FORNITURA ENERGIA ELETTRICA

- Specifiche di fornitura -

Codice CIG: 8949371693

HydroGEA spa
33170 Pordenone – Piazzetta del Portello, 5
Cap. Soc. 2.227.070,00 euro i.v. – c.f., p.i. e numero reg. imprese 01683140931
tel +39 0434 50 64 11 fax +39 0434 52 32 57
e-mail info@HydroGEA-pn.it PEC hydro@pec.HydroGEA-pn.it www.HydroGEA-pn.it

1. Oggetto e scopo della Fornitura

La presente specifica riguarda la fornitura di energia elettrica, di produzione nazionale e/o di importazione, somministrata da un Produttore o da un Grossista Idoneo, per il periodo dal 1.1.2022 al 31.12.2022 a fronte di un contratto stipulato sul mercato libero ai sensi del D. Lgs. n. 79 del 16 marzo 1999, per un totale indicativamente presunto di:

- LOTTO HydroGEA 10.005,338 MWh/anno con certificati di Garanzia d'Origine – produzione da fonti rinnovabili.

La fornitura di EE sarà resa a favore di: HydroGEA S.p.A., Piazzetta del Portello, 5, 33170 Pordenone (PN), C.F. e P.IVA n. 01683140931.
La fornitura dovrà riguardare le utenze indicate nell'allegato "A – HydroGEA" alla presente specifica tecnica e quelle che potranno essere inserite nel corso della durata dell'appalto.
Analogamente all'inserimento dei nuovi punti di fornitura, potranno essere dismessi punti di consegna non più necessari a HydroGEA S.p.A., oppure che per motivi, ad insindacabile giudizio di HydroGEA S.p.A., saranno ceduti o passati a terzi.

2. Norme tecniche di riferimento

La fornitura oggetto della presente specifica, deve essere conforme alle prescrizioni tecniche elencate di seguito e alle seguenti norme:

- Delibera AEEG 181/06;
- Delibera AEEG 111/06;
- Direttiva europea 2003/87/CE del 13 ottobre 2003 che ha istituito un sistema per lo scambio di quote di emissioni dei gas ad effetto serra all'interno della Comunità (certificati di emissione CO2);
- D. Lgs. n. 81/2008 e ss.mm. ed ii.;
- Delibera AEEG 247/04 e successive modifiche ed integrazione (oneri mancato adeguamento cabine MT);
- Legge n. 136/2010;
- D. Lgs. n. 79 del 16 marzo 1999 – attuazione della Direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;
- Direttiva Europea 2003/54/CE – Norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica che abroga la Direttiva 96/92/CE;
- Decreto Legge n. 73 del 18 giugno 2007 – Misure urgenti per l'attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell'energia;
- Delibere dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas in materia di mercato dell'energia elettrica;
- D. Lgs. N. 115 del 30 maggio 2008 – attuazione della Direttiva 2006/32/CE relativa all'efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici ed abrogazione della Direttiva 93/76/CEE – pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 154 del 3 luglio 2008.

In considerazione della natura della fornitura oggetto della presente gara, non sussiste, ai sensi dell'art. 26 del D.lgs. 9 aprile 2008 n. 81, l'obbligo di procedere alla predisposizione dei documenti di cui all'art. 26 commi 3 e 3 ter del predetto decreto.

L'elenco sopra riportato deve intendersi esemplificativo e non esaustivo; nell'esecuzione delle attività dovranno essere rispettate tutte le norme vigenti applicabili, nell'ultima revisione disponibile.
Si richiamano inoltre tutte le norme di settore applicabili alle attività specifiche oggetto della fornitura, oltre che, ovviamente, tutte le altre norme di legge applicabili.
Le norme citate si intendono nella loro versione più aggiornata (complete di modifiche e integrazioni).

