CAPITOLATO SPECIALE DI APPALTO

Per la fornitura di

ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE IN REGIME DI LIBERO MERCATO

per le utenze alimentate in BASSA/MEDIA/ALTA tensione delle Società aderenti a

UTILITY ALLIANCE DEL PIEMONTE

00	**sett 22**	**R.ARDISSONE**	**M.ACRI**		
REV.	DATA	REDAZIONE	VERIFICA	AUTORIZZAZIONE	MODIFICHE

Il Responsabile del Procedimento
dott. Armando QUAZZO

Art. 1 PREMESSA

La presente gara viene bandita da Utility Alliance del Piemonte per conto delle Società qui sotto riportate:

Utility Alliance	Società
U.A. Piemonte	Società Metropolitana Acque Torino S.p.A.
U.A. Piemonte	Aida Ambiente S.R.L
U.A. Piemonte	ACEA Pinerolese Industriale S.p.A.
U.A. Piemonte	Acqua Novara VCO S.p.A.
U.A. Piemonte	Azienda Cuneese dell'Acqua S.p.A.
U.A. Piemonte	Acquedotto della Piana S.p.A.
U.A. Piemonte	Acquedotto Valtiglione S.p.A.
U.A. Piemonte	Consorzio dei Comuni per l'Acquedotto del Monferrato
U.A. Piemonte	Azienda Multiservizi Casalese S.p.A.
U.A. Piemonte	Azienda Multiservizi Valenzana S.p.A.
U.A. Piemonte	AM+ S.p.A.
U.A. Piemonte	Servizio Idrico Integrato del Biellese e Vercellese S.p.A.
U.A. Piemonte	Società Intercomunale Servizi Idrici S.r.l.
U.A. Piemonte	Acquedotto Langhe e Alpi Cuneesi S.p.A.
U.A. Piemonte	Comuni dell'Acquedotto delle Langhe Sud Occidentale S.p.A.
U.A. Piemonte	Azienda Municipalizzata Acqua e Gas S.p.A.
U.A. Piemonte	Azienda Cuneese Smaltimento Rifiuti S.p.A.
U.A. Piemonte	Società Trattamento Rifiuti S.r.l.

Le Società hanno dato delega a Utility Alliance del Piemonte per esperire la presente procedura di gara.

Le Società sopra riportate stipuleranno contratti separati, totalmente indipendenti, a seguito dell'aggiudicazione della gara stessa.

All'interno del presente Capitolato Speciale d'Appalto e dei suoi allegati, il termine Stazione Appaltante è da intendersi riferito alle Società sopra riportate.

Art. 2 DEFINIZIONI

ARERA: L'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente di cui alla L. 14/11/1995 n. 481 e s.m.i..

Data di Attivazione della fornitura: data di inizio di erogazione dell'energia elettrica da partedell'appaltatore.

Distributore Locale: è l'esercente il servizio di distribuzione, concessionario ai sensi dell'art. 9 del D.Lgs. n. 79/99, per il trasporto e la trasformazione dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione.

Energia Verde: è l'energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili non fossili, vale a dire energia eolica, solare, aerotermica, geotermica, idrotermica e oceanica, idraulica, biomassa, gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biogas così come definita alla lettera b) della deliberazione ARERA ARG/elt n. 104/11 e s.m.i.

Fascia/e Oraria/e: fasce orarie di consumo così come definite nella Tabella 6 del TIV e alla deliberazione dell'ARERA n. 181/06 e s.m.i.

Fornitore: l'impresa o il raggruppamento temporaneo o il consorzio di imprese risultato aggiudicatario della procedura di gara di cui alle premesse e che conseguentemente sottoscrive i singoli contratti con le Società di cui all'articolo 1, obbligandosi a quanto nello stesso previsto.

Fornitura a Prezzo Variabile: Fornitura di energia elettrica di durata variabile in funzione delle necessità delle singole Società aderenti ad UA, durante la quale il corrispettivo relativo alla quota energia – il Prezzo Variabile – varia su base oraria.

