



DISCIPLINARE VENDITA ENERGIA ELETTRICA PRODOTTA IN ESUBERO

INDICE

1. OGGETTO DEL CONTRATTO.....	2
2. NORME DI RIFERIMENTO	2
3. DURATA DEL CONTRATTO	2
4. CARATTERISTICHE DELL’IMPIANTO DI PRODUZIONE	2
5. DATI DI PRODUZIONE DELL’ENERGIA ELETTRICA DA VENDERE.....	2
6. CONDIZIONI CONTRATTUALI	3
7. CONDIZIONI ECONOMICHE	4
8. MESSA A DISPOSIZIONE PIATTAFORMA TELEMATICA E MISURATORI.....	4
9. PROPOSTE DI RIMODULAZIONE IMPIANTI E/O PARTECIPAZIONE A PROGETTI	4
10. ONERI CONNESSI ALLA VENDITA	5
11. CLAUSOLA DI SALVAGUARDIA	5
12. FATTURAZIONE E PAGAMENTI	6
13. RISOLUZIONE DEL CONTRATTO	6
14. ULTERIORI OBBLIGHI DELL’AGGIUDICATARIO	6
15. TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI	7
16. FORO COMPETENTE.....	7
17. COSTI PER LA SICUREZZA.....	7

DISCIPLINARE DI VENDITA

1. OGGETTO DEL CONTRATTO

L'oggetto del presente disciplinare è la modalità di vendita di energia elettrica da immettere nella Rete elettrica esterna in Media Tensione (MT) dall'impianto di Cogenerazione di proprietà dell'Azienda Ospedaliera Universitaria Federico II di Napoli (di seguito A.O.U.) e situato nell'area del Presidio Ospedaliero di Via Sergio Pansini, 5, 80131 Napoli NA.

La quantità di energia elettrica da immettere nella rete esterna è costituita dalla quota di energia elettrica prodotta in esubero rispetto al fabbisogno interno dell'A.O.U.

2. NORME DI RIFERIMENTO

Il contratto sarà costituito dalle norme del presente disciplinare, dal contenuto dell'offerta dell'Acquirente e dalle norme legislative e regolamentari vigenti in materia. In caso di contrasto tra il contenuto dell'offerta e le norme stabilite dal presente disciplinare si applicherà la condizione più favorevole all'A.O.U.

3. DURATA DEL CONTRATTO

Il contratto avrà durata annuale, con decorrenza dalle ore 00:00 del 01/01/2021 e scadenza alle ore 24:00 del 31/12/2021.

4. CARATTERISTICHE DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE

L'impianto di produzione "Centrale di Cogenerazione dell'A.O.U. Federico II di Napoli" è costituito da n.1 turbina a gas erogante una potenza elettrica pari a 5.400 kW connessa alla rete elettrica di media tensione esterna (Distributore: società E-Distribuzione).

Il "Regolamento di Esercizio per il funzionamento dell'impianto di produzione dell'energia elettrica dell'Azienda Ospedaliera Universitaria "Federico II" in parallelo con la rete di distribuzione MT di E-Distribuzione prevede che la potenza disponibile in emissione nel punto di consegna sia 5.400 kW.

5. DATI DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA VENDERE

Per la stima dei MWh da vendere si riportano, nella seguente tabella, a titolo indicativo i dati storici dell'immissione nella rete esterna dell'energia elettrica relativamente al periodo da

agosto 2019 a luglio 2020, compreso i relativi proventi, netti e oltre IVA, per l'AOU.

TABELLA ENERGIA PRODOTTA IN ESUBERO RISPETTO ALLE ESIGENZE DELL'AOU FEDERICO II				
	ANNO	MESE	MWh	IMPORTO
1	2019	agosto	560,700	€ 29.064,10
2	2019	settembre	655,700	€ 33.270,12
3	2019	ottobre	1086,300	€ 54.588,40
4	2019	novembre	1227,500	€ 58.819,50
5	2019	dicembre	1312,344	€ 65.902,80
6	2020	gennaio	1309,500	€ 60.252,40
7	2020	febbraio	1149,700	€ 45.065,70
8	2020	marzo	1378,268	€ 47.544,80
9	2020	aprile	1507,000	€ 37.355,30
10	2020	maggio	1129,854	€ 23.944,28
11	2020	giugno	1156,198	€ 31.459,89
12	2020	luglio	541,288	€ 19.932,14
		TOTALE	13014,352	€ 507.199,43

I dati suindicati si intendono previsionali, indicativi e non vincolanti per l'Azienda, poiché non si possono garantire produzioni minime.

