

EUR S.P.A.



# GARA FORNITURA ENERGIA ELETTRICA

---

Capitolato Speciale



## Sommario

1	INFORMAZIONI PRELIMINARI .....	2
2	CARATTERISTICHE TECNICHE DELLE FORNITURE DI ENERGIA ELETTRICA A BASE DI GARA.....	2
2.1	Siti oggetto della fornitura.....	2
2.2	Quantità oggetto della fornitura .....	2
2.3	Altre forniture di RCG .....	3
3	DECORRENZA E DURATA DELLA FORNITURA.....	3
3.1	Decorrenza e durata .....	3
3.2	Penali per ritardato e/o mancato switching .....	3
4	CONDIZIONI ECONOMICHE.....	4
4.1	Tipologia del contratto di fornitura .....	4
4.2	Prezzo base dell'energia .....	4
4.3	Modalità di esecuzione delle coperture ("fixing") .....	4
4.4	Prezzo risultante dalle coperture (fixing).....	5
4.5	Criterio di aggiudicazione .....	5
4.6	Prezzo finale dell'energia prelevata.....	6
4.7	Valori oggetto dell'Offerta economica .....	6
4.8	Altri corrispettivi .....	7
5	ALTRE CONDIZIONI .....	7
5.1	Contratti di trasporto e dispacciamento.....	7
5.2	Garanzie.....	7
5.3	Modalità di fatturazione e termini di pagamento .....	7
5.4	Servizi via web e reportistica .....	8

## 1 INFORMAZIONI PRELIMINARI

Il presente Capitolato Speciale (di seguito “Capitolato”) riporta nel dettaglio le caratteristiche tecniche delle forniture di energia elettrica (“POD”) che alimentano gli impianti asserviti al “Roma Convention Center - La Nuvola” in Roma, in gestione della società Roma Convention Group S.p.A. (nel seguito RCG), nonché disciplina le modalità di acquisto vincolanti richieste ai Fornitori.

Costituisce parte integrante del presente Capitolato l’Allegato A “Curve previsionali di consumo” (file xls).

## 2 CARATTERISTICHE TECNICHE DELLE FORNITURE DI ENERGIA ELETTRICA A BASE DI GARA

### 2.1 Siti oggetto della fornitura

La fornitura di energia elettrica sarà effettuata presso i seguenti siti:

RAGIONE SOCIALE	P.IVA - C.F.	POD	TENSIONE DI ALIMENTAZIONE	POTENZA DISPONIBILE kW	INDIRIZZO DI FORNITURA
Roma Convention Group S.p.A.	10891851007	IT002E9008985A	MT	6500	Via Cristoforo Colombo - 00144 Roma
Roma Convention Group S.p.A.	10891851007	IT002E9102128A	MT	280	Viale Europa - 00144 Roma

### 2.2 Quantità oggetto della fornitura

Ai fini della determinazione della quantità oggetto della fornitura è stato considerato un periodo di 12 mesi, da dicembre 2019 a novembre 2020. Il volume stimato totale è quindi pari a circa MWh 5.800,00.

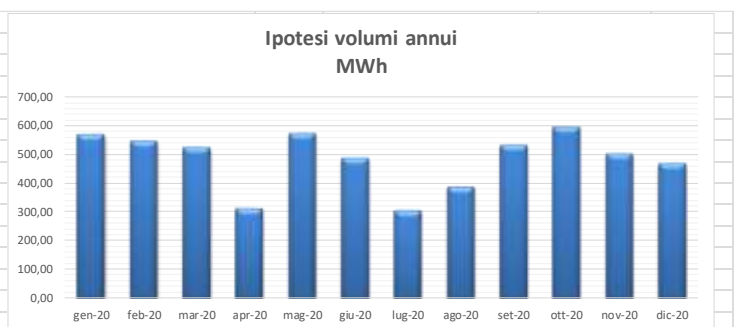
Il volume è stato stimato per le singole forniture in relazione al calendario degli eventi programmati ad oggi presso il Centro Congressi La Nuvola ed è pertanto da ritenersi indicativo e non vincolante.

