

ALLEGATO B**Condizioni Tecnico-Economiche energia elettrica – Mercato Libero
(Clienti Domestici)**Codice Condizioni Tecnico-Economiche: **AGNEDUALPUN22**
(da riportare nella Proposta di fornitura – Allegato A)

Validità delle Condizioni Tecnico-Economiche: dal 01/01/2022

UN VANTAGGIO ESCLUSIVO 100% GREEN**TRE MESI DI ENERGIA ELETTRICA IN OMAGGIO SE SCEGLI NOI*!**

*Sconto del 100% sulla componente energia dei primi due mesi e del tredicesimo mese di fornitura per i clienti del Gruppo Autogas.

PREMESSE

Le presenti Condizioni Tecniche Economiche (CTE) disciplinano, unitamente alle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) e alla Proposta di Fornitura, le condizioni applicate da Autogas Nord S.p.A. (AGN) per la vendita di energia elettrica presso il/i punto/i di fornitura (POD) oggetto del Contratto e sono riservate ai Clienti finali domestici che abbiano deciso di acquistare energia elettrica alle condizioni proposte da AGN sul Mercato libero. Esse integrano le clausole riportate nelle CGF e, in caso di contrasto, prevalgono su queste ultime.



L'offerta prevede l'Opzione Energia Verde, senza costi aggiuntivi, con la quale il 100% dell'energia elettrica fornita da Autogas Nord S.p.A. al Cliente sarà prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili (ad esempio: idroelettrici, eolici, fotovoltaici, geotermici, alimentati da maree e moto ondoso, da biomassa o da biogas, etc.). In particolare, Autogas Nord S.p.A. annullerà appositi certificati di origine i quali attestano che la fornitura di energia di Autogas Nord S.p.A. al Cliente proviene da impianti alimentati da fonti rinnovabili per i quantitativi di energia elettrica fatturati da Autogas Nord S.p.A. al cliente stesso.

CONDIZIONI ECONOMICHE

L'offerta prevede che il Cliente debba corrispondere ad AGN, secondo le frequenze previste nelle CGF, corrispettivi a remunerazione del servizio di vendita e di rete. Per ogni kWh e relative perdite di rete, ove previsto, saranno quindi applicate, al netto di imposte ed accise, le condizioni economiche di fornitura come specificate di seguito.

Servizi di Vendita:

Sarà applicato ai consumi mensili di energia elettrica del cliente e alle relative perdite di rete come previste da ARERA nel TIS un corrispettivo PVAR(m,i) indicizzato in base alla seguente formula: $PVAR(m,i) = PUN(m,i) + Spread$ dove "i" è l'indice riferito a ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3, "m" è l'indice riferito a ciascun mese, PUN (i,m) è la media aritmetica mensile per fascia oraria del Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario, pubblicato dal Gestore dei Servizi Energetici all'indirizzo www.mercatoelettrico.org ed infine Spread è un corrispettivo a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica sul mercato non coperti dal PUN ed è pari a:

0,010 €/kWh.

Le fasce orarie di consumo sono definite da ARERA nella Del. 181/06 e ss.mm.ii.: F1 = da lunedì a venerdì dalle 08.00 alle 19.00; F2= da lunedì a venerdì dalle 07.00 alle 08.00 e dalle 19.00 alle 23.00; sabato dalle 07.00 alle 23.00, F3 = da lunedì a sabato dalle 24.00 alle 07.00 e dalle 23.00 alle 24.00; tutte le ore della domenica e festivi nazionali. Si considerano giorni festivi: 1 e 6 gennaio, lunedì di Pasqua, 25 Aprile, 1 maggio, 2 giugno, 15 agosto, 1 novembre, 8, 25 e 26 dicembre.

Solo nel caso in cui il Gruppo di Misura installato presso il POD del Cliente non sia adatto a rilevare i consumi orari o per fascia sarà applicato il corrispettivo della fascia F1.

- Corrispettivi di dispacciamento come definiti da ARERA nella Del. 111/06, aggiornati da ARERA o da Terna S.p.A. periodicamente, applicati ad energia attiva e perdite di rete.
- Quota fissa di commercializzazione, a copertura delle attività di commercializzazione e vendita, applicato e aggiornato con le stesse modalità previste da ARERA nel TIV, il cui valore unitario per un cliente domestico con riferimento al promo trimestre 2021 è pari a 65,43 €/POD/anno.
- Corrispettivo di aggregazione misure di cui all'art. 15.2 del TIS il cui valore unitario con riferimento al primo trimestre 2021 è pari a 0,084 €/POD/anno.
- Contributo per spese di gestione amministrativa delle pratiche inoltrate al Distributore locale per conto del Cliente nel caso di esecuzione di prestazioni diverse dalla mera fornitura. Il corrispettivo applicato è in quota fissa attualmente pari a 23 euro. A titolo esemplificativo ma non esaustivo, rientrano le seguenti prestazioni: disattivazione/riattivazione della fornitura su richiesta del Cliente, voltura, subentro.

La variazione delle componenti definite da ARERA nel TIV sarà automaticamente recepita da AGN in concomitanza con l'aggiornamento da parte di ARERA.