Garanzia di Origine (GO): ai sensi dell'art. 34 del D.Lgs. n. 28/11 e così come definita ai sensi della deliberazione ARERA ARG/elt n. 104/11 e s.m.i. è il documento di cui all'art. 15 della Direttiva n. 2009/28/CE finalizzato a provare ai clienti finali la quota o la quantità di energia da fonti rinnovabili per la quale il fornitore, su specifica richiesta del Cliente Finale, garantisce l'origine della fornitura da fonti rinnovabili attraverso l'annullamento dei relativi certificati GO.

GSE: è la Società Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. di cui al DPCM 11/05/04.

Perdite di Rete: (c.d. perdite di rete standard) sono i fattori percentuali di perdita di energia elettrica sulle reti con l'obbligo di connessione di terzi così come definite nella colonna (A) della Tabella 4 del TIS con i relativi aggiornamenti.

PUN: media dei prezzi zonali di Mercato del Giorno Prima (MGP) ponderata con gli acquisti totali, al netto degli acquisti dei pompaggi e delle zone estere.

Art. 3 OGGETTO DELL'APPALTO

La presente gara prevede l'assegnazione dei contratti di somministrazione di energia elettrica da fonti rinnovabili non fossili per l'alimentazione degli impianti e delle sedi delle Società descritte nell'art. 1.

La gara sarà composta da **due lotti**, comprensivi di tutti i punti di riconsegna delle Società descritte nell'art. 1.

L'elenco dei punti di prelievo (POD) e i consumi mensili delle utenze sono riportati negli allegati A.

La Stazione Appaltante si riserva di estendere la fornitura in oggetto ad altri punti di riconsegna e a ulteriori consumi, fino ad un massimo del 20% dell'importo del contratto.

Il Fornitore si impegna a considerare non disalimentabili le forniture effettuate alle Società di cui all'art. 1, in quanto garantiscono un servizio di pubblica utilità e si impegna a verificare con i distributori locali l'effettiva iscrizione ai registri.

Art. 4 IMPORTO DELLA FORNITURA E PREZZI BASE D'ASTA

L'importo complessivo a base di gara, suddiviso in due distinti lotti, calcolato sulla base della componente energia (escluse le perdite), comprensiva delle Garanzie d'Origine, è preventivato in **€ 197.108.089,73 annui** oltre al costo di trasporto, agli oneri per i prelievi di energia reattiva, agli oneri generali e ulteriori componenti A_{SOS}, A_{RIM}, UC_3, UC_6 e del Corrispettivo di Capacità del libero mercato, agli oneri di dispacciamento, ad altre imposte, per un importo annuo complessivo pari a **€ 227.261.909,73** + IVA, stimato sulla base di valori indicativi degli oneri aggiuntivi e sulla base dei consumi annui presunti relativi alle durate di cui all'articolo 9, come da tabelle seguenti di **423.888.365 kWh** all'anno.

Tensione	LOTTO 1 BT	n° POD BT	kWh	Quota vendita [€]	Importo totale [€]
BT	SMAT S.p.A.	1.464	46.161.105	21.464.914	25.388.608
BT	ACEA S.p.A.	343	11.411.160	5.306.189	6.276.138
BT	ANVCO S.p.A.	911	32.812.485	15.257.806	18.046.867
BT	ACDA S.p.A.	416	9.200.000	4.278.000	5.060.000
BT	APIANA S.p.A.	91	2.442.235	1.135.639	1.343.229
BT	AVALT S.p.A.	124	2.235.808	1.039.651	1.229.694
BT	CCAM	298	2.456.647	1.142.341	1.351.156
BT	AMC S.p.A.	26	400.331	186.154	220.182
BT	AMV S.p.A.	2	127.541	59.307	70.148
BT	AM+ S.p.A.	116	2.041.984	949.523	1.123.091
BT	SII S.p.A.	169	4.849.233	2.254.893	2.667.078
BT	SISI S.r.l.	36	453.102	210.692	249.206
BT	ALAC S.p.A.	82	681.397	316.850	374.768
BT	CALSO S.p.A.	51	1.134.164	527.386	623.790
BT	AMAG S.p.A.	349	13.517.300	6.285.545	7.434.515
BT	ACSR S.p.A.	3	69.200	32.178	38.060
BT	STR S.r.l.	17	60.114	27.953	33.062
Totale		**4.498**	**130.053.805**	**60.475.019**	**71.529.592**

