

Allegato 6) al Disciplinare di Gara - Schema di Offerta Economica

1. L'Appalto sarà aggiudicato mediante il criterio selettivo del prezzo più basso, ai sensi dell'Art. 95 del Codice, in quanto la fornitura ed i servizi associati di cui alla presente gara attengono a beni quale l'energia elettrica aventi caratteristiche standardizzate e le cui condizioni sono definite dal mercato;
2. Al solo fine dell'aggiudicazione, la quantità a prezzo variabile sarà pari al 50% della quantità totale in gara, mentre la quantità fixing sarà pari al restante 50%;
3. Di seguito l'elenco dei Consorziati:

GARA PUBBLICA ENERGIA ELETTRICA 2023 - 01/01/2023 - 31/12/2023 - C.I.G. 902870316B

	N° PARTECIPANTI	N° POD	QUANTITA' (GWh)	QUANTITA' TOTALE (GWh) (a)					QUOTA VERDE (GWh)	IMPORTO A BASE DI GARA (c)	
				F1	F2	F3	F0	TOT			
Autostrada del Brennero S.p.A.	1	A.BRENNERO	178	17,89	5,54	3,79	8,56		17,89	(b) 5.367.000,00	
Autovie Venete S.p.A.	2	AUTOVIE VENETE	189	11,44	2,68	2,80	5,96		11,44	(b) 3.432.600,00	
Aeroporti di Roma S.p.A.	3	ADR	23	16,98	5,65	4,51	6,82		16,98	(b) 5.094.000,00	
Milano Serravalle - Milano Tangenziali S.p.A. (d)	4	SERRAVALLE	161	17,12	4,66	4,07	8,39		17,12	(b) 5.136.000,00	
	TOT		551	63,43	18,53	15,17	29,73	-	63,43	19.029.600,00	
			600	70	20	17	31	2	70	70,00	21.000.000,00

Note da applicarsi non nella fase di aggiudicazione ma durante il regime della fornitura, giusto articolo 16 del Disciplinare:

a): 100% del fabbisogno totale a prezzo variabile PUN medio mensile per fascia + Spread con opzione di fixing

b): 100% del fabbisogno di energia elettrica verde.

c): Importo unitario a base di gara 300 €/MWh.

d): La Società Milano Serravalle S.p.A. aderirà con 18 POD dal 1 maggio 2023 e con gli altri 142 POD dal 1 luglio 2023.

1) Formula dell'offerta:

Il **prezzo** minimo medio unitario, per la somministrazione di energia elettrica, deve essere formulato in offerta mediante la seguente formula:

Totale costo (€) =

$$\begin{aligned} &= [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_1^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_1^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_2^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_2^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_3^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_3^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_0^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_0^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_1^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_1^{(f)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_2^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_2^{(f)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_3^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_3^{(f)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_0^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_0^{(f)}] + \\ &+ (Quantità\ Energia\ Verde^{(g)} \times Spread\ Verde^{(h)}). \end{aligned}$$

Per ottenere il prezzo medio unitario in €/MWh occorre dividere il Totale costo (€), sopra formulato, per la Quantità Totale in gara espressa in MWh.

Note:

- a) Al solo fine dell'aggiudicazione*, il **Prezzo variabile PUN F₁, F₂, F₃**, è pari al **PUN medio 2021 per fascia** indicato dal **GME** ed espresso in €/MWh;
il **Prezzo variabile PUN F₀** è pari al **PUN medio mensile 2021 aritmetico** del **GME** espresso in €/MWh (cfr. All. 6 – Schema di Offerta Economica);
- b) Lo **Spread “variabile”** è lo spread che si aggiunge al prezzo variabile PUN per fascia, espresso in €/MWh, **fisso** per l'intera durata della fornitura;
- c) Al solo fine dell'aggiudicazione, la **Quantità a prezzo variabile PUN F₁, F₂, F₃, F₀**, è pari al 50% della quantità in gara;

