



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

AVVISO MANIFESTAZIONE DI INTERESSE

Il Commissario delegato ex Ordinanza del Presidente del Consiglio dei Ministri 9 maggio 2012, n. 4022 deve procedere all'affidamento del servizio di fornitura di energia elettrica e dei servizi connessi per gli impianti di depurazione gestiti dalla Committente sul territorio delle province di Napoli e Caserta.

L' appalto ha per oggetto la somministrazione di energia elettrica sul libero mercato ai sensi del D.Lgs. n° 79/99 e s.m.i., per il periodo 01 novembre 2012 – 31 marzo 2013 negli attuali punti di consegna situati sul territorio regionale e in particolar modo per gli impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della Regione Campania.

Gli attuali punti di riconsegna sono appresso descritti per un totale di consumo presunto indicativamente per cinque mesi pari a 29.866 MWh.

Il valore sopra citato è da considerarsi indicativo e non impegna quindi il **Il Commissario delegato**, potendo lo stesso, in rapporto all'andamento dei consumi, aperture/chiusure di utenze, subire un incremento o un decremento, anche in relazione a nuove disposizioni legislative in materia fiscale e/o relativa alla fornitura di energia elettrica.

Al mancato raggiungimento e/o superamento del valore sopraindicato nulla sarà dovuto a titolo di compenso, indennizzo o risarcimento oltre a quanto pattuito dovendo il fornitore comunque fornire una quantità di energia elettrica che consenta di soddisfare integralmente, per la durata del contratto, le necessità delle utenze oggetto della fornitura.

Più in particolare nella seguente tabella sono riportate le caratteristiche, desunte dai dati storici e dai contratti di fornitura in essere dalla precedente gestione di tali impianti, di ciascun punto di consegna e fornitura oggetto del presente appalto.

Impianto	Indirizzo	Punto di Consegna	Tensione (V)	Potenza Disponibile	Potenza Impegnata
Acerra	Strada Statale 87 km 16+460, Località Omomorto, Caivano (NA)	IT001E00016876	20.000	906 kW	634 kW
Napoli Nord	Strada Provinciale Succivo-Marcianise, 81030 Orta di Atella (CE)	IT001E00017807	20.000	5.000 kW	1.760 kW
Marcianise	Strada Statale 265 km 36+200, Località Carbone, 81025 Marcianise (CE)	IT001E00017868	20.000	5.625 kW	2.312 kW
Regi Lagni	Strada d'Argine Regi Lagni, Località	IT001E00018027	20.000	2.500 kW	1.888 kW



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

	Quarto di Basso, 81039 Villa Literno (CE)				
Cuma1	Strada Statale Domitiana km 50+300, 80078 Pozzuoli (NA)	IT001E00016694	20.000	6.250 kW	3.978 kW
Cuma2	Via Madonna del Pantano, 80014 Giugliano in Campania (NA)	IT001E00016829	20.000	490 kW	331 kW

I quantitativi dei consumi riportati nella tabella che segue e sono stimati sulla base dei dati storici derivati dagli impianti:

Impianto	kWh F1	kWh F2	kWh F3	Perdite F1	Perdite F2	Perdite F3	kWh Totali Medi Mensili Impianto
Acerra	108398	78646	148776	5094	3696	6992	351602
Napoli Nord	312177	226991	421040	14672	10668	19788	1005336
Marcianise	349828	262197	492665	16441	12323	23155	1156609
Regi Lagni	274448	206470	385736	12899	9704	18129	907386
Cuma1	740583	559042	1043236	34807	26274	49032	2452974
Cuma2	31339	22865	40742	1472	1074	1914	99406
TOTALI Medi Mensili x Fascia	1816773	1356211	2532195	85385	63739	119010	5973313

L'importo contrattuale presunto e non garantito è stabilito in € 4.656.369 IVA esclusa per il periodo previsto di affidamento (5 mesi), calcolato come media degli importi fatturati nei primi otto mesi del 2012 di gestione effettuata dal precedente Gestore e moltiplicati per il numero di mesi di fornitura prevista; tale importo pertanto è comprensivo delle seguenti componenti:

- Totale servizi di vendita;
- Totale servizi di rete;
- Imposte.