Qualora, nel corso della fornitura, la rilevazione dei dati di consumo del Cliente, anche per disposizioni dell'ARERA, venga modificata da monoraria a oraria o per fasce, il corrispettivo applicato all'energia elettrica somministrata dal Fornitore sarà adeguato alle modifiche intervenute, con decorrenza dal primo giorno del mese successivo a quello in cui il misuratore sia stato sostituito dal distributore, purché la sostituzione sia avvenuta entro il 15 del mese. Qualora la messa in servizio avvenga successivamente al giorno 15, il trattamento orario o per fasce sarà applicato dal primo giorno del secondo mese successivo.

La spesa relativa ai servizi di vendita incide per il 44 % sulla spesa complessiva annuale di un cliente domestico residente tipo (potenza contrattualmente impegnata 3 kW, consumo annuale 2.700 kWh, F1 33% - F2 31% - F3 36%) al netto di IVA ed imposte.

Servizi di Rete:

Il Cliente dovrà sostenere altresì i costi relativi ai servizi di rete ed in particolare:

- corrispettivi dovuti per il servizio di trasporto e gestione del contatore, che comprendono le tariffe di trasmissione, misura e distribuzione dell'energia elettrica e le componenti UC3 e UC6;
- componenti relative agli oneri generali di sistema A_{SOS} e A_{RIM} ;
- qualsiasi altro onere dovesse essere stabilito dalla regolazione come dovuto al Distributore.

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. Tale componente incide per circa il 21 % sulla spesa complessiva annuale di un cliente domestico tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Tutti i corrispettivi afferenti ai servizi di rete e gli altri oneri saranno aggiornati secondo le modalità e i tempi stabiliti dall'ARERA.

La spesa relativa ai servizi di rete incide per il 42 % sulla spesa complessiva annuale di un cliente domestico tipo come sopra definito, al netto di IVA ed imposte.

Sconto:

Al Cliente sarà riconosciuto uno sconto del 100% sulla Componente Energia quantificato in base agli effettivi consumi di energia elettrica del Cliente, al netto delle perdite di rete, nei primi due mesi e nel tredicesimo mese di fornitura. La valorizzazione dello sconto dei primi due mesi di fornitura farà riferimento al corrispettivo P_{FIX} mentre nel tredicesimo mese sarà riferito al P_{VAR} .

Lo sconto sarà stornato solo nel caso in cui il Cliente non sia stato regolare nei pagamenti.

AGGIORNAMENTO DEL CORRISPETTIVO DI FORNITURA

Il corrispettivo P_{FIX} sopra riportato è da considerarsi fisso e invariabile per 12 (dodici) mesi dalla data di attivazione della fornitura. A partire dal tredicesimo mese di fornitura, al posto della Componente Energia P_{FIX} sarà applicato ai consumi mensili di energia elettrica del cliente e alle relative perdite di rete come previste da ARERA nel TIS un corrispettivo $P_{VAR(m,i)}$ indicizzato in base alla seguente formula: $P_{VAR(m,i)} = PUN(m,i) + Spread$ dove "i" è l'indice riferito a ciascuna delle fasce orarie F1, F2, F3, "m" è l'indice riferito a ciascun mese, PUN (i,m) è la media aritmetica mensile per fascia oraria del Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario, pubblicato dal Gestore dei Servizi Energetici all'indirizzo www.mercatoelettrico.org ed infine Spread è un corrispettivo a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica sul mercato non coperti dal PUN ed è pari a 0,010 €/kWh.

MIX Energetico

La tabella sottostante riporta le informazioni relative al mix energetico in adempimento a quanto imposto dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico dal 31/07/2009

Comunicazioni relative al MIX energetico	Composizione del mix energetico iniziale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica venduta dall'impresa nei due anni precedenti		Composizione del mix iniziale nazionale utilizzato per la produzione dell'energia elettrica immessa nel sistema elettrico italiano nei due anni precedenti	
	Anno 2020 *	Anno 2019 *	Anno 2020 *	Anno 2019 *
Fonti primarie utilizzate	%	%	%	%
Altre fonti	4,82	5,17	2,64	3,10
Carbone	11,4	13,09	6,34	7,91
Fonti rinnovabili	0	3,24	45,04	41,74
Gas naturale	77,46	71,98	42,28	43,2
Nucleare	5,47	5,69	3,22	3,55
Prodotti petroliferi	0,85	0,83	0,48	0,5

* dato pre-consuntivo

** dato consuntivo

BONUS SOCIALE

Il bonus sociale per la fornitura di energia elettrica e/o gas naturale è stato introdotto come misura sociale per ridurre la spesa in energia elettrica e gas naturale delle famiglie in stato di disagio economico. Il bonus è previsto anche per i casi di disagio fisico cioè quando nel nucleo familiare è presente una persona in gravi condizioni di salute che richieda l'uso di apparecchiature salvavita alimentate ad energia elettrica. Per maggiori informazioni visita il sito www.arera.it o chiama il n° verde [800.166.654](tel:800.166.654).

Le presenti Condizioni Tecnico-Economiche di fornitura di energia elettrica sono efficaci se debitamente compilate e sottoscritte e trasmesse ad Autogas Nord unitamente alla Proposta di Fornitura (Allegato A) entro il termine di validità sopra riportato.

Luogo e data _____

Firma del Cliente _____