- a) *Al solo fine dell'aggiudicazione***, il Prezzo Fixing è pari al valore del listino EEX baseload futures medio 2023 al 31/12/2021, ossia pari a 126,99 €/MWh;
- e) Lo **Spread "Fixing"** F_1, F_2, F_3, F_0 è lo spread, per fascia, che si aggiunge al prezzo "Fixing", base listino EEX, espresso in €/MWh, **fisso** per l'intera durata della fornitura;
- f) *Al solo fine dell'aggiudicazione*, la **Quantità a prezzo Fixing** F_1, F_2, F_3, F_0 , è pari al 50% della quantità in gara;
- g) La **Quantità dell'energia verde** è pari al 100% della quantità di energia in gara.
- h) Lo **Spread "verde"** è lo spread che si applica al 100% della quantità in gara, espresso in €/MWh, **fisso** per l'intera durata della fornitura;

** Nel corso della fornitura, si farà riferimento al prezzo PUN medio mensile per fascia indicato dal GME, espresso in €/MWh.*

*** Nel corso della fornitura, si farà riferimento al prezzo baseload futures medio 2023 indicato dal listino EEX (LISTINO EEX, FUTURES, BASELOAD, CALENDAR 23, SETTLEMENT PRICE), espresso in €/MWh.*

Legenda

Quantità: *Quantità riportate nell'All. sub 5 "Capitolato Tecnico" al presente Disciplinare ed espresse nella formula sopra riportata in MWh.*

I Prezzi sono in €/MWh.

Lo "Spread Variabile", lo "Spread Fixing" e lo "Spread verde" sono espressi in €/MWh.

PUN MEDIO PER FASCE 2021 (GME)

	F1	F2	F3	F0
	(€/MWh)	(€/MWh)	€/MWh	(€/MWh)
GENNAIO	73,92	63,79	51,55	54,77
FEBBRAIO	66,62	62,71	45,4	50,54
MARZO	62,62	67,71	54,37	57,92
APRILE	73,39	75,39	62,5	66,17
MAGGIO	74,27	77,97	63,02	67,16
GIUGNO	90,78	91,84	76,75	80,91
LUGLIO	110,47	108,36	93,12	97,9
AGOSTO	116,86	121,49	104,28	109,07
SETTEMBRE	167,39	167,53	146,46	152,01
OTTOBRE	238,8	235,64	192,63	204,69
NOVEMBRE	268,1	232,72	191,96	202,61
DICEMBRE	327,5	295,65	242,08	255,2
MEDIA (aritmetica)	139,23	139,73	110,34	116,58

Note:

F0 dei singoli mesi è pari al PUN medio mensile.

F0 medio annuo è pari alla media aritmetica dei PUN medi mensili.

Con le Quantità numeriche in gara si ha la seguente formula:

Totale costo (€) =

$$\begin{aligned} &= [(139,23^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 10.000 \text{ MWh}^{(c)}] + \\ &+ [(139,73^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 8.500 \text{ MWh}^{(c)}] + \\ &+ [(110,34^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 15.500 \text{ MWh}^{(c)}] + \\ &+ [(116,58^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 1.000 \text{ MWh}^{(c)}] + \\ &+ [(126,99^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_1^{(e)}) \times 10.000 \text{ MWh}^{(f)}] + \\ &+ [(126,99^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_2^{(e)}) \times 8.500 \text{ MWh}^{(f)}] + \\ &+ [(126,99^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_3^{(e)}) \times 15.500 \text{ MWh}^{(f)}] + \\ &+ [(126,99^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_0^{(e)}) \times 1.000 \text{ MWh}^{(f)}] + \\ &+ (70.000 \text{ MWh}^{(g)} \times \text{Spread Verde}^{(h)}). \end{aligned}$$

Per ottenere il prezzo medio unitario in €/MWh occorre dividere il Totale costo (€), sopra formulato, per la Quantità Totale in gara espressa in MWh.

- ALLEGATO 6 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA -
C.I.G. 902870316B

L'offerta è la seguente:

SPREAD VARIABLE F1, F2, F3, F0, IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

SPREAD FIXING F1 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

SPREAD FIXING F2 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

SPREAD FIXING F3 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

SPREAD FIXING F0 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

SPREAD VERDE F1, F2, F3, F0, IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

- ALLEGATO 6 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA -
C.I.G. 902870316B

PREZZO MINIMO MEDIO PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

COSTI PER LA SICUREZZA COMPRESI NEL PREZZO MINIMO MEDIO SOPRA RIPORTATO, NON SOGGETTI A RIBASSI O SCONTI, IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

[Luogo e Data] _____.

[Sottoscritto digitalmente da _____]