Tuttavia gli importi da utilizzare quali valore di riferimento sono relativi ai soli Servizi di Vendita, cui vanno quindi poi aggiunti gli importi inerenti i Servizi di Rete ed



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

Imposte, oltre IVA, per il periodo previsto di affidamento (5 mesi), calcolati come prodotto degli importi presenti sul sito "acquistinretepa.it" al seguente link:

https://www.acquistinretepa.it/opencms/opencms/main/pa/strumenti/dettaglio.jsp?IdT=20528&tip_oVis=catDoc&id_cat=686&vetrina=PA&idL=3&nome=Energia+Elettrica+9&orderBy=attivazione&_pagina=1&_element=paginazione&frompage=%2Fcatricerche%2FmanageViewRic.do%3FadfggenDispatchAction%3DviewElement&categoria=&altribsemp=&nomebsemp=&adfggen_menusid=0&user_id=9d621efd-c454-39a9-a475-bd1f828bb103

nella convenzione per la fornitura di energia elettrica 9° edizione, Tabelle Corrispettivi Ottobre 2012, Prezzi Lotto 3 (al netto delle perdite di rete) – Lettera g) (altre utenze in media tensione) e moltiplicati, fascia per fascia, per la somma dei kWh di consumo e dei kWh di perdite; il tutto moltiplicato per il numero di mesi di fornitura prevista (5); tale importo pertanto è comprensivo della sola componente di vendita.

Prezzi Lotto 3 (al netto delle perdite di rete)	(Euro/MWh)			
Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT 2012-2015	Mono F0	Multi F1	F2	F3
Lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	77,00	112,78	101,22	73,51
Lettera c) Utenze in BT ricarica veicoli elettrici pubblici	95,48	106,52	95,69	69,77
Lettera d) Altre utenze in bassa tensione	95,48	106,52	95,69	69,77
Lettera e) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	77,04	112,86	101,28	73,56
Lettera f) Utenze in MT ricarica veicoli elettrici pubblici		106,20	95,41	69,58
Lettera g) Altre utenze in media tensione		106,20	95,41	69,58
Lettera h) Utenze in alta tensione > 35 kV ≤ 150 kV		105,25	94,57	69,01
Lettera i) Utenze in alta tensione > 150 kV < 220 kV		105,25	94,57	69,01
Lettera j) Utenze in altissima tensione ≥ 220 kV		105,25	94,57	69,01

Gli operatori economici interessati ad effettuare il servizio devono far pervenire la richiesta di partecipazione alla presente procedura entro le ore **12.00 del giorno 22 ottobre 2012** via fax al numero 081/7963240 oppure all'indirizzo di posta elettronica certificata amministrazione@pec.commissariodepurazione.it.

Sono ammessi a partecipare alla procedura negoziata i soggetti di cui all'art. 34 del D.lgs. 163/06 e s.m.i. (con i limiti e le modalità di cui agli artt. 35, 36 e 37 del D. Lgs. n. 163/2006 e agli artt. 275 e 277 del D.P.R. 207/10 e s.m.i.) in possesso dei requisiti di ordine generale e di idoneità professionale di cui agli art 38 e 39 del D.lgs. 163/06 e s.m.i. e delle autorizzazioni ex-lege per l'esercizio delle attività di fornitore del servizio oggetto di appalto e che siano in possesso dei seguenti requisiti:



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

- a) iscrizione alla Camera di Commercio, industria, Agricoltura ed Artigianato, per la categoria di prestazioni dedotte dal contratto di appalto;
- b) aver conseguito negli ultimi tre esercizi - 2009/2010/2011 - un fatturato globale di impresa per un importo non inferiore a euro 15.000.000 al netto di IVA;
- c) aver regolarmente svolto o svolgendo forniture di energia elettrica per:
aziende produttive con consumi non inferiori a 4.500.000 kWh/anno; aziende sanitarie;
pubbliche amministrazioni per servizi di pubblica illuminazione;

Gli eventuali e/o ulteriori requisiti di ordine tecnico ed economico saranno elencati nella "lettera di invito" che sarà inviata alle ditte che presenteranno richiesta di partecipazione alla procedura in oggetto con i tempi e le modalità sopra descritti.

Si precisa che il Committente, nel rispetto delle disposizioni legislative in materia e delle norme regolamentari interne, non assume alcun vincolo in ordine alla prosecuzione della propria attività negoziale, riservandosi la piena facoltà di avviare eventuali successive negoziazioni con uno o più dei soggetti interpellati ritenuti, secondo la propria valutazione tecnico-discrezionale, idonei alla esecuzione della prestazione del servizio richiesto.

Si precisa inoltre che il Committente, dopo la chiusura dei termini di ricezione della richiesta di partecipazione alla procedura, invierà la lettera di invito a presentare le proprie offerte alle ditte, **entro i tre giorni successivi, al fine di addivenire all'aggiudicazione provvisoria entro e non oltre il 31 ottobre 2012.**

Si fa presente che il servizio oggetto della presente procedura dovrà iniziare il giorno **01 novembre 2012**, al fine di garantire la continuità del servizio di pubblica utilità.

