



COMUNE DI BELVEDERE MARITTIMO

Provincia di Catanzaro

SETTORE FINANZIARIO

DETERMINAZIONE

n. 130 Registro Generale del 17 APR 2018

(n. 28 Registro Servizio del 13.04.2018)

**OGGETTO: SOMMINISTRAZIONE ENERGIA ELETTRICA.
ADESIONE A +ENERGIA SPA.**

L'anno DUEMILADICIOTTO, il giorno tredici del mese di Aprile,

13.04.2018

alle ore 9.00. nella Sede Municipale e presso l'Ufficio RAGIONERIA

II RESPONSABILE del SETTORE FINANZIARIO

ATTESO il decreto n. 9743 del 01.07.2014 con il quale il Sindaco ha conferito allo scrivente le funzioni di Responsabile del Settore FINANZIARIO di questo Comune;

PREMESSO

VISTO il D.L.vo n. 267 del 18.08.2000;

VISTO il D.L.vo n. 165/2001 e successive modifiche ed integrazioni;

VISTA la Deliberazione di Giunta Comunale n. 246 del 3.4.1998, esecutiva, con la quale venivano individuati i Responsabili dei servizi tenuti allo svolgimento delle funzioni loro attribuite ai sensi dell'art. 6 comma 3° della Legge n. 127/1997, come modificato dagli artt. 50 comma 10, e 109 del D.L.vo n. 267 del 18.08.2000;

VISTA la deliberazione di Giunta Municipale n. 117 del 01.06.2010, esecutiva, con la quale si modificava la deliberazione di G.C. n. 246 del 3.4.1998;

DATO ATTO che la presente determinazione diventa esecutiva con l'apposizione del definitivo visto di regolarità contabile da parte del suddetto Responsabile del Settore Economico ai sensi del combinato disposto dei commi 7 e 9 dell'art. 183 del Decreto legislativo 18.08.2000 n. 267 e ss.mm.ii

CHE con delibera di Giunta Comunale n. 129 del 29.11.2016 ad oggetto: "Somministrazione energia elettrica. Atto di indirizzo programmatico" veniva individuato il Responsabile del Settore Economico Finanziario, con specifico atto di indirizzo programmatico, affinché ponga in essere ogni utile iniziativa finalizzata al raggiungimento dell'obiettivo di cui all'atto deliberativo di cui sopra;

CONSIDERATO che Il D.Lgs n. 79 del 16.3.1999, in attuazione della Direttiva Europea recante "NORME COMUNI PER IL MERCATO INTERNO DELL'ENERGIA ELETTRICA" ha introdotto anche per l'Italia la liberalizzazione del mercato per l'energia elettrica;

CHE la c.d. liberalizzazione offre la possibilità di ricercare autonomamente sul mercato migliori condizioni economiche di fornitura energetica che consentono il contenimento del prevedibile aumento dei costi per l'acquisto di energia per gli edifici pubblici ed utenze diverse. La normativa vigente in materia di fornitura di energia elettrica offre alle Pubbliche Amministrazioni, in qualità di clienti idonei (*in quanto in possesso dei requisiti di cui all'art. 14 comma 5 bis del D.Lgs. 16 marzo 1999 n. 79*), la possibilità di usufruire delle opportunità di risparmio offerte dal mercato libero dell'energia elettrica. Infatti l'art. 26 comma 1 della Legge 23.12.1999 n. 488 ha affidato al Ministero dell'Economia e delle Finanze il compito di stipulare, nel rispetto della normativa vigente in materia di scelta del contraente, Convenzioni (CONSIP) con le quali il fornitore prescelto si impegna ad accettare ordinativi di fornitura deliberati dalle Pubbliche Amministrazioni individuate dall'art. 1 del D. Lgs. 168/2001. Il successivo comma 3 del predetto art. 26 della predetta legge prevede che le Amministrazioni Pubbliche possano ricorrere alle suddette convenzioni **ovvero ne utilizzino i parametri di prezzo-qualità, come limiti massimi per l'acquisto di beni e servizi**. Lo stesso art. 2 comma 573 della Legge finanziaria 2008, ha sostanzialmente confermato le modalità di acquisto di beni e servizi di cui sopra. Inoltre l'art. 48 del D. Lgs. 112 del 25.06.2008 prevede che le Amministrazioni Statali (*Ministeri, Prefetture, etc*) siano tenute ad approvvigionarsi di combustibile da riscaldamento e dei relativi servizi, nonché di energia elettrica, mediante adesione alle convenzioni CONSIP, e che le altre Amministrazioni, compresi gli **Enti Locali, adottino misure atte ad ottenere risparmi equivalenti dalla comparazione delle tariffe e delle condizioni generali di fornitura**;

