

### 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 100% della quantità totale in gara;
3. Di seguito l'elenco dei Consorziati:

*Elenco partecipanti:*

**GARA PRIVATA COMPETITIVA ENERGIA ELETTRICA 2024 - 01/01/2024 - 31/12/2024**

|   | N° PARTECIPANTI | N° POD                     | QUANTITA' (GWh) | QUANTITA' TOTALE (GWh) (a) |               |              |               |             | QUOTA VERDE (GWh) | IMPORTO A BASE DI GARA (c) |            |                      |
|---|-----------------|----------------------------|-----------------|----------------------------|---------------|--------------|---------------|-------------|-------------------|----------------------------|------------|----------------------|
|   |                 |                            |                 | F1                         | F2            | F3           | F0            | TOT         |                   |                            |            |                      |
| Autostrade per l'Italia SpA - ASPI            | 1               | ASPI                       | 2.569           | 173,84                     | 55,67         | 40,62        | 77,55         |             | 173,84            | 173,84                     | (b)        | 38.244.071           |
| Società Autostrada Tirrenica SpA - SAT        | 2               | SAT                        | 55              | 3,50                       | 1,08          | 0,84         | 1,59          |             | 3,50              | 3,50                       | (b)        | 770.000              |
| Raccordo Autostradale Valle d'Aosta SpA - RAV | 3               | RAV                        | 20              | 5,75                       | 2,31          | 1,29         | 2,15          |             | 5,75              | 5,75                       | (b)        | 1.265.931            |
| Tangenziale di Napoli - TANA                  | 4               | TANA                       | 21              | 4,91                       | 1,48          | 1,20         | 2,23          |             | 4,91              | 4,91                       | (b)        | 1.080.200            |
| AMPLIA INFRASTRUCTURES S.P.A.                 | 5               | AMPLIA                     | 64              | 32,97                      | 10,85         | 8,04         | 14,08         |             | 32,97             | 32,97                      |            | 7.252.789            |
| FREE TO X                                     | 6               | FREE TO X                  | 104             | 3,18                       | 1,47          | 1,02         | 0,68          |             | 3,18              | 3,18                       |            | 698.720              |
| BREBEMI                                       | 7               | BREBEMI                    | 57              | 5,00                       | 1,47          | 1,18         | 2,35          |             | 5,00              | 5,00                       | (b)        | 1.100.278            |
| SITAF   | 8               | SITAF                      | 25              | 23,60                      | 8,20          | 5,48         | 9,93          |             | 23,60             | 23,60                      |            | 5.192.000            |
| TANGENZIALE ESTERNA                           | 9               | TANGENZIALE ESTERNA        | 35              | 3,75                       | 1,04          | 0,88         | 1,83          |             | 3,75              | 3,75                       |            | 825.901              |
| ATIVA   | 10              | ATIVA                      | 100             | 7,72                       | 1,63          | 1,81         | 4,16          | 0,13        | 7,72              | 7,72                       |            | 1.698.406            |
| ADF A6  | 11              | ADF A6                     | 133             | 7,12                       | 2,43          | 1,57         | 3,11          |             | 7,12              | 7,12                       |            | 1.565.348            |
| ADF A10                                       | 12              | ADF A10                    | 166             | 31,80                      | 13,41         | 7,11         | 11,28         |             | 31,80             | 31,80                      |            | 6.996.660            |
| ASTI CUNEO                                    | 13              | ASTI CUNEO                 | 21              | 3,68                       | 0,92          | 0,88         | 1,87          |             | 3,68              | 3,68                       |            | 808.632              |
| SAV   | 14              | SAV                        | 25              | 4,96                       | 1,90          | 1,20         | 1,86          |             | 4,96              | 4,96                       |            | 1.091.982            |
| SATAP A4                                      | 15              | SATAP A4                   | 120             | 9,26                       | 2,31          | 2,21         | 4,74          |             | 9,26              | 9,26                       |            | 2.038.180            |
| SATAP A21                                     | 16              | SATAP A21                  | 88              | 4,09                       | 0,95          | 1,00         | 2,13          | 0,02        | 4,09              | 4,09                       |            | 899.427              |
| SALT TRONCO LIGURE TOSCANO                    | 17              | SALT TRONCO LIGURE TOSCANO | 150             | 12,85                      | 4,45          | 2,97         | 5,43          |             | 12,85             | 12,85                      |            | 2.827.000            |
| SALT TRONCO AUTOCISA                          | 18              | SALT TRONCO AUTOCISA       | 74              | 6,94                       | 2,59          | 1,55         | 2,80          |             | 6,94              | 6,94                       |            | 1.526.800            |
| AUTOVIA PADANA                                | 19              | AUTOVIA PADANA             | 78              | 5,69                       | 1,17          | 1,38         | 3,15          |             | 5,69              | 5,69                       |            | 1.252.415            |
| <b>TOT</b>                                    |                 |                            | <b>3.905</b>    | <b>350,62</b>              | <b>115,33</b> | <b>82,22</b> | <b>152,92</b> | <b>0,15</b> | <b>350,61</b>     | <b>350,61</b>              | <b>(b)</b> | <b>77.134.739</b>    |
|   |                 |                            | <b>4.000</b>    | <b>360</b>                 | <b>119,00</b> | <b>85,00</b> | <b>155,00</b> | <b>1,00</b> | <b>360</b>        | <b>360</b>                 |            | <b>79.200.000,00</b> |

