45 della Del.111/06 e aggiornato trimestralmente da TERNA; corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna definito da ARERA all'art. 46 della Del.111/06 e aggiornato annualmente da ARERA; corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva definito da ARERA all'art. 48 della Del.111/06 e aggiornato annualmente da ARERA; corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico definito da ARERA all'art. 73 della Del.111/06 e aggiornato annualmente da ARERA; corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia definito da ARERA all'art. 25bis del TIS e aggiornato mensilmente da ARERA, applicato solo ai clienti aventi diritto al servizio di salvaguardia. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata e alle relative perdite di rete. Poiché alcune componenti che la formano vengono aggiornate con cadenza mensile o trimestrale, il valore della voce aggregata varia mensilmente.

Nella **Bolletta Sintetica**, la SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE riporta l'importo fatturato per le diverse attività che consentono a Tea Energia di consegnare ai clienti l'energia elettrica da loro consumata. Esso comprende il costo dei servizi di trasmissione / trasporto, distribuzione e misura (ovvero lettura del contatore e messa a disposizione dei dati di consumo) e le componenti relative all'incentivazione e al recupero della qualità del servizio e ai meccanismi perequativi dei suddetti servizi. Negli **Elementi di dettaglio** viene mostrato come tale importo complessivo sia la somma di più componenti: alcune fisse, applicate in maniera indipendente dai consumi e raggruppate sotto la voce QUOTA FISSA o collegate alla potenza impegnata e raggruppate sotto la voce QUOTA POTENZA, ed alcune variabili, legate ai consumi e raggruppate sotto la voce QUOTA ENERGIA.

La SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE è una voce aggregata, per la quale non è possibile definire un'unità di misura, un valore unitario complessivo e nemmeno una periodicità di aggiornamento univoca.

QUOTA FISSA. È la parte della SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE che si paga per la durata della somministrazione, indipendentemente dai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Componente DIS fissa. È la componente definita da ARERA all'art. 9 del TIT a copertura dei costi fissi sostenuti per distribuire l'energia elettrica sulle reti locali. È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

Componente MIS. È la componente definita da ARERA all'art. 12 del TIME a copertura dei costi fissi sostenuti per gestire e leggere i contatori e per gestire i dati delle letture. È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

Componente UC₆ fissa. È la parte fissa della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT a copertura di una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

QUOTA POTENZA. È la parte della SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE che si paga in proporzione alla potenza impegnata, indipendentemente dai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente e qualunque sia la potenza impegnata. È una voce aggregata costituita da un'unica componente:

Componente DIS potenza. È la parte in quota potenza della componente definita da ARERA all'art. 9 del TIT a copertura dei costi fissi sostenuti per distribuire l'energia elettrica sulle reti locali. È espressa in €/kW/gg e viene fatturata in quote giornaliere in proporzione alla potenza impegnata. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

QUOTA ENERGIA. È la parte della SPESA PER IL TRASPORTO E LA GESTIONE DEL CONTATORE che si paga in base ai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Componente TRAS_e. È la componente definita da ARERA all'art. 7 del TIT a copertura dei costi fissi sostenuti per trasportare l'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

Componente DIS variabile. È la parte variabile della componente definita da ARERA all'art. 9 del TIT a copertura dei costi fissi sostenuti per distribuire l'energia elettrica sulle reti locali. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata. Il suo valore viene aggiornato annualmente da ARERA.

Componente UC₃. È la componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

Componente UC₆ variabile. È la parte variabile della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT a copertura di una parte dei costi del sistema di incentivi alle imprese che gestiscono le reti di trasporto e di distribuzione per interventi che comportano un miglioramento della qualità del servizio. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

In **Bolletta**, la SPESA PER ONERI DI SISTEMA riporta l'importo fatturato per le attività di interesse generale del sistema elettrico che vengono pagate da tutti i clienti. Negli **Elementi di dettaglio** viene mostrato come tale importo complessivo sia la somma di più componenti: alcune fisse, applicate in maniera indipendente dai consumi e raggruppate sotto la voce QUOTA FISSA o collegate alla potenza impegnata e raggruppate sotto la voce QUOTA POTENZA, ed alcune variabili, legate ai consumi e raggruppate sotto la voce QUOTA ENERGIA.

La SPESA PER ONERI DI SISTEMA è una voce aggregata, per la quale non è possibile definire un'unità di misura, un valore unitario complessivo e nemmeno una periodicità di aggiornamento univoca.

QUOTA FISSA. È la parte della SPESA PER ONERI DI SISTEMA che si paga per la durata della somministrazione, indipendentemente dai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Componente A_{SOS} fissa. È la parte fissa della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT per la copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92. È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

Componente A_{RIM} fissa. È la parte fissa della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT per la copertura degli oneri generali. Si applica solo ai clienti con tipologia cliente "Domestico non residente". È espressa in €/pod/gg e viene fatturata in quote giornaliere. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

QUOTA POTENZA. È la parte della SPESA PER ONERI DI SISTEMA che si paga in proporzione alla potenza impegnata, indipendentemente dai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente e qualunque sia la potenza impegnata. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Componente A_{SOS} potenza. È la parte variabile della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT per la copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92. È espressa in €/kW/gg e viene fatturata in quote giornaliere in proporzione alla potenza impegnata. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

Componente A_{RIM} potenza. È la parte variabile della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT per la copertura degli oneri generali. È espressa in €/kW/gg e viene fatturata in quote giornaliere in proporzione alla potenza impegnata. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

QUOTA ENERGIA. È la parte della SPESA PER ONERI DI SISTEMA che si paga in base ai consumi di energia elettrica effettivamente somministrati al cliente. È una voce aggregata costituita dalle seguenti componenti:

Componente A_{SOS} variabile. È la parte in quota potenza della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT per la copertura degli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione CIP 6/92. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata, variando in base a scaglioni di consumo. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.

Componente A_{RIM} variabile. È la parte variabile della componente definita da ARERA all'art. 39 del TIT per la copertura degli oneri generali. È espressa in €/kWh e si applica all'energia consumata, variando in base a scaglioni di consumo. Il suo valore viene aggiornato trimestralmente da ARERA.