CHE il Ministero dell'Economia, per tramite della Consip SpA, ha in essere una Convenzione di cui all'art. 26 della Legge 23.12.1999, n. 488, per l'approvvigionamento di energia elettrica per tutte le Amministrazioni Pubbliche come da prezzario allegato A);

CHE con determina n. 744 del 14.12.2016, questo Ente ha affidato alla SOC. +ENERGIA l'approvvigionamento elettrico per periodo Maggio 2017/Febrero 2108;

CHE, a seguito di ritardati pagamenti, a decorrere da Marzo 2018, questo Ente è entrato in regime di salvaguardia transitando automaticamente con la SOC. HERACOMM S.r.l., società aggiudicataria per l'approvvigionamento elettrico in regime di salvaguardia in 11 Regioni, compresa la Calabria, per il biennio 2017-2018;

PERTANTO è stata contattata +ENERGIA S.p.A., in quanto le tariffe proposte sono economicamente più vantaggiose rispetto a quelle applicate dall'attuale fornitore HERACOMM S.r.l. in SALVAGUARDIA allegato B) e delle stesse tariffe CONSIP allegato A);

CHE L'Agente di +ENERGIA SpA ha formalizzato la propria migliore offerta, Prot. n. 5664 del 12.04.2018, denominata +PUN, prospettando una effettiva economicità, per come è rilevabile dagli allegati a) e b);

CHE in concreto si distingueranno i seguenti vantaggi:

Migliore offerta economica rispetto ai prezzi praticati da CONSIP allegato A) e dall'attuale fornitore HERACOMM S.r.l. in SALVAGUARDIA allegato B);

Nessun onere di recesso: il Cliente può recedere dal contratto in qualsiasi momento senza penalità con un preavviso di 3 (tre) mesi, in base a quanto stabilito dalla Delibera AEEGG 144/07;

Nessun costo per cambio fornitore;

EFFETTUATA, pertanto, della comparazione tra le proposte commerciali prese in considerazione, si è riscontrato che l'offerta di + ENERGIA SpA, Prot. 5664 del 12.04.2018, risulta, alle vigenti condizioni di mercato, quella economicamente più vantaggiosa, come verificabile dagli allegati A) e B), in atti;

RAVISATA, pertanto, l'opportunità e convenienza economica di aderire all'offerta proposta dalla Società + ENERGIA SpA, e ritenuto che la stessa possa pienamente soddisfare l'obiettivo del Comune per come indicato nella delibera di Giunta Comunale n. 129 del 29.11.2016;

VISTI:

L'Art. 125 comma 1 lett. B) del D. Lgs. 12 aprile 2006, n. 163 "Codice dei contratti pubblici, di lavori, servizi, forniture";

L'art. 26 della Legge 23.12.1999 n. 488;

La Delibera dell'A.E.E.G. n. 181/06;

DETERMINA

1. La narrativa che precede costituisce parte integrante e sostanziale del presente provvedimento;
2. **DI RECEDERE**, unilateralmente, per le motivazioni espresse in narrativa, che ivi si intendono integralmente trascritte, dal contratto di fornitura di energia elettrica in essere con la Società HERACOMM S.r.l. in SALVAGUARDIA.
3. **DI ADERIRE**, per le ragioni in premessa evidenziate, all'offerta denominata "+PUN" presentata dalla Società +ENERGIA SpA, Prot. 5664 del 12.04.2018, per la commercializzazione dell'energia elettrica, ;
4. **DI DEMANDARE** alla stessa Società +ENERGIA SpA gli adempimenti relativi al cambio del fornitore di energia elettrica alle utenze identificate, secondo la normativa vigente dell'Autorità dell'energia preposta.