6. CONDIZIONI CONTRATTUALI

- L'Acquirente è tenuto a ritirare tutta l'energia elettrica immessa nella rete esterna in MT dall'Azienda nel periodo contrattuale, ai prezzi stabiliti in seguito all'aggiudicazione della procedura in oggetto.
- Le quantità corrisposte saranno quelle rilevate dal misuratore installato nel punto d'immissione nella rete esterna in MT dove l'energia elettrica viene consegnata dall'Azienda all'Acquirente:

Dati Misuratore

Proprietario Contatore: E-Distribuzione

Numero e matricola contatore: 96101577

codice POD n.: IT001E00017404

Tipologia del misuratore: Contatore trifase statico bidirezionale

- Il programma di produzione previsto sarà fornito dall'A.O.U. con la periodicità richiesta dall'Acquirente, con possibilità di revisione fino ad almeno 48 ore prima del giorno di variazione. Eventuali ulteriori variazioni della produzione (fermi impianto, variazione assetti, ecc.), non programmabili, saranno tempestivamente comunicati dall'A.O.U. all'Acquirente;
- L'Acquirente dichiara di essere in possesso dei requisiti per essere qualificato quale Cliente Grossista per le attività in parola, ai sensi della legislazione vigente;
- L'Acquirente dovrà stipulare con Terna spa il contratto di dispacciamento in immissione senza rappresentanza. I relativi oneri saranno a carico dell'Acquirente che gestirà il contratto di dispacciamento in immissione.

7. CONDIZIONI ECONOMICHE

Le condizioni economiche saranno quelle offerte dall'Acquirente nell'offerta economica presentata in fase di asta.

8. MESSA A DISPOSIZIONE PIATTAFORMA TELEMATICA E MISURATORI

L'aggiudicatario dovrà mettere a disposizione dell'A.O.U. l'accesso riservato alla piattaforma internet di gestione della immissione dell'energia elettrica, dove sarà possibile rilevare le quantità immesse, giornaliere e orarie, i relativi prezzi del GME, la programmazione e il relativo scostamento con le immissioni effettive ecc.

L'A.O.U. si riserva la facoltà di rilevare anche a mezzo di strumenti di telemisura ai dati ed alle registrazioni ad essi relativi.

L'A.O.U. si riserva la facoltà di richiedere all'aggiudicatario la misura delle immissioni di energia elettrica al gestore della rete di distribuzione. L'aggiudicatario si obbliga a fornire all'A.O.U. le credenziali per l'accesso al sito di telelettura del distributore.

9. PROPOSTE DI RIMODULAZIONE IMPIANTI E/O PARTECIPAZIONE A PROGETTI

L'aggiudicatario dell'asta si obbliga ad attivarsi e a farsi carico dei relativi oneri nel caso in cui l'A.O.U., a suo insindacabile giudizio, decida di partecipare a progetti o iniziative regionali, nazionali o europee come ad esempio al progetto UVAM di "Terna".

L'aggiudicatario in caso di opportunità di partecipare ai progetti di cui sopra si obbliga, senza oneri per l'A.O.U.:

- ad effettuare le analisi, gli studi di fattibilità, le valutazioni economiche ecc.;
- a valutare la compatibilità tecnica del nostro impianto di produzione di energia elettrica e l'assenza di ogni problema di funzionamento

L'attivazione dei progetti di cui al presente punto dovranno presentare un utile netto (profitti) che dovrà essere ripartito in parti uguali tra l'A.O.U. e l'aggiudicatario. Con precisazione che per utile netto (profitti) si intende che tutte le spese e gli oneri per il conseguimento di tale utile saranno a carico dell'aggiudicatario.

Le attività di fattibilità dei progetti in parola potranno iniziare anche prima dell'avviamento del servizio, nel caso in cui non implicino interferenze con le strutture dell'A.O.U. o con le attività dell'acquirente dell'energia pro-tempore.