Tensione	LOTTO 2 MT-AT	n° POD MT-AT	kWh	Quota vendita [€]	Importo totale [€]
MT-AT	SMAT S.p.A.	122	189.721.744	88.220.611	100.552.524
MT	AIDA Ambiente s.r.l.	1	1.700.000	790.500	901.000
MT	ACEA S.p.A.	12	10.000.400	4.650.186	5.300.212
MT	ANVCO S.p.A.	34	24.756.777	11.511.901	13.121.092
MT	ACDA S.p.A.	14	8.100.000	3.766.500	4.293.000
MT	APIANA S.p.A.	5	2.397.684	1.114.923	1.270.773
MT	AVALT S.p.A.	8	11.734.740	5.456.654	6.219.412
MT	CCAM	3	14.738.943	6.853.608	7.811.640
MT	AMC S.p.A.	1	89.425	41.583	47.395
MT	AM+ S.p.A.	7	5.775.591	2.685.650	3.061.063
MT	SII S.p.A.	12	1.442.343	670.689	764.442
MT	SISI S.r.l.	2	3.872.948	1.800.921	2.052.662
MT	ALAC S.p.A.	1	668.367	310.791	354.235
MT	AMAG S.p.A.	10	10.816.915	5.029.865	5.732.965
MT	ACSR S.p.A.	2	3.800.000	1.767.000	2.014.000
MT	STR S.r.l.	2	4.218.683	1.961.688	2.235.902
Totale		**236**	**293.834.560**	**136.633.070**	**155.732.317**

L'importo complessivo dei contratti del **Lotto 1 BT** è stimato in:

€ 71.529.592,33 di cui € 60.475.019,33 per la componente energia (comprensiva di Garanzie d'Origine) e € 11.054.573,00 relativo a oneri, costi perdite di rete, costi di trasmissione, dispacciamento e misura, imposte per la durata contrattuale di 12 mesi.

L'importo complessivo dei contratti del **Lotto 2 MT-AT** è stimato in:

€ 155.732.317,40 di cui € 136.633.070,40 per la componente energia (comprensiva di Garanzie d'Origine) e € 19.099.247,00 relativo a oneri, costi perdite di rete, costi di trasmissione, dispacciamento e misura, imposte per la durata contrattuale di 12 mesi.

I valori indicati nella tabella seguente, differenziati per lotto, costituiscono la base d'asta unitaria riferita allo spread che, secondo quanto meglio specificato nell'art. 6, sarà sommato al PUN al fine di ottenere la quota vendita per la componente energia dei singoli lotti, perdite escluse.

Basi d'Asta		
Tipologia		Spread a Base d'Asta [€/MWh]
Lotto 1	Bassa Tensione	15,000
Lotto 2	Media e Alta Tensione	15,000

Art. 5 MODALITA' DI AGGIUDICAZIONE

L'aggiudicazione dei due Lotti avverrà sulla base del criterio del minor prezzo ai sensi dell'art. 95, comma 4, lettera b), del D.Lgs. n. 50/2016.
L'aggiudicazione avverrà, per ciascun lotto separatamente, al concorrente che avrà offerto il **minor costo complessivo di quel lotto specifico**, determinato sulla base di quanto indicato nell'art. 6 del presente Capitolato Speciale d'Appalto.
In caso di presentazione di più offerte il minor prezzo sarà stabilito a seguito di asta elettronica ai sensi dell'art. 56 del D.Lgs. 50/2016 con le modalità riportate sul disciplinare di gara.

Art. 6 CONDIZIONI ECONOMICHE E MODALITA' DI GESTIONE DEL CONTRATTO E DI FATTURAZIONE

Il prezzo della componente energia sarà calcolato, per le utenze dotate di misuratore orario, in funzione del **"Prezzo Unico Nazionale"** dell'energia elettrica quotato a livello orario sulla Borsa elettrica Italiana (o "PUN" così come definito ai sensi dell'art. 30.4 comma c dell'All. A alla delibera dell'Autorità di regolazione per Energia, reti e Ambiente 111/06 e smi), in conformità ai dati pubblicati quotidianamente dal Gestore dei Mercati Energetici S.p.A o GME ed espresso in Euro/MWh.