Offerta Mercato Libero

COMUNE DI / PROV. DI	NE.M.MO
Provincia di Sondrio	
12 APR 2018	
Prot. N. SGG4	



+energiaPUN
Energia al prezzo di mercato

Nome Proposta: +PUN
Codice Proposta: +P7_0418_S
Validità offerta: fino al 30/04/2018

Numero Contratto: _____ SM

OFFERTA RISERVATA

(per i soli Clienti Finali con consumi superiori a 100.000 kWh/anno)

Condizioni Economiche di Fornitura (CEF): che costituiscono allegato alla "Proposta di contratto per la fornitura di energia elettrica".

All'energia elettrica prelevata mensilmente ed alle Perdite di Rete, in ciascuno dei punti di prelievo, sarà applicato il seguente prezzo, al netto delle imposte:

PUN_{m/orario} + 0,007 €/kWh

Dove: PUN_m è il valore medio mensile per fascia (Del. AEEG 181/06 e s.m.i.) del PUN (Prezzo Unico Nazionale) come pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici (GME) e sul sito di +energia s.p.a. (www.piuenergiaelettrica.it). In caso di utenze con contatore non abilitato a rilevare le fasce, verrà applicato il valore medio per tutte le ore del PUN nel mese di consegna maggiorato di 0,0169 €/kWh. Nel caso in cui il Distributore Locale competente dovesse provvedere, durante il periodo di vigenza del presente Contratto, all'installazione dei misuratori orari presso uno o più Punti di Prelievo del Cliente, all'energia misurata ed alle perdite presso tali Punti di Prelievo verranno applicate le condizioni di prezzo in fascia. Il valore massimo raggiunto dal PUN, negli ultimi 12 mesi è quello relativo al mese di NOVEMBRE 2017 (F1 = 0,0816 €/kWh; F2 = 0,0687 €/kWh; F3 0,0527 €/kWh). Per il mese di marzo 2018: il prezzo, al netto delle perdite di rete, di tutti i corrispettivi, oneri e maggiorazioni di seguito riportati (e definiti anche nelle CGF) ed al netto IVA ed imposte, incide per il 31,0% sulla fattura di un cliente finale tipo¹.

OPZIONE PUN_{orario} MONO F0: Il corrispettivo verrà esposto nell'unica fascia F0. Il PUN_{orario} varia ogni ora all'interno del periodo contrattuale. Il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è il prezzo in acquisto dell'energia elettrica che si forma nel mercato elettrico italiano (IPEX) ogni ora dell'anno come stabilito ai sensi dell'art. 30, comma 4, lettera c) della delibera dell'AEEG n. 111/06. Il corrispettivo dovuto dal cliente viene calcolato in base al misuratore orario di cui è dotato il punto di prelievo, come indicato di seguito. Punto di prelievo con misuratore orario: il prodotto tra il prezzo sopra indicato (PUN_{orario} + spread €/kWh) e il consumo orario; Punto di prelievo con misuratore programmato per fasce: in ogni fascia oraria determinata secondo la del. 181/06 e s.m.i., il prodotto tra il prezzo sopra indicato (PUN_{orario} + spread €/kWh) e il consumo della fascia di competenza del periodo di fornitura ripartito su base oraria secondo il profilo residuo d'area come descritto nella del. 118/03 e s.m.i.; Punto di prelievo non dotato di misuratore orario: il prodotto tra il prezzo sopra indicato (PUN_{orario} + spread €/kWh) e il consumo del periodo di fornitura ripartito su base oraria secondo il profilo residuo d'area come descritto nella del. 118/03 e s.m.i.