**Note:**

- a) : 100% del fabbisogno totale a prezzo variabile PUN medio mensile per fascia + minimo Spread con opzione fixing base listino EEX + minimo Spread  
b) : 100% del fabbisogno di energia elettrica verde  
c) : Importo unitario a base di gara 220 €/MWh

4) Formula dell'offerta:

L'aggiudicazione della gara verrà fatta mediante la seguente formula:

**Totale costo (€) =**

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

**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 F<sub>1</sub>, F<sub>2</sub>, F<sub>3</sub>**, è pari al **PUN medio del mese di gennaio 2023 per fascia** indicato dal **GME** ed espresso in €/MWh, ossia pari a **F<sub>1</sub> = 196,24, F<sub>2</sub> = 184,24, F<sub>3</sub> = 155,10**;
- Al solo fine dell'aggiudicazione\*, il **Prezzo variabile PUN F<sub>0</sub>** è pari **alla media aritmetica** del prezzo **PUN per fascia del mese di gennaio 2023**, indicato dal **GME** ed espresso in €/MWh, ossia pari a **F<sub>0</sub> = 178,53 €/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 F<sub>1</sub>, F<sub>2</sub>, F<sub>3</sub>, F<sub>0</sub>**, è pari al 100% della quantità in gara;
- d) La **Quantità dell'energia verde** è pari al **100%** della quantità di energia in gara.
- e) 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.

**Quantità:** Quantità riportate nell'All. sub 2 "Capitolato Tecnico" al presente Disciplinare ed espresse nella formula sopra riportata in MWh.

I Prezzi sono in €/MWh.

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

Le componenti competitive "distintive" e "qualificanti" di ciascuna offerta risiederanno nella quotazione che ciascun offerente farà degli Spread inseriti nella formula.

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

**Totale costo (€) =**

$$= [(196,24^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 119.000 \text{ MWh}^{(c)}] + [(184,24^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 85.000 \text{ MWh}^{(c)}] + [(155,10^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 155.000 \text{ MWh}^{(c)}] + [(178,53^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 1.000 \text{ MWh}^{(c)}] + (360.000 \text{ MWh}^{(d)} \times \text{Spread Verde}^{(e)}).$$

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

L'offerta è la seguente:

| SPREAD VARIABILE F1, F2, F3, F0,<br>IN EURO/MWh | in cifre | in lettere |
|---|----------|------------|
|   |          |            |

| SPREAD VERDE F1, F2, F3, F0,<br>IN EURO/MWh | in cifre | in lettere |
|---|----------|------------|
|   |          |            |

- ALLEGATO 3 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA -  
GARA PRIVATA COMPETITIVA ENERGIA ELETTRICA 2024

|  |          |            |
|--|----------|------------|
| <b>PREZZO MINIMO MEDIO PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA IN EURO/MWh</b> | in cifre | in lettere |
|  |          |            |

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

[Luogo e Data] \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_.

[Sottoscritto digitalmente da \_\_\_\_\_ ]