In presenza di misuratori che registrano i consumi solo su base mensile con distinzione tra fasce orarie F1, F2 e F3, il prezzo della componente energia sarà calcolato in funzione del PUN medio mensile per la rispettiva fascia oraria.

In presenza di misuratori integratori che non effettuano la distinzione dei consumi per fascia oraria, l'energia verrà comunque attribuita alle fasce orarie F1, F2 e F3 ai sensi di quanto definito nel Testo Integrato di Settlement si cui all'allegato A alla delibera ARG/elt 107/09 dell'ARERA e s.m.i..

A copertura dei costi di gestione del contratto, verrà riconosciuto uno **spread** – espresso in Euro/MWh – comprensivo della valorizzazione delle Garanzie d'Origine, uguale per tutti i livelli di tensione e indifferenziato per fascia oraria F1, F2 e F3, fisso ed invariabile per tutta la durata del contratto.

I prezzi (Pt, Orari), espressi in €/MWh, che il fornitore applicherà all'energia attiva prelevata in ciascuna ora da ciascun Punto di Prelievo oggetto del presente appalto trattato su base oraria ai sensi dell'art. 3 del TIS (Allegato A Delibera 107/09) saranno calcolati secondo la seguente formula:

$$Pt,Orari = PUNt,Orari + Spread$$

dove:

- Pt,Orari: è il prezzo applicato ad ogni MWh prelevato in ciascuna ora nel mese di prelievo t;
- PUNt,Orari: Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario nel mese di prelievo t pubblicato dal GME sul suo sito;
- Spread: espresso in €/MWh e comprensivo della valorizzazione delle Garanzie d'Origine.

I prezzi (Pt,Fi), espressi in €/MWh, che il fornitore applicherà all'energia attiva prelevata in ciascuna delle Fasce orarie contrattuali Fi da ciascun Punto di Prelievo oggetto del presente appalto non trattato su base oraria ai sensi dell'art. 4 del TIS (Allegato A Delibera 107/09) saranno calcolati secondo la seguente formula:

$$Pt,Fi = PUNt,Fi + Spread$$

dove:

- Fi : Fasce orarie contrattuali definite dalla Delibera ARERA 181/06 e s.m.i.;
- Pt,Fi: è il prezzo applicato ad ogni MWh prelevato in ciascuna fascia oraria Fi nel mese di prelievo t;
- PUNt,Fi: media aritmetica mensile del Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario nel mese di prelievo t in ciascuna fascia oraria Fi, pubblicato dal GME sul suo sito;
- Spread: espresso in €/MWh e comprensivo della valorizzazione delle Garanzie d'Origine.

Elementi inclusi/esclusi nel prezzo:

Si intendono inclusi nel prezzo dell'offerta di cui al presente articolo:

- il corrispettivo per l'energia;
- oneri conseguenti all'applicazione della Direttiva Europea 2003/87/CE in materia di emissione di gas ad effetto serra (CO2);
- oneri di sbilanciamento dell'energia elettrica;
- oneri di commercializzazione;
- oneri a copertura delle Garanzie d'Origine

Si intendono invece esclusi i seguenti elementi:

- oneri per dispacciamento (escluso sbilanciamento);
- costi per perdite di rete;
- i costi di trasmissione, distribuzione e misura;
- oneri di sistema A_{SOS}, A_{RIM}, UC_3 e UC_6 che verranno fatturati in modo passante con i valori per i clienti del mercato libero;
- oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla delibera ARG/elt 98/11 (Corrispettivo di Capacità);
- oneri per energia reattiva associata al prelievo di energia attiva nel punto di riconsegna;
- tasse, imposte e tributi sull'elettricità;
- IVA.