3. Descrizione fornitura

3.1 LOTTO_HydroGEA

Il prelievo dell'energia elettrica somministrata per il LOTTO_HydroGEA avviene presso n. **197** punti di riconsegna per EE (187 in BT e 10 in MT), elencati nell'allegato "A – HydroGEA" alla presente specifica tecnica.
Di questi 197 POD, 172 presentano lettura mensile delle fasce, mentre 25 hanno lettura quartoraria. Non risulta pertanto alcun POD totalizzato (ossia che comunica una lettura unica in F0). Qualora in corso di fornitura venisse inserito un POD con lettura unica verrà fatturato secondo quanto offertato in fascia F0 che non dovrà essere superiore al prezzo medio di chiusura.
L'elenco degli impianti risulta essere aggiornato al 06/08/2021. I consumi annui presunti, relativi ai diversi punti di prelievo sono riportati nella colonna "**TOTALE CONSUMI (KWh)**" dell'allegato "A foglio – HydroGEA"; i dati sono stati ricavati dai prelievi dell'anno 2020. I consumi indicati sono quelli misurati, ovvero devono intendersi al netto delle perdite in rete.
I punti di prelievo sono allacciati alla rete 20kV (utenze MT), a 400 V e 240 V (utenze BT) del distributore locale E-Distribuzione S.p.A. e di distributori locali minori.
Tutte le diverse utenze hanno carattere di **non interrompibilità** della fornitura.
Il fornitore si impegna a certificare la produzione di "Energia Verde- certificati di GO – produzione da fonti rinnovabili" per la globalità dell'energia fornita (circa 10.005,338 MWh/anno).
I volumi di fornitura devono ritenersi quantità presunte. Le quantità fatturate saranno quelle risultanti dalle reali misure dell'energia; il fornitore nulla avrà a pretendere da HydroGEA S.p.A. se il volume di fornitura non sarà raggiunto.

4. Tipo di Ordine

Contratto annuale per l'anno 2022. Prezzi unitari fissi ed invariabili incluso il "Green" per il 50% delle volumetrie mentre il restante 50% con PUN sulle tre fasce, orario o medio (in base alle caratteristiche tecniche del contatore) + spread a **3,90** €/MWh + IVA incluso il "Green".

Importo della fornitura

5.1 LOTTO_HydroGEA

L'importo per **l'acquisto di EE**, escluse perdite, escluso il "Green" esclusi gli oneri accessori, di sistema e le imposte è pari a presunte € 970.324,50 + IVA, calcolato al 50% su *indice Italy Peack e Italy Off-Peack* per l'anno 2022 presunto con un prezzo pari a **133,19** €/MWh e al 50%

sulla media aritmetica dei PUN medi mensili degli ultimi 24 mesi + spread di **2,40** €/MWh, importo posto a base di gara.
L'importo per gli Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione, i rimanenti oneri generali, le componenti, UC3, UC6 come definite da ARERA e le imposte per la fornitura di EE è (alla data del 12/10/2021) pari a presunte 859.791,65 € + IVA, basato un valore presunto di **85,93** €/MWh.
L'importo per il "Green" (escluse le perdite) è pari a presunte 15.008,03 € + IVA, basato su un valore supposto massimo di **1,50** €/MWh.
L'importo delle perdite (comprese quelle derivate dal Green) sarà pari a presunte 67.183,410 € + IVA.
L'importo totale stanziato della fornitura sarà pari a presunte **1.912.307,59** € + IVA.
Il prezzo deve intendersi assunto quale tetto massimo di spesa, fatta salva la possibilità di HydroGEA S.p.A. all'utilizzazione anche parziale dell'importo stesso, in ragione delle proprie esigenze gestionali; la spesa totale presunta non impegna quindi HydroGEA S.p.A. in alcun modo, potendo la stessa, in rapporto all'andamento dei consumi, subire un incremento o un decremento, anche in relazione a nuove disposizioni legislative in materia fiscale e/o relative alla fornitura di energia. La ditta aggiudicataria della fornitura, pertanto, non avrà nulla a pretendere da HydroGEA S.p.A. se il tetto massimo di spesa non sarà raggiunto.
Per tutto il periodo di vigenza contrattuale per la contabilizzazione e la fatturazione dei consumi di energia, verranno utilizzati i Prezzi Contrattuali come definiti dall'art. 4 della presente Scheda tecnica e trasformati per la fatturazione in €/kWh, sino alla quinta cifra decimale, indicati per fasce orarie, così come definito nella Delibera AEEGSI n. 181/06 che il fornitore deve applicare all'energia attiva prelevata mensilmente al netto delle perdite in rete, in ciascuna fascia oraria, che il fornitore formulerà in sede di gara.