Di seguito il consumo stimato su base annua per ciascuna fornitura:

RAGIONE SOCIALE	POD	CONSUMI ENERGIA MWh/ANNO		
		Picco	Fuori Picco	Totale
Roma Convention Group S.p.A.	IT002E9008985A	1.915,00	2.592,18	4.507,18
Roma Convention Group S.p.A.	IT002E9102128A	468,36	839,02	1.307,38
<b>Totale</b>		<b>2.383,36</b>	<b>3.431,20</b>	<b>5.814,56</b>

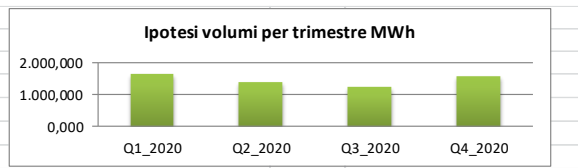
nonché il volume totale stimato a livello mensile:

Roma Convention Group - Ipotesi consumi da Novembre 2019 a Ottobre 2020 - MWh			
Mese	Picco	Fuori picco	Totale
gen-20	232,73	335,77	568,50
feb-20	244,42	301,76	546,18
mar-20	205,00	320,45	525,45
apr-20	140,79	171,79	312,58
mag-20	243,54	331,65	575,20
giu-20	205,92	281,25	487,17
lug-20	123,14	183,13	306,26
ago-20	138,63	249,96	388,58
set-20	219,63	314,34	533,97
ott-20	250,22	348,04	598,27
nov-20	193,94	310,27	504,21
dic-20	185,40	282,79	468,20
<b>Totale</b>	<b>2.383,36</b>	<b>3.431,20</b>	<b>5.814,56</b>



ed a livello trimestrale:

Roma Convention Group - Ipotesi consumi da Novembre 2019 a Ottobre 2020 - MWh			
Trimestre	Picco	Fuori picco	Totale
Q1_2020	682,152	957,981	1.640,133
Q2_2020	590,249	784,694	1.374,943
Q3_2020	481,392	747,421	1.228,813
Q4_2020	629,568	941,106	1.570,674
<b>Totale</b>	<b>2.383,36</b>	<b>3.431,20</b>	<b>5.814,56</b>



Il dettaglio dei consumi previsti è fornito anche su base oraria con file xls allegato (file “Allegato A – Curve previsionali di consumo), che costituisce parte integrante del presente Capitolato.

RCG si rende disponibile ad aggiornare le previsioni orarie di consumo, ma ciò non deve rappresentare un obbligo contrattuale.

Il Fornitore deve rendersi disponibile ad eventuali modifiche, in aumento o riduzione, del consumo stimato senza che ciò abbia conseguenze sulla determinazione del prezzo offerto e contrattualizzato; non potranno quindi essere avanzate dal Fornitore, a titolo esemplificativo, richieste di variazioni contrattuali, ulteriori e/o maggiori compensi, applicazione di penali, clausole di take or pay, risarcimenti od altro in relazione alle suddette variazioni e dovrà comunque essere garantita la fornitura per tutta la durata del contratto.

### 2.3 Altre forniture di RCG

Il Fornitore, nel corso del periodo di vigenza del contratto sottoscritto, deve rendersi altresì disponibile a contrattualizzare eventuali ulteriori forniture di energia elettrica intestate a RCG .

In tale evenienza il contratto di fornitura a queste relativo dovrà essere analogo a quello definito sulla base del presente Capitolato; in particolare dovrà avere la stessa “Tipologia del contratto di fornitura” come indicata al successivo paragrafo 4.1 ed uguale dovrà essere il valore dello Spread<sub>PUN</sub> così come indicato al paragrafo 4.2; potranno invece essere se del caso modificati, solo per le nuove forniture, gli Spread indicati al paragrafo 4.4 con riferimento ai volumi delle forniture aggiuntive.

## 3 DECORRENZA E DURATA DELLA FORNITURA

### 3.1 Decorrenza e durata

La decorrenza della fornitura è fissata, in coerenza con quanto previsto dalla normativa vigente in materia di switching (*la richiesta di switching con decorrenza il primo giorno del mese potrà essere formulata fino al giorno 10 di quello precedente*), dal primo giorno del secondo mese successivo a quello in cui è stata sottoscritta l’Offerta di fornitura e fino al 31 dicembre 2020.

E’ escluso il tacito rinnovo.

### 3.2 Penali per ritardato e/o mancato switching

Nel caso in cui il Fornitore provveda allo switching oltre i tempi previsti come indicato al punto 3.1. a causa di errori a lui direttamente imputabili (a titolo esemplificativo: errata digitazione del nr. POD, errata trasmissione informatica dei dati, ecc.), sarà prevista per la fornitura oggetto di ritardato e/o mancato switching una penale per ogni mese di ritardo il cui importo verrà determinato sulla base della seguente formula:

$$I_{P_m} = I_{PS_m} - I_{P_{mh}}$$

Dove:

- $I_{P_m}$  è l’importo in € della penale;
- $I_{PS_m}$  è l’imponibile corrisposto nel mese “m” sulla base delle tariffe vigenti del Servizio di salvaguardia nel Lazio applicabili alla fornitura oggetto di ritardato e/o mancato switching;

- $I_{P_{mh}}$  è l'imponibile calcolato sulla base dei consumi del mese "m" e del prezzo  $P_{mh}$  così come definito al paragrafo 4.2

Resta inteso che laddove lo switching non sia effettuato entro tre mesi dalla sottoscrizione del Contratto di fornitura, RCG si riserva di rescindere con effetto immediato il Contratto stesso e senza alcuna penale.