Sono a carico dell'aggiudicatario tutti gli eventuali ulteriori oneri tecnici, amministrativi ed economici relativi alla fornitura del servizio di energia elettrica e servizi connessi per il periodo strettamente necessario al passaggio di cambio di gestione della fornitura.

L'appalto del servizio verrà aggiudicato, mediante una procedura negoziata ai sensi dell'art. 57 del D. Lgs 163/2006 da aggiudicare con il criterio del "prezzo più basso" ex art. 82 del D. Lgs. 163/2006.

Si aggiudicherà la gara il concorrente che avrà offerto il prezzo più basso del corrispettivo di energia secondo la seguente formula:

$$P_{F1} = C_{F1} (V_{F1} + P_{F1})$$

$$P_{F2} = C_{F2} (V_{F2} + P_{F2})$$

$$P_{F3} = C_{F3} (V_{F3} + P_{F3})$$

Dove:

P_i è il prezzo complessivo dei consumi stimati nella fasce orarie ;



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

C_i è il costo in €/MWh per le fasce orarie ;

V_i è il volume dei consumi nella fasce orarie ;

P_i sono le perdite di rete calcolate per le rispettive fasce secondo la deliberazione AEEG n. 107/09 e s.m.i.,

Si precisa che le quantità di energia da inserire all'interno della precedente relazione sono quelle dei Totali Medi Mensili per Fascia di cui alla tabella precedente.

Modalità della Fornitura

Tempi di attivazione della fornitura

La data di inizio dell'erogazione di energia elettrica, **salvo diversa data concordata tra le parti**, sarà:

- **il primo giorno successivo alla ricezione della comunicazione di aggiudicazione della gara.**

In ogni caso deve essere assicurata la fornitura dei contratti già attivi.

Condizioni Economiche

Determinazione dei corrispettivi

I corrispettivi dovuti al Fornitore dal Commissario delegato per la fornitura di energia elettrica e servizi connessi per il funzionamento degli impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania, **saranno calcolati applicando i prezzi, espressi in €/MWh, offerti in sede di gara differenziati per misuratore e fasce orarie (F1, F2, F3).**

Il costo totale è formato dalle seguenti componenti.

Corrispettivo "Energia"

È composto dal prezzo offerto in sede di gara **maggiorato delle perdite di energia elettrica sulle reti** di Trasmissione nazionale e sulle reti di distribuzione, così come definite e quantificate tramite fattore percentuale nell'Allegato A, tabella 4, Colonna A della deliberazione AEEG n. 107/09 e s.m.i.,

Oltre al corrispettivo "Energia", **sono totalmente a carico del Commissario Delegato O.P.C.M.** n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012, secondo quanto stabilito dalle competenti Autorità :

- Il Corrispettivo per il servizio di dispacciamento;
- Il Corrispettivo per il servizio di trasporto (Corrispettivo TRAS);
- Il Corrispettivo per il servizio di distribuzione;
- Il Corrispettivo per il servizio di misura (Corrispettivo MIS);
- Gli oneri di sistema relativi al mercato libero (Componenti A, UC, MCT);



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

- Le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente.

Il Corrispettivo Energia s'intende comprensivo di ogni altro onere non espressamente indicato.

Si precisa che nel caso in cui, nel corso della fornitura, il trattamento della misura del sito venga modificato dal Distributore Locale, a decorrere dal primo giorno del mese in cui la suddetta modifica avrà efficacia verrà applicato il corrispondente prezzo previsto in Convenzione. Per esempio, qualora una utenza *BT - Altri Usi*, passi nel corso della fornitura, da trattamento della misura *monoraria* (F0 - i classici "scatti" del contatore) a *multioraria per Fasce* (F1, F2, F3 - ripartizione del consumo nelle fasce orarie in funzione dell'orario in cui avviene), dal primo mese in cui avviene la variazione, il Fornitore fatturerà i corrispondenti prezzi previsti in contratto.

Il costo dell'attivazione dell'OV è nullo e può essere richiesta esclusivamente al momento dell'emissione dell'Ordinativo di Fornitura.

Si precisa che **sono da considerarsi inclusi nel Corrispettivo "Energia"**;

- oneri derivanti dall'applicazione della normativa in materia di emissioni di anidride carbonica - CO₂ (Direttiva 2003/87/CE);
- corrispettivi derivanti dall'eventuale costo imputato al fornitore derivante da "sbilanciamento";
- corrispettivi derivanti dall'eventuale costo imputato al fornitore derivante dalla normativa sui Certificati Verdi (CV).