5. Dettaglio quantità

Le quantità presunte del contratto sono riepilogate nell'elenco allegato alla presente specifica (Allegato "A – HydroGEA").

7. Prezzi Unitari

I prezzi unitari di fornitura saranno al 50% fissi ed invariabili incluso il "Green" e per il restante 50% saranno a PUN sulle tre fasce, medio o orario (in base alle caratteristiche tecniche del contatore) + spread a **3,90** €/MWh (incluso il "Green") **dal 1.1.2022 sino al 31.12.2022**.
Il prezzo dovrà rigorosamente tenere conto di quanto specificato nelle seguenti note tecniche.
Il fornitore deve indicare sia un prezzo monorario che sarà applicato fino alla riprogrammazione o sostituzione del gruppo di misura da parte del Distributore così come previsto dalla Delibera dell'Autorità di regolazione energia reti e ambiente n. 278/07 e s.m.i., sia un prezzo nelle 3 Fasce orarie previste dall'ARERA che sarà applicato dopo tale riprogrammazione o sostituzione del gruppo di misura da parte del Distributore così come previsto dalla Delibera dell'ARERA n. 278/07.
Ai soli fini della formulazione dell'offerta di gara e pertanto non vincolanti ai fini degli effettivi quantitativi che verranno forniti, si riportano i valori di consumo annuo da utilizzarsi per la formulazione dell'offerta per la fornitura EE certificati di GO – produzione da fonti rinnovabili.

		FORNITURA EE	
1	Fascia F1	3.392,724	MWh/anno
2	Fascia F2	2.558,452	MWh/anno
3	Fascia F3	4.054,162	MWh/anno
4	Monoraria	0	MWh/anno
	Totale	10.005,338	**MWh/anno**

Totale generale (EE_HydroGEA) = 10.005,338 **MWh/anno**

Per la Fornitura totale EE, per ogni fascia di consumo, l'*Importo totale offerto* risulterà dal prodotto: *Quantitativo di energia1 MWh x Prezzo offerto (€/MWh)*.
L'importo totale per la fornitura EE, valido ai soli fini dell'aggiudicazione dell'offerta sarà pari alla sommatoria degli Importi totali offerti fornitura EE per ogni fascia di consumo.
Il prezzo monorario sarà applicato ai consumi effettuati fino alla riprogrammazione o sostituzione del gruppo di misura attualmente in opera da parte del distributore come previsto dalla delibera dell'AEEGSI (oggi ARERA) 278/07 e s.m.i.
Alla data del 06/08/2021 tutti i POD sono dotati di gruppo di misura che consente la misura delle fasce orarie.
A decorrere dal primo giorno del mese successivo alla messa a disposizione, da parte del Distributore, dei consumi per fascia oraria (delibera ARERA 181/06 e s.m.i.) o dei prelievi orari, i prezzi dell'energia Pf fornita devono essere quelli indicati in tabella.
I prezzi unitari offerti devono considerarsi comprensivi di:

- eventuali oneri inerenti i certificati verdi;
- eventuali oneri conseguenti all'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di CO2;
- eventuale componente tariffaria UC1 (perequazione dei costi di acquisto dell'energia del mercato vincolato), propria del mercato di maggior tutela, che, in nessun modo, dovrà essere fatturata alla stazione appaltante;
- oneri PCV (Prezzo di Commercializzazione e Vendita);
- oneri di non arbitraggio;
- oneri di sbilanciamento dell'energia;
- oneri per la gestione obbligatoria della Connessione, incluse tutte le operazioni tecniche ed amministrativa conseguenti e necessarie al subentro nei contratti di fornitura dalla decorrenza del contratto;
- i benefici derivanti dall'assegnazione di energia di importazione, diritti CIP6, DCT ed eventuali altri diritti che le Autorità dovessero assegnare ai clienti finali;
- componenti ASOS e ARIM, UC3 e UC6.