- **SCONTO SEPA:** lo sconto SEPA è pari a **3 €/MWh (0,003 €/kWh)** ed è riconosciuto con la sottoscrizione di una modalità di pagamento automatico. Il prezzo indicato in proposta è già incluso dello sconto.
- **BENVENUTO in +energia:** per tutti i nuovi Clienti +energia riserva un ulteriore sconto di **3 €/MWh (0,003 €/kWh)** per i primi 3 mesi di fornitura.*
- **LAST CALL:** il Cliente si impegna a contattare +energia per iscritto, anche via fax, prima di sottoscrivere un contratto con un nuovo fornitore per una valutazione delle condizioni economiche da questi offerte e quindi a lasciare a +energia il diritto di replica per un'eventuale offerta migliorativa. A fronte di tale impegno +energia riconoscerà al Cliente un premio aggiuntivo di **1,5 €/MWh (0,0015 €/kWh)** erogato mensilmente. In caso di mancato rispetto dell'opzione LAST CALL (o di dichiarazioni non veritiere da parte del Cliente) +energia potrà interrompere l'erogazione del bonus e recuperare quanto già erogato. Il prezzo, come sopra determinato, include un corrispettivo di **1,5 €/MWh (0,0015 €/kWh)** in ragione della adesione del Titolare dell'utenza finale alla clausola LAST CALL, come normata all'art. 16 CGF.
- **NESSUN ONERE CO2:** l'offerta è comprensiva degli oneri relativi alla direttiva europea sulle emissioni di anidride carbonica (direttiva 2003/87/CE).

Sono inoltre a carico del Cliente:
1) Gli oneri integrativi di cui all'art.12 delle CGF (Perdite di Rete, come definite nella Del. AEEG 05/04 s.m.i. - Dispacciamento, riferito al II° trimestre 2018), che, al netto delle imposte, incidono per circa il 9,3% sulla fattura di un cliente finale tipo¹; 2) i corrispettivi di remunerazione delle attività commerciali svolte dal Fornitore, che, al netto delle imposte, incidono per circa il 10,5% sulla fattura di un cliente finale tipo¹; 3) tutti i corrispettivi passanti (riferiti al mese di aprile 2018) riferiti ai servizi di distribuzione, trasmissione e misura dell'energia elettrica e tutti gli oneri generali del sistema elettrico, al netto delle imposte incidono per circa il 49,2% sulla fattura di un cliente finale tipo¹.
La componente Asos serve per finanziare il sistema di incentivi riconosciuti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e da cogenerazione. E' a carico di tutti i clienti elettrici.

* Lo sconto "Benvenuto in +energia" è soggetto ad una durata minima contrattuale pari a 12 mesi. In caso di recesso verrà stomato tale sconto dall'ultima fattura emessa.
¹ stima riferita ad un cliente finale non domestico alimentato in Bassa Tensione (BT) con consumo annuo pari a 10.000 kWh e potenza impegnata di 6 kW, IVA ed imposte escluse

Nel caso di mancato rispetto dei termini di preavviso per l'esercizio del recesso al cliente verrà stomato, alla prima data utile, la penale di cui all'art. 16 CGF, a condizione della stipula di un nuovo contratto di fornitura relativo alla medesima utenza, che abbia una durata di almeno dodici mesi; in caso avverso la stessa verrà raddoppiata.

Per tutto quanto non espressamente indicato si rimanda alle disposizioni delle Condizioni Generali di Fornitura (CGF) ed in particolare alla verifica del Credit Check.

Nota +energia

Firma e timbro del Cliente

+energia s.p.a. www.piuenergiaelettrica.it
SEDE LEGALE/AMMINISTRATIVA Folligno | Via Fedeli, 2/A - 06034 (PG) Tel 0742 20813 - Fax 0742 320349
Codice Fiscale e Partita IVA 01244170526 | Capitale Sociale 2.000.000 Euro i.v.

SEDI COMMERCIALI: Milano | Piazzale Aquileia, 22 - 20144 (MI) Tel 02 48513744 - Fax 02 43988570 Roma | Via Tiburtina, 1166 - 00156 (RM) Tel 06 57300136 - 06 4110172 - Fax 06 57138170
Civitanova Marche | Corso Vittorio Emanuele, 159 - 62012 (MC) Tel/Fax 0733 813113 Pescara | Via Verroffi, snc - 65015 Montesilvano (PE) Tel/Fax 085 835639
Arezzo | Via Brigata, 47 - 53100 (AR) Tel/Fax 0825 786471 Bologna | Via Persicetana Vecchia, 26 - 40132 Bologna (BO)



Buongiorno,

di seguito il PUN medio per fasce e il base load (F0), relativo al mese di GENNAIO 2018 (in €/MWh):