Revisione dei corrispettivi

L'aggiudicatario potrà richiedere l'aggiornamento del corrispettivo Energia quando il valore di C_{iM} calcolato secondo la seguente formula:

$$C_{iM} = [C_{i0} + (I_M - I_0)] \lambda_i$$

superi il 10 % del C_i offerto in sede di gara.

Il Commissario delegato richiede l'aggiornamento del corrispettivo Energia quando il valore di C_{iM} è inferiore al 5% del C_i offerto in sede di gara.

Gli elementi della suddetta formula rappresentano:

C_{iM} è il corrispettivo contrattuale, espresso in Euro/MWh, differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria, relativo al mese di prelievo M;

C_{i0} è il corrispettivo contrattuale offerto al netto delle Perdite Rete, espresso in Euro/MWh e differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria;

λ_i sono le Perdite di Rete relative alla tensione di allaccio;

I_0 è pari a **64,67** Euro/MWh rilevato dai corrispettivi delle tabelle Consip quale corrispettivo del Consip Power Index aggiornato ad ottobre 2012;



Commissario Delegato

OPCM n 4022 del 9 maggio 2012 e OCDPC n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

I_M è il valore del **Consip Power Index™** relativo al mese di prelievo M, espresso in Euro/MWh ed arrotondato alla seconda cifra decimale, così calcolato:

Consip Power index	0,423 * Brent_M + 0,051 * BTZ_M
-------------------------------	--

Brent_M è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del Brent (Dated) International Spot Crude price assessments pubblicate mensilmente sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/bbl e trasformate in €/bbl applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €//\$ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi; **BTZ_M** è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del 1 pct (Fuel oil 1.0%) Cargoes CIF NWE/Basis ARA, pubblicate sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/mt e trasformate in €/mt applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €//\$ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi.

Gli altri corrispettivi verranno aggiornati sulla base di quanto stabilito dalle Autorità competenti pro tempore.

N.B. - Sul portale www.acquistinretepa.it, nella sezione "Corrispettivi e Tariffe" della Convenzione, verrà periodicamente aggiornato un file dove sarà possibile trovare il dettaglio di tutti i corrispettivi dovuti mensilmente e i valori del **Consip Power Index®**.

L'aggiudicazione pertanto avverrà a favore della ditta che, sulla base dei prezzi offerti, fornirà complessivamente alla Committente l'energia elettrica con il minor importo di spesa. Le offerte non dovranno contenere riserve ovvero condizioni, né essere espresse in modo indeterminato o con riferimento ad altra offerta propria o di altri.

Il Responsabile del procedimento inerente la presente procedura è l'Ing. Gabriele Di Nardo.

Per informazioni e chiarimenti si prega di contattare via mail all'indirizzo gabriele.dinardo@commisariodepurazione.it.

Il Commissario delegato
Nicola Dell'Acqua



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

RELAZIONE TECNICA PRELIMINARE PER L'APPROVVIGIONAMENTO DI ENERGIA
ELETTRICA PRESSO GLI IMPIANTI DI DEPURAZIONE COMPENSORIALI RICADENTI
NELLE PROVINCE DI NAPOLI E CASERTA

ANNO 2012



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

1. OGGETTO DELL'APPALTO

L'oggetto della presente procedura è il servizio di fornitura di energia elettrica e dei servizi connessi per gli impianti di depurazione gestiti dalla Committente sul territorio delle province di Napoli e Caserta. Più in particolare nelle seguente tabella sono riportate le caratteristiche, desunte dai dati storici e dai contratti di fornitura in essere dalla precedente gestione di tali impianti, di ciascun punto di consegna e fornitura oggetto del presente appalto.

Impianto	Indirizzo	Punto di Consegna	Tensione (V)	Potenza Disponibile	Potenza Impegnata
Acerra	Strada Statale 87 km 16+460, Località Omomorto, Caivano (NA)	IT001E00016876	20.000	906 kW	634 kW
Napoli Nord	Strada Provinciale Succivo-Marcianise, 81030 Orta di Atella (CE)	IT001E00017807	20.000	5.000 kW	1.760 kW
Marcianise	Strada Statale 265 km 36+200, Località Carbone, 81025 Marcianise (CE)	IT001E00017868	20.000	5.625 kW	2.312 kW
Regi Lagni	Strada d'Argine Regi Lagni, Località Quarto di Basso, 81039 Villa Literno (CE)	IT001E00018027	20.000	2.500 kW	1.888 kW
Cuma1	Strada Statale Domitiana km 50+300, 80078 Pozzuoli (NA)	IT001E00016694	20.000	6.250 kW	3.978 kW
Cuma2	Via Madonna del Pantano, 80014 Giugliano in Campania (NA)	IT001E00016829	20.000	490 kW	331 kW

Si rappresenta sin da ora che a seguito di possibili volturazioni della titolarità dei contratti di fornitura di energia elettrica inerenti opere in gestione alla Committente, il numero di Punti di Consegna potrebbe essere incrementato fino ad un massimo di ulteriori tre, e conseguentemente il relativo Contratto a farsi verrà integrato dalle nuove forniture; si rappresenta altresì che per quantitativo ed importo tali incrementi sono stimabili come incidenti in misura inferiore al 10% rispetto a quanto di seguito riportato.

