



NOME OFFERTA:

BUSINESS_EE_ABANO_PUN_UNDER_55KW_0124
 BUSINESS_EE_ABANO_PUN_OVER_55KW_0124

CODICE OFFERTA:

019850ENVFLO1XXEEPUN0124ABANOTER – (under 55kW)
 019850ENVFLO1XXEEPUN0124ABANOTER – (over 55kW)

Sottoscrivibile dal: 01/11/2023 al: 30/06/2024Dedicata ai Clienti BUSINESS – Mercato Libero

SiAMO Abano

CORRISPETTIVI:

Requisiti dell'offerta di fornitura: L'offerta è rivolta ad utenze di tipologia "ALTRI USI" non Domestico per la fornitura di energia elettrica, e applicabile per 12 mesi dalla attivazione o rinnovo della fornitura.

Condizioni tecnico economiche: L'offerta prevede l'applicazione un prezzo contrattuale che varia con frequenza mensile in funzione del parametro PUN, oltre ai corrispettivi di seguito elencati al netto delle imposte e dell'iva. Oenergy S.p.A., come previsto anche dalle Condizioni Generali di Fornitura, applicherà per 12 mesi, a partire dalla data di attivazione della fornitura (switch) o rinnovo, i valori del PUN (Prezzo Unico Nazionale), con riferimento al mese di fornitura ed espresso in €/KWh, maggiorato dello spread indicato nella tabella sottostante, il quale è da intendersi fisso e invariabile per tutta la durata della fornitura. La presente offerta è soggetta, inoltre, all'applicazione di ogni altra componente e onere positivo introdotti da ARERA. Le presenti condizioni prevalgono sulle condizioni generali di fornitura (CGF), ove discordanti.

La spesa per la materia energia:

Il cliente corrisponderà ad Oenergy S.p.A. per il consumo in kWh di energia elettrica prelevata mensilmente dalla rete e misurati dal Distributore locale attraverso misuratori atti a rilevare i consumi orari, un "Prezzo Contrattuale" derivante dalla formula che segue:

$$\text{Prezzo contrattuale} = \text{PUNh} * (1+k) + \text{spread } 0,0128 * (1+k) \text{ €/KWh}$$

Dove:

- **PUNh** è il valore di ogni singola ora, del singolo giorno, del singolo mese dell'indice PUN (prezzo Unico Nazionale).
- **"k"** è il fattore di correzione delle perdite di rete (definito dalla delibera AREA ARG/slt107/09 e successive modifiche e integrazioni)
- Il valore **"k"** è posto pari ad oggi al 10% per un cliente in Bassa Tensione, e al 3,8% per una Media Tensione dell'energia prelevata.

Il PUNh rappresenta il Prezzo Unico Nazionale al netto delle perdite di rete in ciascuna ora "h" del periodo di fornitura oppure, in caso di cessata disponibilità del PUN, indici equivalenti rappresentativi dei prezzi di borsa nell'ambito del mercato all'ingrosso di energia elettrica. L'indice PUN costituisce il prezzo di riferimento dell'energia elettrica rilevato sulla borsa elettrica italiana ed è pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici.

Per i punti di consegna per i quali non sarà possibile rilevare il consumo orario, o aventi contatore con potenza inferiore ai 55kw, al posto del PUNh, verrà applicato un corrispettivo "PUNmedio" pari al Prezzo Unico Nazionale per fasce, vale a dire, il prezzo medio aritmetico delle quotazioni del PUN nell'i-esima fascia di consumo del mese fatturato, diviso per fascia F1, F2 e F3 così come definite dalla delibera ARERA 181/2006, maggiorato dallo spread contrattuale previsto in tabella sopra (dove lo spread è da intendersi al netto delle perdite di rete). Per i punti di consegna non soggetti alla rivelazione dei consumi orari, o con potenza contatore inferiore ai 55kw, verrà posto a carico del cliente il corrispettivo a copertura dei costi di programmazione profilo pari a 0,0056€/kwh. Ai fini della remunerazione dell'attività svolte dal fornitore, verrà posto a carico del cliente un contributo fisso annuo sostitutivo del corrispettivo della vendita previsto per il mercato tutelato pari a 154€ pod/anno da corrispondere su base mensile. Rientrano tra i costi della materia energia anche eventuali sconti previsti in campagne commerciali, e gli oneri di connessione. Con riferimento al 3° Trimestre 2023 la composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un cliente tipo altri usi Bassa Tensione al netto delle imposte, con potenza impegnata tra 6kW e 10.000kW di consumo ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34% 33% e 33%, rappresentano circa il 54% per la materia energia, e circa il 6% per il contributo fisso sostitutivo della vendita.