10. ONERI CONNESSI ALLA VENDITA

Tutti gli oneri connessi alla vendita e immissione in rete dell'energia elettrica saranno a carico dell'acquirente, ed in particolare:

- a) gli oneri di sbilanciamento in immissione;
- b) gli oneri di sbilanciamento anomali sporadici (esempio fermo impianto per guasti o esigenze dell'A.O.U. non programmabili ecc.);
- c) i corrispettivi per i servizi di trasmissione e aggregazione misure;
- d) gli oneri di dispacciamento;
- e) qualsiasi altro onere/corrispettivo non esplicitato;
- f) corrispettivi per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto (CCT) a carico degli impianti di produzione calcolati dal GME ai sensi dell'art.43 dell'allegato A della delibera dell'AEEG n.111/06;

11. CLAUSOLA DI SALVAGUARDIA

L'A.O.U. si riserva la facoltà di non aggiudicare l'asta o di non dare seguito al relativo contratto nel caso di sopravvenute esigenze o problematiche varie e a suo insindacabile giudizio. In tale ipotesi nulla è dovuto ai partecipanti all'asta che partecipano all'asta senza depositi cauzionali e con inizio contrattuale a decorrere dal 01.01.2021.

Il contratto si intenderà risolto e nulla sarà dovuto all'aggiudicatario nel caso in cui la SORESA (Soggetto Aggregatore della Regione Campania) o soggetti aggregatori nazionali, aggiudicassero una convenzione di pari oggetto con condizioni migliori per l'AOU rispetto a quelle di aggiudicazione. Fermo restando la possibilità dell'aggiudicatario di adeguare la

propria offerta alle migliori condizioni.

Nulla sarà dovuto all'aggiudicatario in caso di interruzione dell'impianto di produzione dell'energia elettrica per problemi tecnici, regolarmente preavvertito compatibilmente con i tempi tecnici richiesti.

12. FATTURAZIONE E PAGAMENTI

La fatturazione da parte dell'Azienda avverrà mensilmente, sulla base di adeguata reportistica di dettaglio fornita dall'Acquirente e validata dai referenti dell'A.O.U.. L'importo della fattura verrà calcolato in base ai prezzi ed oneri offerti e quelli indicati nel presente disciplinare.

I pagamenti da parte dell'Acquirente dovranno essere effettuati entro 30 giorni dalla data di ricevimento della fattura.

Le fatture saranno elettroniche e inviate tramite il sistema di interscambio.

Le eventuali spese relative alle commissioni bancarie sono a carico dell'Acquirente.

13. RISOLUZIONE DEL CONTRATTO

In conformità al disposto di cui all'art. 1456 c.c. (clausola risolutiva espressa), il contratto potrà essere risolto in seguito ad una semplice dichiarazione dell'Azienda, nei seguenti casi:

- accertamento della falsità di una delle dichiarazioni presentate in sede di offerta;
- violazione della normativa relativa alla tracciabilità dei flussi finanziari, di cui art. 3 della Legge n. 136 del 13 agosto 2010;
- mancato pagamento di una o più mensilità;
- ritardo superiore a 30 giorni riferito al pagamento di n. 3 mensilità.

In caso di scioglimento del vincolo contrattuale per mancato o ritardato pagamento, l'Azienda addebiterà all'Acquirente, oltre al risarcimento dei danni cagionati, anche la differenza di prezzo tra le quotazioni praticate da altro soggetto Acquirente, fino alla scadenza del contratto.

In caso di ritardato pagamento verranno in ogni caso applicati gli interessi di mora previsti dalla normativa vigente.

14. ULTERIORI OBBLIGHI DELL'AGGIUDICATARIO

L'aggiudicatario si obbliga per tutta la durata del contratto e della fornitura a:

- a) essere e rimanere una società debitamente costituita e giuridicamente riconosciuta ai sensi delle leggi italiane;

- b) mantenere tutte le qualifiche e abilitazioni necessarie per adempiere ai propri obblighi ai sensi dell'avviso d'asta e del presente disciplinare;

15. TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI

Ai sensi del D.Lgs. n. 196/03 si informa che i dati forniti dalle imprese concorrenti saranno trattati nel rispetto delle disposizioni vigenti ai fini del procedimento per il quale sono acquisiti ed utilizzati unicamente per tali finalità.

16. FORO COMPETENTE

In caso di ricorso all'Autorità Giudiziaria, sarà competente esclusivo e inderogabile il Foro di Napoli.

17. COSTI PER LA SICUREZZA

La normativa vigente non prevede la redazione del DUVRI in relazione all'oggetto dell'appalto.

I costi per la sicurezza, legati ai rischi propri dell'attività delle imprese, ove presenti, dovranno essere esplicitamente indicati nella formulazione dell'offerta economica.

IL DIRIGENTE
I.P. di Coordinatore
Ing. Antonio Izzo

IL DIRETTORE dell'U.O.C
Gestione Patrimonio Edile ed Impiantistico
Ing. Mario Gubitosi