2. DURATA

La durata del servizio è prevista in 5 (cinque) mesi decorrenti dal **1° novembre 2012** e comunque dalla data indicata nella comunicazione di avvenuta aggiudicazione, **sino al 31 marzo 2013**.



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

Il Servizio dovrà essere iniziato nel termine assegnato con la comunicazione di aggiudicazione, salva la riserva di decorrenza anticipata, nelle more della definizione del rapporto contrattuale.

In ogni caso, la Committente, a fronte di gravi inadempienze contrattuali, potrà, con decisione motivata, risolvere il contratto in qualsiasi momento, previo preavviso di 30 giorni, a mezzo lettera raccomandata A/R., inviata all'Affidatario, senza il riconoscimento di compensi o indennizzi di sorta.

3. IMPORTO E MODALITA' DELL'APPALTO

L'importo contrattuale presunto e non garantito è stabilito in € 4.656.369,00 IVA esclusa per il periodo previsto di affidamento (5 mesi), calcolato come media degli importi fatturati nei primi otto mesi del 2012 di gestione effettuata dal precedente Gestore e moltiplicati per il numero di mesi di fornitura prevista; tale importo pertanto è comprensivo delle seguenti componenti:

- Totale servizi di vendita;
- Totale servizi di rete;
- Imposte.

Tuttavia gli importi da utilizzare quali valore di riferimento sono relativi ai soli Servizi di Vendita, cui vanno quindi poi aggiunti gli importi inerenti i Servizi di Rete ed Imposte, oltre IVA, per il periodo previsto di affidamento (5 mesi), calcolati come prodotto degli importi presenti sul sito "acquistiinretepa.it" al seguente link:

https://www.acquistiinretepa.it/opencms/opencms/main/pa/strumenti/dettaglio.jsp?idT=20528&tipoVis=catDoc&id_cat=686&vetrina=PA&idL=3&nome=Energia+Elettrica+9&orderBy=attivazione&_pagina=1&_element=paginazione&frompage=%2Fcatricerche%2FmanageViewRico%3FadfggenDispatchAction%3DviewElement&categoria=&altribsemp=&nomebsemp=&adfggenmenuId=0&user_id=9d621efd-c454-39a9-a475-bd1f828bb103

nella convenzione per la fornitura di energia elettrica 9° edizione, Tabelle Corrispettivi Ottobre 2012, Prezzi Lotto 3 (al netto delle perdite di rete) – Lettera g) (altre utenze in media tensione) e moltiplicati, fascia per fascia, per la somma dei kWh di consumo e dei kWh di perdite; il tutto



Commissario Delegato

O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

moltiplicato per il numero di mesi di fornitura prevista (5); tale importo pertanto è comprensivo della sola componente di vendita.

Prezzi Lotto 3 (al netto delle perdite di rete)	(Euro/MW h)			
Tipologie di contratto di cui al comma 2.2 del TIT 2012-2015	Mono	Multi		
	F0	F1	F2	F3
Lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	77,00	112,78	101,22	73,51
Lettera c) Utenze in BT ricarica veicoli elettrici pubblici	95,48	106,52	95,69	69,77
Lettera d) Altre utenze in bassa tensione	95,48	106,52	95,69	69,77
Lettera e) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	77,04	112,86	101,28	73,56
Lettera f) Utenze in MT ricarica veicoli elettrici pubblici		106,20	95,41	69,58
Lettera g) Altre utenze in media tensione		106,20	95,41	69,58
Lettera h) Utenze in alta tensione > 35 kV ≤ 150 kV		105,25	94,57	69,01
Lettera i) Utenze in alta tensione > 150 kV < 220 kV		105,25	94,57	69,01
Lettera j) Utenze in altissima tensione ≥ 220 kV		105,25	94,57	69,01

Di seguito si riportano i quantitativi stimati di energia elettrica consumata mensilmente da ciascuno dei Punti di Consegna indicati in precedenza, elaborati sulla base del consumo dei primi otto mesi del 2012 e forniti dal precedente Gestore degli impianti, suddivisi per fasce (F1, F2, F3):