Il prezzo offerto deve intendersi comprensivo dei costi della sicurezza da rischio specifico.
Non saranno ammesse condizioni di take or pay o limiti sulle variazioni dei consumi contrattuali.

Art. 7 REQUISITI DI PARTECIPAZIONE

Per poter partecipare alla gara per il **Lotto 1 BT** il concorrente dovrà presentare:

1. dichiarazione di essere qualificato, ai sensi del D.Lgs. 16.03.1999 n. 79 e s.m.i., come grossista o distributore presso l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ovvero presso il corrispondente organo dello Stato di appartenenza alla data di scadenza per la presentazione delle offerte da **almeno 24 mesi;**
2. dichiarazione di aver commercializzato, sul mercato libero, in ambito europeo, **almeno 500 GWh** complessivi nell'ultimo triennio antecedente alla data di pubblicazione del bando di gara (si precisa che il requisito è da intendersi riferito ai volumi commercializzati, indipendentemente dal livello di tensione delle forniture eseguite); tale dichiarazione dovrà essere corredata dell'elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente appalto;
3. dichiarazione di aver eseguito, nell'ultimo triennio antecedente alla data di pubblicazione del bando di gara:
   - forniture di energia elettrica, in bassa tensione, con un unico contratto, per quantitativi annui **pari o superiore a 25GWh**.
   - forniture di energia elettrica multipunto in bassa tensione, con un unico contratto, per un numero di punti di riconsegna **pari o superiori a 200**.

Per poter partecipare alla gara per il **Lotto 2 MT-AT** il concorrente dovrà presentare:

1. dichiarazione di essere qualificato, ai sensi del D.Lgs. 16.03.1999 n. 79 e s.m.i., come grossista o distributore presso l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ovvero presso il corrispondente organo dello Stato di appartenenza alla data di scadenza per la presentazione delle offerte da **almeno 24 mesi**;
2. dichiarazione di aver commercializzato, sul mercato libero, in ambito europeo, **almeno 500 GWh** complessivi nell'ultimo triennio antecedente alla data di pubblicazione del bando di gara (si precisa che il requisito è da intendersi riferito ai volumi commercializzati, indipendentemente dal livello di tensione delle forniture eseguite); tale dichiarazione dovrà essere corredata dell'elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente appalto;
3. dichiarazione di aver eseguito, nell'ultimo triennio antecedente alla data di pubblicazione del bando di gara:
   - forniture di energia elettrica, in media e/o alta tensione, con un unico contratto, per quantitativi annui **pari o superiore a 25 GWh**;
   - forniture di energia elettrica multipunto, in media e/o alta tensione, con un unico contratto, per un numero di punti di riconsegna **pari o superiori a 10**.

Per i concorrenti stabiliti in un paese diverso dall'Italia, tale documentazione va corredata da traduzione asseverata in lingua italiana e, in caso di documenti con valore legale, giurata in lingua italiana e resa conforme da un traduttore esperto abilitato.

Art. 8 PRESENTAZIONE DELL'OFFERTA

Ferme restando le modalità e le condizioni di partecipazione riportate all'art. 7, le Imprese concorrenti dovranno dichiarare ai sensi dell'Art. 47 del D.P.R. 28.12.2000 n. 445 le seguenti disposizioni:

- le attestazioni di possesso delle qualifiche richieste nell'articolo 7 del presente Capitolato;
- di avere preso integrale conoscenza del Capitolato Speciale di Appalto e degli oneri inerenti le prestazioni in oggetto, e di accettarne tutte le condizioni;
- di avere preso integrale conoscenza di quanto indicato all'art. 19 "recesso dal contratto" del Capitolato Speciale di Appalto e di accettarne tutte le condizioni;
- di riconoscere le prescrizioni contenute nel Codice Etico dalle singole Società di cui all' Art. 1 come parte integrante delle norme della presente gara ed inoltre, nel puntuale rispetto delle stesse, di accettarle integralmente astenendosi da comportamenti ad esse contrarie; di essere a conoscenza che l'inosservanza di quanto disposto dal Codice Etico determina un inadempimento e costituisce motivo di risoluzione del contratto stesso ai sensi e per gli effetti dell'Art. 1456 del Codice Civile;
- di non richiedere forme di garanzia - in qualsiasi modalità - sulle forniture di energia.