Sui consumi, aumentati delle perdite di rete, sono inoltre applicati i corrispettivi di dispacciamento come definiti agli artt. 24, 25, 25bis e 25ter del TIS, il corrispettivo mercato capacità, così come previsto dal TIV s.s.m.m.i.i. alla data di inizio di applicabilità dell'offerta, sommato all'importo previsto del corrispettivo di cui al comma 34.Sbis del TIV e al comma 18.1 lettera c della deliberazione 555/2017 riferito al mese di febbraio 2023. Tali corrispettivi con riferimento al 3° Trimestre 2023 rappresentano circa il 7% nella composizione percentuale del prezzo dell'energia elettrica per un cliente tipo altri usi a Bassa Tensione al netto delle imposte, con potenza impegnata 6kW e consumo di 10.000kWh ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34% 33% e 33%.

I prezzi sopra riportati sono comprensivi degli oneri derivanti dall'applicazione della normativa CE in materia di emissioni di CO2 (direttiva 2003/87/CE) e includono i benefici derivanti da qualsivoglia procedura di assegnazione per l'approvvigionamento di energia elettrica e/o di capacità di trasporto nazionale e transfrontaliero indetta dal soggetto regolatore competente e per le quali, qualora necessario, il cliente conferisce altresì delega a partecipare al Fornitore, oltre ai corrispettivi per eventuali prelievi di energia reattiva. L'applicazione dei prezzi multiorari è comunque subordinata alla comunicazione dei consumi differenziati da parte del distributore.

- Il valore medio massimo raggiunto dal corrispettivo "PUN" nel corso degli ultimi 12 mesi (ipotizzando un profilo di consumo costante in tutte le ore) è stato pari a 0,2949 €/kWh a dicembre 2022.

Segue, 1/2

NOME OFFERTA:

BUSINESS_EE_ABANO_PUN_UNDER_55KW_0124

BUSINESS_EE_ABANO_PUN_OVER_55KW_0124

CODICE OFFERTA:

019850ENVFLO1XXEEPUN0124ABANOTER – (under 55kW)

019850ENVFLO1XXEEPUN0124ABANOTER – (over 55kW)



La spesa per il trasporto e la gestione del contatore: Le spese per il trasporto e la gestione del contatore si dividono in Quota Fissa, Quota Potenza e Quota Energia. Tali corrispettivi e le altre componenti passanti sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Sono a carico del Cliente gli importi relativi ai servizi di trasmissione/trasporto, distribuzione e misura, la componente di perequazione UC3 a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione e la componente di qualità UC6 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. Tali oneri verranno applicati nella misura prevista dall'Autorità ai sensi del TIT e del TIME e da quest'ultima pubblicati.

È prevista l'applicazione in fattura di importi pari ai costi sostenuti da Oenergy SpA in relazione ai servizi di trasmissione, trasporto, distribuzione e misura dell'energia elettrica, di cui al TIT "Testo Integrato Trasmissione e Distribuzione" energia elettrica, Allegato A della Delibera ARERA 568/2019 e s.m.i.; Con riferimento al 3° Trimestre 2023 la composizione percentuale del prezzo degli oneri generali di sistema per un cliente tipo altri usi Bassa Tensione al netto delle imposte, con potenza impegnata tra 10kW e 10.000kW di consumo ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34% 33% e 33%, rappresenta circa il 15% per spesa del contatore e gestione dello stesso.