I corrispettivi non comprendono:

- le perdite di rete che saranno applicate nella misura stabilita da ARERA;
- i componenti i cui costi devono ritenersi *"passanti"* cioè trasferiti a HydroGEA S.p.A. così come applicati da Terna e dal Distributore, regolamentati dalle disposizioni di legge vigenti e dalle delibere di ARERA. Essi comprendono:
    - il corrispettivo per il servizio di trasmissione e trasporto dell'energia elettrica risultante dall'applicazione dell'opzione tariffaria del Distributore vigente per il mercato libero, comprensiva dei corrispettivi per il prelievo di energia reattiva;

- le maggiorazioni (oneri ASOS, ARIM, ..., An) e le componenti UC;
- eventuali maggiorazioni e/o voci aggiuntive stabilite e/o approvate da ARERA;
- accise gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché l'IVA;
- tasse, imposte o tributi sull'elettricità.

Resta inteso che nessuna altra voce di costo potrà essere aggiunta.
Le offerte non potranno recare condizioni di sorta, ogni clausola aggiuntiva o condizione comporta, *"ipso iure"*, l'inammissibilità dell'offerta.
Nella formulazione del prezzo, il fornitore dovrà, tra l'altro, tener conto dei benefici derivanti dalla possibilità di acquisto dell'energia all'estero; a tal fine HydroGEA S.p.A. con la sottoscrizione del contratto, conferirà mandato al fornitore in modo che la stessa possa partecipare in nome proprio e per conto dell'Azienda stessa a procedure di assegnazione di capacità di produzione nazionale e/o d'interconnessione con l'estero per quote di capacità sia su base annuale che, ove previsto, per periodi temporali inferiori.

8. Resa

Elenco allegato "A – Anagrafiche sedi HydroGEA" e all. "D - Prospect di Consumo".

9. Assistenza al cliente

Account manager dedicato: il fornitore metterà a disposizione per tutta la durata del contratto, la figura di un Account manager, con il quale interfacciarsi per tutte le operazioni di assistenza tecnica ed amministrativa.

Assistenza amministrativa: il fornitore si impegna a predisporre, senza oneri aggiuntivi, tutte le operazioni amministrative necessarie allo switching dei contratti. Il fornitore si impegna a fornire tutta l'assistenza amministrativa per la gestione del contratto (fatturazione, gestione utenze, ecc.) nonché il disbrigo di tutti gli adempimenti nei confronti di ARERA, TERNA, Distributore Locale e di altri soggetti necessari per il buon fine della fornitura. Quanto citato riguarda anche eventuali fatti nuovi intervenuti dopo la stipula del contratto quali successive delibere di ARERA o nuove disposizioni di legge.

Assistenza tecnica: il fornitore si impegna a predisporre, senza oneri aggiuntivi, tutte le operazioni tecniche necessarie allo *switching* dei contratti. Il fornitore si impegna a fornire tutta l'assistenza tecnica del contratto e potrà proporre una modifica dei profili o di altre condizioni di prelievo volta a razionalizzare gli impegni e a ridurre i costi, che verrà valutata da HydroGEA S.p.A. che si riserverà di accettare. Il fornitore si impegna a rendere disponibile on-line tramite area riservata su portale Web, una procedura per l'acquisizione dei dati tecnici, energia attiva e reattiva, su base oraria, relativi ad ogni singolo sito dotato di misuratore idoneo a fornire questi dati. Il trasferimento dei dati su base giornaliera, selezionati per singolo mese, anno o periodo variabile, deve poter avvenire per un singolo sito o per tutti i siti con una sola operazione. I diversi siti verranno distinti per numero di presa e/o codice POD. Il formato dei dati dovrà essere compatibile con i principali software di elaborazione dati, preferibilmente in formato Excel. In assenza di tale funzione del portale, il fornitore dovrà garantire la fornitura dei dati attraverso l'Account manager, o altro servizio dedicato entro 24 ore dalla richiesta.

9.1 LOTTO_HydroGEA

Il fornitore si impegna a garantire la compilazione e la trasmissione del tracciato informatico riportato nell'allegato B, requisito fondamentale alla presente specifica. L'allegato B definisce la struttura dei dati che dovranno essere trasmessi in formato *xls* o *xlm.*

Il fornitore può scegliere il tipo di file (*xml* o *xls*) impegnandosi a mantenere la struttura dati contenuta nell'allegato B.