Art. 9 DURATA DELL'APPALTO

La durata dei contratti è di **mesi 12**, con decorrenza prevista dalle ore 00.00 del 01.01.2023, compatibilmente con i tempi di aggiudicazione e le tempistiche di switch, alle ore 24.00 del 31.12.2023.

Per la Società ACSR S.p.A. la durata è di mesi 11, con decorrenza dalle ore 00.00 del 01.02.2023 alle ore 24.00 del 31.12.2023.

Sono espressamente esclusi il tacito rinnovo e la prelazione di fornitura.

Art. 10 CONTRATTO, CAUZIONI, GARANZIE

Entro 10 giorni naturali e consecutivi dalla data di ricevimento della lettera di aggiudicazione l'Appaltatore dovrà trasmettere una Dichiarazione sostitutiva dell'atto di notorietà redatta ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. 28.12.2000 n. 445 nella quale:

- dichiari di ottemperare alle disposizioni di cui alla Legge 13.08.2010 n. 136 e successive modifiche;
- dichiari di impegnarsi a dare immediata comunicazione alla Stazione Appaltante ed alla Prefettura - Ufficio Territoriale del Governo della Provincia di Milano - della notizia di inadempimento del proprio subappaltatore/subcontraente agli obblighi di tracciabilità finanziaria;
- comunichi gli estremi identificativi del c/c bancario o postale dedicato in via esclusiva alle commesse pubbliche (banca, sede/agenzia, numero di c/c, intestazione, codice IBAN).

L'Impresa risultata aggiudicataria dell'appalto sarà invitata a stipulare il relativo contratto nel termine assegnato dalle Società di cui all'Art. 1; il contratto sarà stipulato con oneri a carico dell'Appaltatore.

Per la stipulazione del contratto l'Appaltatore è tenuto a versare la cauzione definitiva di cui all'art. 103 D.Lgs. 50 del 18 aprile 2016 che dovrà essere prestata per tutta la vigenza del rapporto contrattuale e che sarà svincolata, dopo la completa ultimazione della fornitura, previa emissione dell'attestazione di regolare esecuzione da parte delle Stazione Appaltante.

È assolutamente vietata la cessione totale o parziale del contratto, così come qualunque cessione di credito e qualunque procura o delega all'incasso, salvo che la Stazione Appaltante non le riconosca espressamente con apposito provvedimento.

Art. 11 CERTIFICAZIONE DELL'ENERGIA VERDE

Il Fornitore, ai sensi della deliberazione ARERA ARG/elt n. 104/11 e s.m.i., è tenuto a certificare la produzione di Energia Verde tramite Garanzia d'Origine (GO) per tutti i Punti di Prelievo per un ammontare non inferiore al consumo totale effettivo degli stessi.
Il Fornitore s'impegna a dare esplicita ed intelligibile evidenza della presenza dell'Opzione Verde all'interno del documento di fatturazione.
Il Fornitore è obbligato a dimostrare con idonea documentazione l'annullamento di certificati GO per un quantitativo non inferiore al consumo totale fatturato ai Punti di Prelievo.
Il controllo potrà essere effettuato dalle Società di cui all'Art. 1 allo scadere dei relativi obblighi contrattuali.
Ogni trimestre il fornitore dovrà provvedere a scaricare i GO e a inviarne evidenza alla Stazione Appaltante.

Art. 12 RICHIAMO ALLE LEGGI

- D.Lgs n. 50/2016. "Disposizioni per l'attuazione delle direttive 2014/23/ue, 2014/24/ue e 2014/25/ue sull'aggiudicazione dei contratti di concessione, sugli appalti pubblici e sulle procedure d'appalto degli enti erogatori nei settori dell'acqua, dell'energia, dei trasporti e dei servizi postali, nonché per il riordino della disciplina vigente in materia di contratti pubblici relativi a lavori, servizi e forniture."
- D.Lgs n. 81/2008 "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro".
- D.Lgs n. 79/1999 "Attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica".