Impianto	kWh F1	kWh F2	kWh F3	Perdite F1	Perdite F2	Perdite F3	kWh Totali Medi Mensili Impianto
Acerra	108398	78646	148776	5094	3696	6992	351602
Napoli Nord	312177	226991	421040	14672	10668	19788	1005336
Marcianise	349828	262197	492665	16441	12323	23155	1156609
Regi Lagni	274448	206470	385736	12899	9704	18129	907386
Cuma1	740583	559042	1043236	34807	26274	49032	2452974
Cuma2	31339	22865	40742	1472	1074	1914	99406
TOTALI Medi Mensili x Fascia	1816773	1356211	2532195	85385	63739	119010	5973313



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

Le quantità sopra riportate sono soggette a variazioni in aumento o diminuzione nel periodo di affidamento del servizio e l'Affidatario non potrà in alcun caso rivalersi nei confronti della Committente per le variazioni intervenute.

L'importo sopra riportato è da intendersi pertanto come importo di contratto (c.d. contratti aperti), fermo restando che, per le singole prestazioni del servizio oggetto dell'Appalto, saranno applicate le quotazioni unitarie (€/kWh per ciascuna fascia, e quindi prezzoF1, prezzoF2 e prezzoF3) offerte dall'Affidatario e risultanti dalla Scheda d'offerta.

L'appalto del servizio verrà aggiudicato, mediante una procedura negoziata ai sensi dell'art. 57 del D. Lgs 163/2006 da aggiudicare con il criterio del "prezzo più basso" ex art. 82 del D. Lgs. 163/2006 in conformità alle apposite Schede d'offerta predisposte dalla Committente, salvo verifica dell'anomalia secondo quanto previsto dall'art. 86, commi 1 e 4 del D.Lgs 163/2006.

Si aggiudicherà la gara il concorrente che avrà offerto il prezzo più basso del corrispettivo di energia secondo la seguente formula:

$$P_{F1} = C_{F1} (V_{F1} + P_{F1})$$

$$P_{F2} = C_{F2} (V_{F2} + P_{F2})$$

$$P_{F3} = C_{F3} (V_{F3} + P_{F3})$$

Dove:

P_i è il prezzo complessivo dei consumi stimati nella fasce orarie ;

C_i è il costo in €/MWh per le fasce orarie;

V_i è il volume dei consumi nelle fasce orarie;

P_i sono le perdite di rete calcolate per le rispettive fasce secondo la deliberazione AEEG n. 107/09 e s.m.i.,

Si precisa che le quantità di energia da inserire all'interno della precedente relazione sono quelle dei Totali Medi Mensili per Fascia di cui alla tabella precedente.

L'aggiudicazione pertanto avverrà a favore della ditta che, sulla base dei prezzi offerti, fornirà complessivamente alla Committente l'energia elettrica con il minor importo di spesa. Le



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

offerte non dovranno contenere riserve ovvero condizioni, né essere espresse in modo indeterminato o con riferimento ad altra offerta propria o di altri.

Relativamente alla giustificazione dell'offerta, la Committente esonera i Concorrenti dalla produzione - a corredo dell'offerta - delle giustificazioni dei prezzi (onere previsto dall'art. 86 comma 5 del D.lgs 163/2006), riservandosi invero di procedere alla richiesta di analisi e giustificazioni nell'evenienza che se ne verificano i presupposti (art. 86 commi 4 e 3 del D.Lgs 163/2006).

L'aggiudicazione avverrà in favore del concorrente che avrà offerto la migliore quotazione complessiva (importo totale) quale risultante dalla Scheda di offerta.

Non saranno ammesse offerte il cui importo singolo e totale superi l'importo di appalto (di contratto).

Sono a carico dell'aggiudicatario tutti gli eventuali ulteriori oneri tecnici, amministrativi ed economici relativi alla fornitura del servizio di energia elettrica e servizi connessi per il periodo strettamente necessario al passaggio di cambio di gestione della fornitura. Si riportano a titolo informativo i costi della fornitura di energia distinto per fasce sostenuti da Hydrogest Campania S.p.A. in Liquidazione (precedente Gestore degli impianti) nei riguardi della Spienergy per il periodo settembre 2012:

- F1: 0,096640 €/KWH;
- F2: 0.097590 €/KWH;
- F3: 0.080640 €/KWH.

Tali importi sono calcolati a partire dalla relazione: $P(F_i) = PUN(F_i) + 13 \text{ €/MWh}$

Dove per PUN(F_i) si intende la media aritmetica dei Prezzi di Acquisto (PUNorario) che si sono formati in ciascuna fascia oraria AEEG nel Mercato del Giorno Prima (MGP) del Gestore dei Mercati Energetici S.p.A. (GME) durante il mese di fornitura, calcolata per ogni fascia oraria AEEG.