Il flusso deve essere inviato in formato elettronico entro il 10° giorno del mese "n" e dovrà contenere i dati di fatturazione e consumo previsti nell'allegato B relativi al mese "n-1".

L'invio dei flussi oltre il decimo giorno del mese "n" è considerato un ritardo nella comunicazione dei medesimi, nell'arco dell'anno HydroGEA S.p.A. ritiene tollerabili un massimo di tre ritardi. Al quarto ritardo, il contratto può essere risolto di diritto ai sensi dell'art. 1456 c.c. previa dichiarazione da parte della stazione appaltante di volersi avvalere della presente clausola risolutiva espressa.

10. Fatturazione e pagamenti

10.1 LOTTO_HydroGEA

Il fornitore dovrà emettere le fatture i primi giorni successivi al mese di fornitura; **ogni fattura dovrà essere riferita ad una singola utenza.**

Per ogni POD, per ogni mese, il fornitore dovrà emettere una fattura indipendentemente dall'importo della stessa. La fattura sarà emessa in base alle reali misure dell'energia; solo nel caso di utenze alimentate in BT, qualora al fornitore non pervengano le misure reali dell'energia, il fornitore dovrà emettere fattura in acconto calcolata sui consumi storici mensili forniti da HydroGEA S.p.A. all'atto della sottoscrizione del contratto. Per le utenze alimentate in MT le fatture saranno emesse in base alle reali misure dell'energia fornita.

Per ogni POD, per ogni mese, il fornitore dovrà emettere sempre fattura (sia essa un conguaglio, sia un acconto) indipendentemente dal valore dell'importo; ogni fattura verrà pagata senza riaddebito.

Il pagamento sarà effettuato 30 giorni data fattura fine mese o, nel caso in cui tale giorno sia festivo, il primo giorno lavorativo immediatamente successivo, tramite bonifico bancario.

I corrispettivi del servizio di trasporto saranno quelli applicati per ciascuna fornitura dal gestore di rete locale al fornitore in qualità di mandatario alla stipula dei relativi contratti.

In relazione ad ogni mese di calendario durante il periodo di fornitura HydroGEA S.p.A. pagherà per ciascuno dei punti di riconsegna al fornitore un importo pari alla somma di:

- oneri per consegna di energia calcolati per ciascuna tipologia di punto di prelievo come il prodotto dell'energia prelevata, al netto delle perdite, ricavate dalle fatture di trasporto, per i prezzi contrattuali determinati secondo quanto indicato nel paragrafo 7;
- oneri per il dispacciamento calcolati secondo i criteri determinati dall'AEEGSI determinati secondo quanto indicato nel paragrafo 7;
- oneri per le maggiorazioni Asos e Arim e delle componenti UC relative al mercato libero, calcolati secondo i criteri dell'ARERA;
- oneri di trasporto fatturati dal Distributore Locale, compresi eventuali importi per le penalità relative all'energia reattiva, gli eventuali oneri derivanti dall'applicazione del corrispettivo CTS (Corrispettivo Tariffario specifico), di cui alla delibera AEEGSI 247/04 e

s.m.i. (oneri mancato adeguamento cabine MT), dedotte eventuali restituzioni derivanti da ricalcoli effettuati da E-Distribuzione per la rettifica di errori di fatturazione;

- IVA.

La fatturazione dei costi riporterà in modo chiaro e trasparente tutte le voci di costo con le relative tariffe applicate. Il prezzo praticato dovrà essere evidenziato in una specifica voce. Qualora HydroGEA S.p.A. nel controllo delle fatture addebitate rilevi errori o imprecisioni, contesterà tali irregolarità al fornitore provvedendo a recuperare l'importo non dovuto sulla prima fattura utile, previo accordo con il Fornitore stesso.

Le maggiorazioni, le imposte erariali e quelle addizionali sui consumi di energia elettrica, l'IVA, nonché gli oneri di trasporto dovranno essere versati dal fornitore presso gli Enti competenti nella misura, nei tempi e con le modalità stabiliti dalle norme vigenti in materia. HydroGEA S.p.A. resta esonerato, in ogni caso, da qualsiasi onere derivante da inadempienze del fornitore nei confronti dei suddetti versamenti.