La spesa per oneri di sistema: Le spese relative agli oneri di sistema si dividono in Quota Fissa e Quota Energia. Tali corrispettivi e le altre componenti passanti sono aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dalle Autorità competenti, dall'ARERA e dal Distributore Locale. Sono a carico del Cliente i corrispettivi destinati alla copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico ai sensi del TIT, tra cui la componente Asos per gli oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione, la stessa è a carico di tutti i clienti elettrici, la componente ARIM per i rimanenti oneri, quali: incentivazione della produzione di energia elettrica degli impianti CIP 6/92 alimentati da rifiuti non biodegradabili; messa in sicurezza del nucleare e misure di compensazione territoriale; copertura delle agevolazioni tariffarie riconosciute per il settore ferroviario; sostegno alla ricerca di sistema; copertura del bonus elettrico (che però viene rimborsato ai clienti cui è stato riconosciuto il bonus sociale); integrazioni delle imprese elettriche minori e promozione efficienza energetica. Con riferimento al 3° Trimestre 2023 la composizione percentuale del prezzo degli oneri generali di sistema per un cliente tipo altri usi Bassa Tensione al netto delle imposte, con potenza impegnata tra 10kW e 10.000kW di consumo ripartito tra F1, F2 e F3 rispettivamente al 34% 33% e 33%, rappresenta circa il 18% per gli oneri di sistema, di cui la componente Asos del 17%. 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.

Altri dettagli dell'offerta: Le bollette saranno emesse con periodicità mensile e si baseranno sui consumi comunicati dal distributore locale (vedasi artt. 7 delle condizioni generali di fornitura. Il recapito della bolletta è previsto tramite invio telematico. In assenza dei dati di misura forniti dal distributore, è facoltà di Oenergy S.p.A. di fatturare "in stima" su dati storici del cliente, o su dati ricostruiti e comunicati dal distributore stesso (vedasi art. 10 delle condizioni generali di fornitura). I pagamenti dovranno essere effettuati entro 20 giorni dalla data di emissione della fattura. Oltre ai costi di cui sopra, la bolletta potrà contenere ulteriori addebiti di corrispettivi per l'esecuzione di prestazioni richieste dal Cliente oppure il deposito cauzionale in caso di pagamento diverso dall'addebito tramite SDD o su richiesta di Oenergy S.p.A. e seguito di verifica creditizia. A tal fine e per quant'altro non specificato in questa sede si rimanda alle condizioni generali di fornitura che sono parte integrante della presente offerta. In bolletta saranno addebitate anche le imposte e Iva.

Laddove le presenti CTE si riferiscano a parametri normativi o fiscali, ovvero a corrispettivi previsti dalla disciplina regolatoria gli stessi devono considerarsi automaticamente adeguati a quanto previsto dalla normativa medesima (anche regolatoria) visionabile ai seguenti indirizzi: https://www.arera.it/it/operatori/ele_%20testintegrati.htm, https://www.arera.it/it/operatori/gas_testintegrati.htm.

Aggiornamento prezzo di fornitura: Al termine del periodo di validità delle presenti CTE e a partire dal primo giorno del tredicesimo mese di fornitura sarà applicato, in sostituzione della tabella "PREZZO" un corrispettivo pari a PUN + 0,02 €/kWh al quale andranno aggiunte tutte le altre componenti, comprese le ulteriori componenti previste per la materia prima, contemplate dalle presenti CTE. Nel rispetto del codice di condotta commerciale, con un anticipo di 90 giorni rispetto al periodo di validità originaria delle presenti condizioni economiche, Oenergy S.p.A. potrà comunicare in forma scritta al cliente le eventuali nuove condizioni economiche ed il relativo periodo di validità.

Il Cliente conferma che l'avvio della fornitura dovrà avvenire non prima della data del _____.

- Il valore dell'indice PUN medio è pubblicato dal Gestore dei Mercati Energetici.
- Per Fasce Orarie si intendono le fasce orarie F1, F2 ed F3 di cui alla delibera ARERA n. 156/07 e s.m.i. (ad oggi F1 8:00-19:00 dal lunedì al venerdì, F2 7:00-8:00 e 19:00-23:00 dal lunedì al venerdì e 7:00-23:00 il sabato, F3 00:00-7:00 e 23:00-24:00 dal lunedì al sabato, tutte le ore della domenica e dei giorni festivi).

2/2

Luogo _____ Data _____

Firma

Oenergy S.p.A. SOCIETA' CON UNICO AZIONISTA

Sede Legale: Roma - Via Sicilia 241 00187 Sede Operativa: Via San Gragorio 40 20124 Tel. 800 865 684 - Fax: 06 211 12 109 - clienti@oenergy.it - www.oenergy.it
P.I. / C.F. 11014291006 - R.E.A. di Roma N. 1271860 - Società soggetta a Direzione e Coordinamento da parte di M2R Holding s.r.l. - Cap. Soc. 1.800.000 € i.v.