

Allegato 3) al Disciplinare di Gara - Schema di Offerta Economica

1. L'Appalto sarà aggiudicato mediante il criterio selettivo del prezzo più basso.
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%; come da Disciplinare di gara.
3. Di seguito l'elenco dei Consorziati:

GARA PRIVATA COMPETITIVA ENERGIA ELETTRICA 2023 (01/01/2023 - 31/12/2023)

N° PARTECIPANTI	N° POD	QUANTITA' (GWh)	QUANTITA' TOTALE (GWh) (a)					QUOTA VERDE (GWh) (b)	IMPORTO A BASE DI GARA (c)	
			F1	F2	F3	F0	TOT.			
1	ASPI	2537	173,00	55,50	40,50	77,00		173,00	173,00	51.900.000,00
2	TANA	20	5,10	1,55	1,23	2,32		5,10	5,10	1.530.000,00
3	SAM	53	5,21	1,57	1,22	2,42		5,21	5,21	1.563.600,00
4	SAT	55	3,55	1,38	0,77	1,40		3,55	3,55	1.065.000,00
5	RAV	20	6,26	2,36	1,40	2,50		6,26	6,26	1.878.000,00
6	SITAF	23	17,21	5,83	3,92	7,46		17,21	17,21	5.163.000,00
7	T. ESTERNA	35	3,75	1,04	0,88	1,83		3,75	3,75	1.125.000,00
8	ATIVA	101	8,12	1,64	1,91	4,45	0,12	8,12	8,12	2.436.000,00
9	ADF A6	135	8,12	2,83	1,79	3,50		8,12	8,12	2.436.000,00
10	ADF A10	166	31,81	13,48	6,96	11,37		31,81	31,81	9.543.000,00
11	ASTI CUNEO	22	3,68	0,93	0,88	1,87		3,68	3,68	1.102.500,00
12	SAV	25	5,45	2,07	1,39	1,99		5,45	5,45	1.633.500,00
13	SATAP A4	120	11,14	3,29	2,57	5,28		11,14	11,14	3.340.500,00
14	SATAP A21	88	4,36	0,94	1,05	2,28	0,09	4,36	4,36	1.307.130,00
15	SALT TRONCO LIGURE TOSCANO	147	10,71	3,38	3,59	3,74		10,71	10,71	3.212.700,00
16	SALT TRONCO AUTOCISA	70	7,85	3,08	1,72	3,05		7,85	7,85	2.353.800,00
17	AUTOVIA PADANA	69	4,38	0,90	1,06	2,42		4,38	4,38	1.314.300,00
18	AUTO BSPD	174	20,52	5,60	4,80	10,12		20,52	20,52	6.156.000,00
TOTALE		3860	330,20	107,35	77,63	145,01	0,21	330,20	330,20	99.060.030,00
		3900	350	115	80	155	1	350	350	105.000.000,00

Note:

- 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.

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;
- 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.

- ALLEGATO 3 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA –
GARA PRIVATA COMPETITIVA ENERGIA ELETTRICA 2023

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:

$$\begin{aligned} & \textit{Totale costo (€)} = \\ & = [(139,23^{(a)} + \textit{Spread variabile}^{(b)}) \times 57.500 \textit{ MWh}^{(c)}] + \\ & + [(139,73^{(a)} + \textit{Spread variabile}^{(b)}) \times 40.000 \textit{ MWh}^{(c)}] + \\ & + [(110,34^{(a)} + \textit{Spread variabile}^{(b)}) \times 77.500 \textit{ MWh}^{(c)}] + \\ & + [(116,58^{(a)} + \textit{Spread variabile}^{(b)}) \times 500 \textit{ MWh}^{(c)}] + \\ & + [(126,99^{(d)} + \textit{Spread Fixing } F_1^{(e)}) \times 57.500 \textit{ MWh}^{(f)}] + \\ & + [(126,99^{(d)} + \textit{Spread Fixing } F_2^{(e)}) \times 40.000 \textit{ MWh}^{(f)}] + \\ & + [(126,99^{(d)} + \textit{Spread Fixing } F_3^{(e)}) \times 77.500 \textit{ MWh}^{(f)}] + \\ & + [(126,99^{(d)} + \textit{Spread Fixing } F_0^{(e)}) \times 500 \textit{ MWh}^{(f)}] + \\ & + (350.000 \textit{ MWh}^{(g)} \times \textit{Spread Verde}^{(h)}). \end{aligned}$$

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 3 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA –
GARA PRIVATA COMPETITIVA ENERGIA ELETTRICA 2023

L'offerta è la seguente:

SPREAD VARIABILE 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 3 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA –
GARA PRIVATA COMPETITIVA ENERGIA ELETTRICA 2023

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 _____]