Modalità della Fornitura

Tempi di attivazione della fornitura



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

La data di inizio dell'erogazione di energia elettrica, **salvo diversa data concordata tra le parti**, sarà:

- **il primo giorno successivo alla ricezione della comunicazione di aggiudicazione della gara.**

In ogni caso deve essere assicurata la fornitura dei contratti già attivi.

Condizioni Economiche

Determinazione dei corrispettivi

I corrispettivi dovuti al Fornitore dal Commissario delegato per la fornitura di energia elettrica e servizi connessi per il funzionamento degli impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania, **saranno calcolati applicando i prezzi, espressi in €/MWh, offerti in sede di gara differenziati per misuratore e fasce orarie (F1, F2, F3).**

Il costo totale è formato dalle seguenti componenti.

Corrispettivo “Energia”

È composto dal prezzo offerto in sede di gara **maggiorato delle perdite di energia elettrica sulle reti** di Trasmissione nazionale e sulle reti di distribuzione, così come definite e quantificate tramite fattore percentuale nell'Allegato A, tabella 4, Colonna A della deliberazione AEEG n. 107/09 e s.m.i.,

Oltre al corrispettivo “Energia”, **sono totalmente a carico del Commissario Delegato** O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012, secondo quanto stabilito dalle competenti Autorità :

- Il Corrispettivo per il servizio di dispacciamento;
- Il Corrispettivo per il servizio di trasporto (Corrispettivo TRAS);
- Il Corrispettivo per il servizio di distribuzione;
- Il Corrispettivo per il servizio di misura (Corrispettivo MIS);
- Gli oneri di sistema relativi al mercato libero (Componenti A, UC, MCT);
- Le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente.

Il Corrispettivo Energia s'intende comprensivo di ogni altro onere non espressamente indicato.

Si precisa che nel caso in cui, nel corso della fornitura, il trattamento della misura del sito venga modificato dal Distributore Locale, a decorrere dal primo giorno del mese in cui la suddetta



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

modifica avrà efficacia verrà applicato il corrispondente prezzo previsto in Convenzione. Per esempio, qualora una utenza *BT – Altri Usi*, passi nel corso della fornitura, da trattamento della misura *monoraria* (F0 - i classici “scatti” del contatore) a *multioraria per Fasce* (F1, F2, F3 - ripartizione del consumo nelle fasce orarie in funzione dell’orario in cui avviene), dal primo mese in cui avviene la variazione, il Fornitore fatturerà i corrispondenti prezzi previsti in contratto.

Il costo dell’attivazione dell’OV è nullo e può essere richiesta esclusivamente al momento dell’emissione dell’Ordinativo di Fornitura.

Si precisa che **sono da considerarsi inclusi nel Corrispettivo “Energia”**;

- oneri derivanti dall’applicazione della normativa in materia di emissioni di anidride carbonica - CO₂ (Direttiva 2003/87/CE);
- corrispettivi derivanti dall’eventuale costo imputato al fornitore derivante da “sbilanciamento”;
- corrispettivi derivanti dall’eventuale costo imputato al fornitore derivante dalla normativa sui Certificati Verdi (CV).

Revisione dei corrispettivi

L’aggiudicatario potrà richiedere l’aggiornamento del corrispettivo Energia quando il valore di C_{iM} calcolato secondo la seguente formula:

$$C_{iM} = [C_{i0} + (I_M - I_0)] \lambda_i$$

superi il 10 % del C_i offerto in sede di gara.

Il Commissario delegato richiede l’aggiornamento del corrispettivo Energia quando il valore di C_{iM} è inferiore al 5% del C_i offerto in sede di gara.

Gli elementi della suddetta formula rappresentano:

C_{iM} è il corrispettivo contrattuale, espresso in Euro/MWh, differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria, relativo al mese di prelievo M;

C_{i0} è il corrispettivo contrattuale offerto al netto delle Perdite Rete, espresso in Euro/MWh e differenziato per misuratore, tipologia di contratto e fascia oraria;

λ_i sono le Perdite di Rete relative alla tensione di allaccio;

I_0 è pari a **64,67** Euro/MWh rilevato dai corrispettivi delle tabelle Consip quale corrispettivo del Consip Power Index aggiornato ad ottobre 2012;

I_M è il valore del **Consip Power Index**TM relativo al mese di prelievo M, espresso in Euro/MWh ed arrotondato alla seconda cifra decimale, così calcolato:



Commissario Delegato

*O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012
Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce
Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.*

**Consip
Power index**

$$0,423 * \text{Brent}_M + 0,051 * \text{BTZ}_M$$

Brent_M è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del Brent (Dated) International Spot Crude price assessments pubblicate mensilmente sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/bbl e trasformate in €/bbl applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €//\$ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi; **BTZ_M** è la media aritmetica dei nove mesi precedenti il mese di prelievo M delle quotazioni Mean del 1 pct (Fuel oil 1.0%) Cargoes CIF NWE/Basis ARA, pubblicate sul Platt's Oilgram Price Report - Price Average Supplement, espresse in \$/mt e trasformate in €/mt applicando, a ciascuna delle predette quotazioni, la corrispondente media mensile del cambio €//\$ pubblicata dall'Ufficio Italiano Cambi.