## 4 CONDIZIONI ECONOMICHE

### 4.1 Tipologia del contratto di fornitura

Il contratto richiesto è della tipologia "Energy Portfolio" ovvero, dato il prezzo base di fornitura indicizzato a PUN, prima dell'inizio della fornitura e/o nel corso della stessa, RCG potrà procedere alla fissazione progressiva del proprio fabbisogno ("fixing") con riferimento ai vari prodotti baseload Italian futures (Quarter) quotati sui principali mercati a termine OTC (Over The Counter).

Tutti i prezzi devono essere espressi in €/MWh con due cifre decimali.

### 4.2 Prezzo base dell'energia

Il prezzo di fornitura è dato dalla formula PUN + Spread:

$$P_{mh} = PUN_h + Spread_{PUN} \text{ [€/MWh]}$$

dove

- $P_{mh}$  è il prezzo applicato ad ogni MWh prelevato in ciascuna ora del mese "m";
- $PUN_h$  è il Prezzo Unico Nazionale come definito all'art. 30, comma 4, lettera c, della delibera AREREA (allora AEEGSI) n. 116/06 e s.m.i. applicato in ciascuna ora del periodo di fornitura; le quotazioni del PUN orario sono quelle pubblicate giornalmente sul sito del GME S.p.A. <http://www.mercatoelettrico.org/it/>;
- $Spread_{PUN}$  è il valore in €/MWh offerto dal Fornitore, fisso ed invariabile per tutta la durata del contratto di fornitura ed applicato all'intero consumo di energia

### 4.3 Modalità di esecuzione delle coperture ("fixing")

Prima dell'inizio della fornitura e/o nel corso della stessa RCG potrà procedere alla copertura progressiva di parte o dell'intero proprio profilo di consumo.

RCG potrà quindi richiedere al Fornitore una quotazione per la fissazione, in tutto od in parte, del prezzo " $P_{mh}$ " così come indicato al punto 4.2 con riferimento ai prodotti CAL20 e/o Quarter baseload Italian futures quotati sulle principali piattaforme OTC e ricadenti nel periodo oggetto del contratto di fornitura. Resta inteso che non saranno effettuate fissazioni per prodotti su base mensile.

Con l'invio della quotazione il Fornitore si impegna ad inviare anche lo screenshot della pagina di mercato ove è individuabile il valore in €/MWh del prodotto baseload, colonna ask, oggetto del fixing; lo stesso valore sarà preso a base del calcolo dei prezzi  $P_{FIX\_p\_p}$  e  $P_{FIX\_op\_p}$ , così come indicato al paragrafo successivo "Prezzo risultante dalle coperture".

Le coperture, almeno due per ciascun periodo, saranno effettuate su base percentuale del profilo di consumo con modulazione minima del 20%. Resta inteso che non potranno essere effettuate coperture per volumi superiori al 100% del profilo di consumo.

Le operazioni di fixing potranno essere esercitate dalla sottoscrizione del contratto ed entro almeno il quintultimo giorno lavorativo del periodo immediatamente antecedente la consegna.

Il Fornitore deve rendersi disponibile ad effettuare anche operazioni di fixing su “mandato a target” conferito da RCG per periodi di tempo più o meno limitati.

Le modalità operative relative a tutto quanto sopra – esecuzione dei fixing con o senza mandato, tempistiche entro le quali vanno effettuate le richieste di quotazione per la fissazione e relativo calendario, fac-simile delle richieste di esecuzione dei mandati, obblighi del Fornitore, ecc. - dovranno essere chiaramente specificate nel contratto di fornitura.

#### 4.4 Prezzo risultante dalle coperture (fixing)

In relazione alla richiesta di fissazione del prezzo (fixing) da parte di RCG, il Fornitore dovrà inviare una quotazione vincolante determinata con riferimento al prezzo dei prodotti Italy Futures Baseload Quarter, colonna “ask”, quotati sulle principali piattaforme OTC. Alla quotazione va allegato lo screenshot della pagina di mercato ove è individuabile il valore in €/MWh del prodotto baseload, colonna ask, oggetto del fixing.