Per quanto attiene gli aspetti tecnici, contrattuali, normativi e operativi relativi alla fornitura di energia elettrica in regime di libero mercato s'intendono valide le specifiche deliberazioni della competente Autorità di regolazione per Energia Reti e Ambiente.

Qualora nel corso del contratto le Autorità competenti emanassero provvedimenti tali da inserire nuove regole e/o da modificare quelle esistenti al momento della stipula, le parti - di comune accordo - provvederanno a formulare clausole modificative e/o integrative del contratto stipulato.

Art. 13 ONERI E RESPONSABILITÀ DELL'APPALTATORE

Sono a carico dell'Appaltatore tutte le spese e le tasse inerenti e conseguenti all'appalto, I.V.A. esclusa.
Sono inoltre da intendersi inclusi nei prezzi di appalto i contributi e gli oneri imposti dalle Leggi e dai regolamenti relativi alle assicurazioni e alle provvidenze per i dipendenti.

Nell'esecuzione della fornitura oggetto del presente appalto, l'Appaltatore si obbliga inoltre:

- ad estendere l'offerta ad eventuali nuove utenze attivate dalla STAZIONE APPALTANTE nel corso del contratto e ad ulteriori consumi, ai medesimi prezzi, patti e condizioni, fino ad un massimo del 20% dell'importo del contratto;
- a cessare i contratti e a richiedere le eventuali rimozioni dei gruppi di misura al distributore, per le singole utenze che venissero indicate dalla STAZIONE APPALTANTE durante il corso del contratto;
- ad integrare il contratto - provvedendo anche alla successiva voltura - con le eventuali ulteriori utenze, relative ad impianti ceduti alla Stazione Appaltante durante il corso di validità dello stesso, fino ad un massimo del 20% dell'importo del contratto (quinto d'obbligo). Per l'integrazione si ritiene sufficiente la trasmissione all'Appaltatore di copia delle fatture di energia elettrica relative alle utenze oggetto del passaggio di proprietà. S'intende pertanto a carico dell'Appaltatore l'espletamento di tutte le attività necessarie al recesso del contratto con il precedente Fornitore, nonché la redazione della documentazione necessaria per l'integrazione delle utenze nel presente contratto e la voltura dei punti;
- ad applicare i prezzi orari o suddivisi per fascia oraria per tutte le utenze dotate di gruppo di misura multiorario e, per quelle non dotate di gruppo di misura multiorario, ad applicare i prezzi di contratto calcolando i consumi per fascia in accordo con quanto stabilito dalle vigenti delibere dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas, con riferimento al "Load Profile" per la corrispondente tipologia d'uso.

L'Aggiudicatario dovrà altresì provvedere a stipulare con i soggetti preposti i contratti per i servizi di trasporto, riconsegna e dispacciamento dell'energia elettrica per ciascun punto di prelievo, richiedendo e predisponendo al riguardo gli atti necessari. Le spese e gli oneri di dispacciamento saranno evidenziati separatamente in fattura con adeguato dettaglio, sulla base dei valori di Legge e definiti mese per mese dai competenti Organi deliberanti (ARERA, Terna, ecc.).
Gli oneri di trasporto, i corrispettivi per il servizio di misura, gli oneri di sistema (a titolo esemplificativo le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC3, UC6), il Corrispettivo di Capacità, le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente, come stabiliti, tempo per tempo, dall'ARERA (Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente) saranno evidenziati in fattura separatamente e riscossi dall'Appaltatore che dovrà corrisponderli ai soggetti destinatari con modalità passante e senza ricarico.
La descrizione di tali voci è disponibile al seguente indirizzo internet: https://www.arera.it.

Per tutte le attività sopra riportate non saranno corrisposti oneri aggiuntivi, quali ad esempio corrispettivi amministrativi, a copertura delle prestazioni commerciali.