La fattura sarà conforme alle norme di trasparenza raccomandate dall'ARERA e dovrà evidenziare per ogni punto presa, nonché per ogni punto di riconsegna (contatore), i consumi e gli oneri relativi alla fornitura. Per ciascuno dei punti di riconsegna dovranno essere evidenziati in dettaglio i dati della fattura E-distribuzione di trasporto, in particolare:

- Codice POD;
- Denominazione impianto (secondo le specifiche HydroGEA S.p.A.); -
  Comune;
- Località.

A corredo della fatturazione, il fornitore dovrà rendere disponibile un report informatico in formato Excel che dovrà essere trasmesso per via informatica, ovvero reso disponibile tramite area riservata sul portale web; tale report deve contenere tutte le informazioni delle singole fatture per ogni punto di prelievo (tracciato Allegato "B – HydroGEA S.p.A."). Qualora il Distributore Locale non provveda alla comunicazione dei dati di consumo in uno o più mesi, il fornitore potrà emettere fatture in acconto. I dati elettrici da utilizzare per gli acconti, sono contenuti nell'allegato "A –HydroGEA" e nell'allegato D Prospect di Consumo suddiviso per POD e non potranno superare mensilmente un dodicesimo del 90% del dato indicato per ciascun punto di prelievo relativamente al periodo da fatturare.

Eventuali fatturazioni di altri oneri diversi dai consumi (es: conguagli), dovranno essere distinte da quelle di ciclo. La stessa distinzione dovrà essere eseguita anche nella reportistica informatica. Eventuali note di accredito dovranno essere distinte da quelle di ciclo e dettagliate.

11. Documentazione di fornitura

Il fornitore dovrà presentare in sede di gara i documenti richiesti dal bando.

12. Inclusioni

Tutto quanto descritto nella presente Specifica.

13. Esclusioni

//

14. Penali

In caso di mancata, ritardata, incompleta o inadeguata esecuzione delle prestazioni in oggetto del presente atto la cui gravità non concreti il presupposto per la risoluzione contrattuale, HydroGEA S.p.A. potrà imporre le seguenti penalità.

- ritardo nei tempi di attivazione della fornitura: € 200,00 al giorno per i primi 15 giorni di ritardo naturali e consecutivi oltre il 1° giorno del 2° mese successivo a quello dello switching, € 350,00 al giorno dal 16° giorno in poi sino al 60° giorno oltre il 1° giorno del 2° mese successivo a quello dello switching con un massimo del 10% (dieci per cento) del costo della fornitura per il periodo della mancata attivazione;
- inadempienze connesse alla regolare esecuzione della fornitura: da € 200,00 al giorno ad un massimo del 10% (dieci per cento) del costo mensile della fornitura del singolo punto presa e con l'obbligo di risarcimento per l'eventuale maggior danno derivante dall'applicazione dei prezzi di fornitura in regime di salvaguardia e/o comunque difformi di prezzi di aggiudicazione;
- inadempienze connesse alla regolare emissione del flusso informatico: 10% (dieci per cento) del costo mensile della fornitura del singolo punto presa;
- altre ipotesi di inadeguata esecuzione di una delle prestazioni dedotte in contratto: da un minimo di € 300,00 ad un massimo del 10% (dieci per cento) dell'importo di fornitura annuo in relazione alla gravità dell'inadempimento da accertarsi in base ad un procedimento in contraddittorio tra le parti.

Le penali applicate ai sensi dei precedenti commi non potranno comunque superare, complessivamente, il 10% del corrispettivo del contratto.

15. Foro competente

Il presente contratto è regolato dalla legge italiana. Ogni controversia relativa all'interpretazione, validità, efficacia, esecuzione dello stesso, non composta bonariamente tra le parti, è devoluta, in via esclusiva, al foro di Pordenone.

Allegati:

- All. A Anagrafiche sedi HydroGEA
- All. B Tracciato fatturazione;
- All. C Modulo Offerta prezzi;
- All. D Prospect di consumi.
- CapitolatoSpecifico.eliteEE
- CapitolatoGenerale.eliteEE
- Regolamento e Procedura di offertazione Hydrogea;
- Prospect.eliteEE