In caso di accettazione della quotazione da parte di RCG, i prezzi fissi per ciascun periodo di fissazione richiesto, differenziati per ciascuna fascia oraria  $P_{FIX\_p}$  e  $P_{FIX\_op}$  e per il quantitativo oggetto di copertura, saranno determinati secondo la formula:

$$P_{FIX\_p\_p} = P_{F\_ASK\_IT\_BL} + Spread_{FIX\_p\_f} \text{ [€/MWh]}$$

$$P_{FIX\_op\_p} = P_{F\_ASK\_IT\_BL} + Spread_{FIX\_op\_f} \text{ [€/MWh]}$$

Dove

- $P_{FIX\_p\_p}$  è il prezzo dell’operazione di fixing applicato alla fascia oraria “picco” (per tale intendendosi le ore dal lunedì al venerdì dalle 8 alle 20) relativamente al periodo “p” oggetto di fixing;
- $P_{FIX\_op\_p}$  è il prezzo dell’operazione di fixing applicato alla fascia oraria “fuori picco” (per tale intendendosi tutte le rimanenti ore) relativamente al periodo “p” oggetto di fixing;
- $P_{F\_ASK\_IT\_BL}$  è il prezzo baseload “ask” sulla piattaforma OTC preso a riferimento per l’esecuzione del fixing così come risultante dallo screenshot allegato dal Fornitore all’invio della quotazione;
- $Spread_{FIX\_p\_f}$  è il valore in €/MWh, fisso ed invariabile per tutta la durata della fornitura, definito dal Fornitore nel contratto di fornitura e relativo alla fascia “picco” e per ogni prodotto forward applicabile al periodo oggetto di fornitura (Q1\_20, Q2\_20, Q3\_20, Q4\_20);
- $Spread_{FIX\_op\_f}$  è il valore in €/MWh, fisso ed invariabile per tutta la durata della fornitura, definito dal Fornitore nel contratto di fornitura e relativo alla fascia “fuori picco” e per ogni prodotto forward applicabile al periodo oggetto di fornitura (Q1\_20, Q2\_20, Q3\_20, Q4\_20).

#### 4.5 Criterio di aggiudicazione

La fornitura sarà assegnata a chi offrirà valori degli Spread così come indicati nell’Offerta Economica tali da determinare il minore valore dello Spreadmf sulla base delle formule di cui sotto

$$Spreadmf = (SpreadPUN medio + SpreadFIX\_p\_op\_medio)/VT\_Tot$$

dove

SpreadPUN medio= 50%\*X\*VT\_tot

e

$$\text{SpreadFIX\_p\_op\_medio} = 50\% * \left\{ \frac{((A_p * VP_{Q1}) + (A_{op} * VOP_{Q1}))}{VT_{Q1}} + \frac{((B_p * VP_{Q2}) + (B_{op} * VOP_{Q2}))}{VT_{Q2}} + \frac{((C_p * VP_{Q3}) + (C_{op} * VOP_{Q3}))}{VT_{Q3}} + \frac{((D_p * VP_{Q4}) + (D_{op} * VOP_{Q4}))}{VT_{Q4}} \right\} / VT_{Tot}$$

E dove i valori sono quelli indicati nelle tabelle dell'Offerta economica sotto riportati:

Riferimento Capitolato Speciale Art. 4.2

Prezzo	Spread <sub>PUN</sub>
PUN	X

Riferimento Capitolato Speciale Art. 4.4

Prezzo	Spread <sub>FIX_p_f</sub>	Spread <sub>FIX_op_f</sub>
2020_Q1	A <sub>p</sub>	A <sub>op</sub>
2020_Q2	B <sub>p</sub>	B <sub>op</sub>
2020_Q3	C <sub>p</sub>	C <sub>op</sub>
2020_Q4	D <sub>p</sub>	D <sub>op</sub>

Riferimento Capitolato Speciale Ar. 2.2.

Volumi oggetto di contratto						
Periodo	Riferimento	Picco MWh	Riferiment o	Fuori picco MWh	Riferimento	Totale MWh
2020_Q1	VP_Q1	682,15	VOP_Q1	957,98	VT_Q1	1.640,13
2020_Q2	VP_Q2	590,25	VOP_Q2	784,69	VT_Q2	1.374,94
2020_Q3	VP_Q3	481,39	VOP_Q3	747,42	VT_Q3	1.228,81
2020_Q4	VP_Q4	629,57	VOP_Q4	941,11	VT_Q4	1.570,67
<b>Totale</b>	<b>VP_Tot</b>	<b>2.383,36</b>	<b>VOP_Tot</b>	<b>3.431,20</b>	<b>VT_Tot</b>	<b>5.814,56</b>

#### 4.6 Prezzo finale dell'energia prelevata

Nel caso siano state effettuate una o più operazioni di fissazione del prezzo (fixing), anche con riferimento a quota parte del profilo di consumo, il prezzo applicato ai prelievi mensili di energia sarà calcolato come media ponderata di tutte le operazioni effettuate relative al periodo di fatturazione; resta inteso che per i volumi non oggetto di fissazione sarà applicato il prezzo P<sub>mh</sub> come determinato all'Art. 4.2 che precede.