Gli altri corrispettivi verranno aggiornati sulla base di quanto stabilito dalle Autorità competenti pro tempore.

N.B. - Sul portale www.acquistinretepa.it, nella sezione “Corrispettivi e Tariffe” della Convenzione, verrà periodicamente aggiornato un file dove sarà possibile trovare il dettaglio di tutti i corrispettivi dovuti mensilmente e i valori del *Consip Power Index*®.

Gestione tecnica della fornitura

1. Le fasce orarie - F1, F2 ed F3 - potranno essere modificate a seguito ed in conformità alle eventuali modifiche introdotte dall'AEEG.
2. Ai fini della determinazione dei prelievi di potenza, per tutti gli aspetti inerenti i contratti di fornitura, si assume come potenza prelevata in ciascuna ora il valore medio della potenza prelevata nel quarto d'ora fisso in cui tale valore è massimo; in alternativa è facoltà dell' esercente assumere come potenza prelevata il 70% della potenza massima istantanea, così come definito all'art. 1, del TIT.
3. Il Distributore Locale di ciascun Punto di prelievo è responsabile della misura dell'energia elettrica e potenza consegnate. I consumi saranno misurati nelle modalità e nelle tempistiche definite dal Distributore Locale stesso nel rispetto delle regole fissate dall'AEEG. I parametri di qualità dell'energia fornita, per quanto attiene alla tensione e alla frequenza, sono quelli garantiti dal Distributore Locale, nel rispetto delle regole fissate dall'AEEG. Le interruzioni e le sospensioni della somministrazione non danno luogo a risoluzione del contratto né a risarcimento del danno da parte del Fornitore all'amministrazione. Il Fornitore si impegna comunque a fornire al Commissario



Commissario Delegato

O.P.C.M. n 4022 del 9 maggio 2012 e Ocdpc. n. 16 del 10 agosto 2012

Situazione di criticità in impianti di depurazione di Acerra, Marcianise, Napoli Nord, Foce Regi Lagni e Cuma nel territorio della regione Campania.

delegato, a titolo gratuito, assistenza, connesse con eventuali pretese avanzate dalla medesima, nei confronti del gestore della rete e/o distribuzione locale a cui è connesso, per quanto concerne la non idoneità del livello di qualità tecnica dell'energia elettrica riconsegnata.

Si precisa che nel caso in cui, nel corso della fornitura, il trattamento della misura del Punto di Prelievo venga modificato dal Distributore Locale, a decorrere dal primo giorno del mese in cui la suddetta modifica avrà efficacia, verrà applicato il corrispondente prezzo previsto in Contratto.

4. L'energia elettrica fornita dal Fornitore al Commissario delegato non potrà essere utilizzata presso altre ubicazioni ovvero per usi diversi da quelli determinati contrattualmente, né usufruiti in qualsiasi modo, anche a titolo gratuito, da terzi senza il preventivo consenso scritto del Fornitore.

Fatturazione e pagamenti

I pagamenti saranno effettuati dal Commissario delegato in favore del Fornitore, sulla base delle fatture emesse da quest'ultimo per l'energia elettrica prelevata, conformemente alle modalità previste dalla normativa vigente in materia che regola le presenti forniture.

Ciascuna fattura dovrà contenere il riferimento ai singoli Punti di Prelievo cui si riferisce con l'indicazione dei relativi consumi e delle tariffe applicate e dovrà essere intestata e spedita al Commissario delegato.

Resta salva la facoltà per il Fornitore di concordare con il Commissario delegato ulteriori indicazioni da inserire in fattura.

Il Fornitore dovrà riportare in fattura il dettaglio dei consumi di ciascun Punto di prelievo misurati dal distributore locale alla cui rete è collegata.

Qualora il Fornitore non abbia ricevuto dette misure, nei modi e nei tempi previsti dal Testo Integrato, potrà stimare i consumi sulla base del Quantitativo stimato del contratto ovvero utilizzando le misure rilevate dai propri apparecchi di misura, ove presenti, conguagliando i consumi non appena saranno disponibili i dati di misura del distributore locale.