Fascia	PUN
--------	-----

F1 55,96

F2 53,98

F3 41,81

F0 49,00

Buon lavoro e buona giornata

ALlegato A)

acquistiretepa.it
Il Portale degli Acquisti della Regione Abruzzo

Configuratore corrispettivi a Prezzo Variabile per la fornitura di
Lotto 15: Calabria - 200 GWh

[torna al SOMMARIO](#)

Sconto PA Virtuose
S = 1,00 €/MWh
Opzione Verde = 0,25 Euro/MWh

	Fascia Oraria	ΨVAR _i	nov-17	dic-17	gen-18	feb-18	mar-18
Meno	F0	3,30	n.d	n.d	52,30	60,30	60,21
	F1	3,30	n.d	n.d	59,26	68,90	66,98
	F2	3,30	n.d	n.d	57,28	64,78	66,39
Multiorari	F3	3,30	n.d	n.d	45,11	51,18	51,18

LOTTO 15 - Prezzi Variabili al netto delle perdite di rete (Euro/MWh)

ALLEGATO (B)

Le condizioni economiche applicate ai clienti in regime di salvaguardia sono stabilite dalle società esercenti il servizio, in conformità a quanto stabilito dal decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 23 novembre 2007.

In particolare, i corrispettivi a copertura dei costi di approvvigionamento e di commercializzazione, applicati all'energia per fasce e alle perdite di rete, e validi per ciascuna tipologia contrattuale di cui al comma 2.2 del Testo Integrato Trasporto allegato alla delibera AEEG n. 348/07, sono calcolati come segue:

• Somma tra il valore del parametro "Q" offerto dall'esercente la salvaguardia nelle procedure concorsuali ed il valore assunto dalla media aritmetica mensile dei prezzi di acquisto per fascia sul sistema delle offerte di cui al decreto del Ministro delle attività produttive 19 dicembre 2003 (€/MWh).

Fasce AEEG	Gennaio 18	Febbraio 18	Marzo 18	Aprile 18	Maggio 18	Giugno 18	Luglio 18	Agosto 18	Settembre 18	Ottobre 18	Novembre 18	Dicembre 18
F1	140,75	150,39										
F2	138,77	146,27										
F3	126,60	132,67										

• Somma dei corrispettivi a copertura dei costi relativi al servizio di dispacciamento con esclusione dei costi per lo slanciamento e del corrispettivo di non arbitraggio (€/MWh).

Fasce AEEG	Gennaio 18	Febbraio 18	Marzo 18	Aprile 18	Maggio 18	Giugno 18	Luglio 18	Agosto 18	Settembre 18	Ottobre 18	Novembre 18	Dicembre 18
F1	12,7810	12,7810										
F2	12,7810	12,7810										
F3	12,7810	12,7810										

Inoltre le aziende esercenti il servizio di salvaguardia applicano i seguenti corrispettivi comuni a tutti i clienti sul territorio nazionale:

- corrispettivi copertura dei costi di trasporto riportati nel Testo Integrato Trasporto allegato alla delibera AEEG n. 348/07 Tabella 3 e successive modifiche ed integrazioni.
- corrispettivi a copertura degli oneri di sistema, aventi periodicità di aggiornamento trimestrale, definiti di volta in volta dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

comunicato stampa

Bologna, 25 novembre 2016

Hera Comm si aggiudica la gara per l'approvvigionamento elettrico in regime di salvaguardia in 11 regioni

Circa 500 milioni di euro il fatturato annuo stimato, con conseguenti effetti positivi sull'utile operativo. La società del Gruppo Hera gestirà tale servizio nel biennio 2017-2018 per circa 45.000 punti di fornitura, per oltre 2 TWh di energia all'anno

Dal 1° gennaio 2017 fino al 31 dicembre 2018 Hera Comm, società di vendita del Gruppo Hera, gestirà il servizio di energia elettrica di salvaguardia in undici regioni: Emilia-Romagna, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Toscana, Marche, Umbria, Sardegna, Campania, Abruzzo, Calabria e Sicilia, che corrispondono a sei lotti di assegnazione nella gara nazionale indetta dall'Acquirente Unico.