#### 4.7 Valori oggetto dell'Offerta economica

In relazione a quanto sopra esposto, il Fornitore dovrà indicare obbligatoriamente nell'Offerta economica redatta secondo il "Modello di offerta economica" di cui all'Allegato 4, i seguenti prezzi fissi ed invariabili, espressi in €/MWh con due cifre decimali, al fine della corretta valutazione economica dell'Offerta stessa:

1. **Spread<sub>PUN</sub>**, così come indicato all'Art. 4.2;
2. **Spread<sub>FIX\_p\_f</sub>** per ciascun trimestre ricadente in fornitura: Q1\_2020, Q2\_2020, Q3\_2020, così come indicato all'Art. 4.4;
3. **Spread<sub>FIX\_op\_f</sub>** per ciascun trimestre ricadente in fornitura: Q1\_2020, Q2\_2020, Q3\_2020, così come indicato all'Art. 4.4;

4. **Spread<sub>mf</sub>** calcolato automaticamente dal foglio di calcolo di cui al modello 4 – offerta economica predisposto dalla Stazione Appaltante.

**Lo Spread<sub>mf</sub> offerto non potrà superare quello a base di gara pari a €/MWh 2,00.**

I prezzi offerti devono essere comprensivi di:

- corrispettivi di sbilanciamento;
- oneri derivanti dall'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di anidride carbonica;
- oneri derivanti dall'obbligo di immissione in rete di energia rinnovabile

#### **4.8 Altri corrispettivi**

Oltre al "Prezzo finale dell'energia prelevata" come indicato all'Art. 4.6 saranno fatturati dal Fornitore a RCG, dandone separata e specifica evidenza in fattura, i seguenti corrispettivi:

- perdite di rete;
- corrispettivi di trasporto così come fatturati al Fornitore dal Distributore locale e relativi a RCG;
- oneri di sistema così come previsti dalla normativa vigente con riferimento alla tipologia di cliente/fornitura;
- i corrispettivi di dispacciamento previsti dalla normativa vigente per le forniture di mercato libero;
- le imposte;
- ogni altro onere passante così come stabilito dalla normativa vigente ed applicabile al caso di specie.

### **5 ALTRE CONDIZIONI**

#### **5.1 Contratti di trasporto e dispacciamento**

Ai fini della corretta esecuzione del Contratto di fornitura, RCG si impegna, in linea con quanto previsto dalla normativa vigente, a rilasciare al Fornitore aggiudicatario apposita delega alla sottoscrizione dei Contratti di Trasporto e Dispacciamento così come definiti rispettivamente da A-Reti S.p.A. e Terna S.p.A. e le cui condizioni si intendono integralmente richiamate.

#### **5.2 Garanzie**

RCG non rilascia garanzie per la fornitura.

#### **5.3 Modalità di fatturazione e termini di pagamento**

Le fatture dovranno essere emesse per ciascuna fornitura con cadenza mensile e dovranno essere calcolate sulla base dei consumi reali comunicati dal Distributore locale.

Nel caso di mancanza dei consumi reali da parte del Distributore, le fatture dovranno essere emesse sulla base dei consumi mensili stimati, così come ricavabili dalle previsioni allegate al presente Capitolato.

Le stesse dovranno inoltre contenere la specifica delle varie voci di costo (Energia, Trasporto, Dispacciamento, Imposte, ecc.).

Il pagamento dovrà essere previsto a 30 gg data emissione fattura. Lo stesso sarà eseguito mediante Autorizzazione Permanente di addebito in conto per richieste di incasso (SEPA Direct debt – SDD).



#### **5.4 Servizi via web e reportistica**

Il Fornitore dovrà mettere a disposizione un applicativo via web dal quale possano essere visualizzati e scaricati in locale per ciascuna fornitura i dati di consumo (curve di carico, prelievi di energia per fasce, potenze prelevate, ecc.) e di fatturazione (copia di cortesia delle fatture elettroniche).

Dovrà essere altresì fornita idonea reportistica circa l'andamento dei mercati energetici di interesse per l'esecuzione del contratto e con l'indicazione dei valori spot e forward.

I servizi di cui sopra dovranno essere effettuati a titolo gratuito.