Si tratta in totale di circa 45.000 punti di fornitura da servire in salvaguardia, per circa 2,2 TWh di energia complessiva. Il fatturato annuo derivante dalla gestione di questo servizio è stimato pari a circa **500 milioni di euro, oltre 50 milioni in più ogni anno rispetto al periodo precedente**, e determinerà un **significativo miglioramento dei risultati del Gruppo Hera nell'area commerciale elettrica** sia a livello di margine operativo lordo (che nel 2015 è stato pari a 65 milioni di euro) sia di utile operativo.

Il servizio di fornitura di elettricità in regime di salvaguardia, che Hera Comm gestisce dal 2009, riguarda le pubbliche amministrazioni e quelle imprese con più di 50 dipendenti o più di 10 milioni di euro di fatturato o che usufruiscono di elettricità in media tensione e che non hanno ancora scelto un fornitore sul mercato libero o che transitoriamente ne sono sprovviste.

Hera Comm ha vinto la gara per il servizio di salvaguardia in queste 11 regioni in virtù di un'offerta economica vantaggiosa. Un risultato importante, che si aggiunge alla recente aggiudicazione del servizio di default del gas naturale per i clienti finali nel periodo 1 ottobre 2016 - 30 settembre 2018 in altrettante regioni (Emilia-Romagna, Veneto, Friuli-Venezia Giulia, Trentino-Alto Adige, Toscana, Marche, Umbria, Valle d'Aosta, Piemonte, Liguria e Lombardia).

Il Gruppo Hera si conferma quindi un player energetico protagonista nel panorama italiano, con oltre 2,4 milioni di clienti energy serviti e un posizionamento a livello nazionale al 5 posto nella vendita di energia elettrica (con oltre 9,6 TWh di elettricità venduta nel 2015) e al 4 posto nella vendita gas (con circa 3,4 miliardi metri cubi di gas venduto).

Stefano Venier, Amministratore Delegato del Gruppo Hera, ha dichiarato: "Siamo orgogliosi di aver vinto questa gara, così come già quella per il default gas, in quanto rappresenta un passo importante nel percorso di sviluppo dei nostri servizi commerciali. L'esperienza maturata negli scorsi sette anni in questo settore ci consentirà di poter offrire a imprese e PA la nostra professionalità e competenze nella gestione di un'importante quota di mercato di clientela energy in tutta Italia."

LINK UTILI

- [L'area IR del sito Hera](#)
- [Hera overview](#)

MULTIMEDIA

- [Foto Tomaso Tommasi di Vignano](#)
- [Foto Stefano Venier](#)

CONTATTI

**Direttore Relazioni Esterne
Hera S.p.A.
Giuseppe Gagliano**
051.287138
giuseppe.gagliano@gruppohera.it

**Responsabile Ufficio Stampa
Hera S.p.A.
Cecilia Bondioli**
051.287138 - 320.4790622
cecilia.bondioli@gruppohera.it

www.gruppohera.it

SETTORE ECONOMICO

per la definitiva esecutività della presente determinazione, ai sensi dell'art. 183 comma 7 del D.Lgs 18.08.2000 n. 267 e ss.mm.ii., **si rilascia il parere di regolarità contabile e il visto attestante la copertura finanziaria della spesa** di cui ai precedenti artt. 147 bis, comma 1 e 153, comma 5.

Lì _____

IL RESPONSABILE

SETTORE AFFARI GENERALI

Ai sensi dell'art. 32, comma 1 della Legge 18.06.2009 n. 69, la presente determinazione è stata pubblicata sull'Albo Pretorio on line in data odierna con il n. _____ e vi rimarrà per n. 15 (quindici) giorni consecutivi. Viene altresì rimessa in copia al Responsabile che l'ha emanata, a quello del Settore Economico e al Sindaco per opportuna conoscenza

Lì _____

17 APR. 2018



IL RESPONSABILE

IL RESPONSABILE
DELL'AREA AMMINISTRATIVA

Daniela Lucio
Incarico Diretto

SETTORE _____

E' COPIA CONFORME all' ORIGINALE

DEPOSITATO agli ATTI d' UFFICIO

Lì _____

IL RESPONSABILE

(depenare il riquadro ove trattasi di Originale)