Art. 14 SERVIZI ACCESSORI

Nel prezzo di offerta s'intendono comprese le seguenti tipologie di servizio:

- fatturazione mensile multipunto, se non diversamente specificato (con invio di copia di cortesia in formato cartaceo e senza sovraccosti, se specificatamente richiesto dalla singola Società di cui all'Art. 1), suddivisa in più fatture sulla base dei raggruppamenti (costituiti da alcune centinaia di POD) che saranno comunicati prima dell'attivazione delle forniture, contenente i dettagli per singolo sito di prelievo con una tabella riassuntiva iniziale ed i totali kWh consumati per fasce, nonché il totale imponibile; in caso di assenza di comunicazione di raggruppamenti da parte della Stazione Appaltante, si dovrà considerare un raggruppamento unico per ciascuna Società.
- trasmissione delle fatture di cui al punto 1) in versione .pdf mediante PEC indicata da ogni Società di cui all'art.1 o attraverso download da portale dedicato;
- trasmissione di report mensile in formato MS Excel con il dettaglio di prelievo per singolo sito e per singolo mese (vedasi Allegato B) mediante posta elettronica indicata da ogni Società di cui all'art.1 o attraverso download da portale dedicato;
- disponibilità dei dati di prelievo di energia attiva e reattiva nel quarto d'ora, per fasce orarie, per tutti i misuratori per i quali il distributore fornisce tali dati su sito web, accessibile mediante autenticazione (o alternativamente inviare tramite posta elettronica ad ogni singolo cliente finale);
- referente con nominativo, mail, numero di telefono cellulare che sarà disponibile per tutte le operazioni necessarie al corretto espletamento del contratto.

Art. 15 PREZZI

Per ogni punto di riconsegna dovranno essere fatturati:

- la somma dei prodotti delle Energie Attive prelevate nelle diverse fasce orarie nel mese di calendario per il Prezzo Contrattuale;
- le altre componenti tariffarie definite dall'ARERA, della cui esazione l'Appaltatore si farà carico, costituite da:
  - gli oneri di dispacciamento e le perdite di rete
  - i costi di trasmissione, distribuzione e misura
  - le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC3 e UC6 in regime di mercato libero
  - oneri netti di approvvigionamento della capacità di cui alla delibera ARG/elt 98/11 (Corrispettivo di Capacità)
  - le imposte erariali ed addizionali
  - l'IVA (a meno di che la specifica Società operi in regime di split payment)

Si comunica fin da ora che ciascuna Società potrà richiedere, per singoli POD o per la totalità degli stessi, di non fatturare l'imposta erariale che sarà versata direttamente dalla singola Società.

Non saranno corrisposti oneri di Emission Trading, oneri CE (certificati verdi) ed eventuali oneri di sbilanciamento (che dovranno essere inclusi nel prezzo di offerta).

Art. 16 MODALITA' DI FATTURAZIONE E PAGAMENTI

Non sarà corrisposto alcun tipo di deposito cauzionale per le forniture oggetto dell'appalto e per le altre ulteriori che verranno attivate durante l'esecuzione del contratto.

Entro sessanta giorni dall'attivazione delle forniture l'Appaltatore dovrà essere in grado di emettere la prima fatturazione e il relativo documento esplicativo secondo quanto prescritto all'Art. 14 del presente Capitolato Speciale di Appalto. La fattura dovrà essere conforme ai requisiti minimi di trasparenza previsti dalle relative delibere dell'ARERA e - in ogni caso - l'Appaltatore dovrà farsi carico di ogni ragionevole richiesta di chiarimenti da parte della Stazione Appaltante.

Le fatture multipunto dovranno essere trasmesse entro il 15 del mese successivo a quello di competenza della fattura, unitamente al report excel di cui Art. 14.

Le fatture saranno pagate a 30 giorni dalla fine del mese di emissione della fattura. Il pagamento sarà effettuato

a mezzo bonifico bancario, o forma equivalente.

Nel caso in cui le fatture non siano accompagnate dal report di cui 14, la scadenza di pagamento sarà calcolata dalla data di ricezione del report. Non sarà ammessa l'applicazione di eventuali interessi di mora per pagamenti effettuati oltre il termine di scadenza della fattura qualora non sia stato fornito il report di cui all'Art. 14 nei tempi previsti.

Il mancato invio del report di cui all'Art. 14 sarà causa della non liquidazione delle relative fatture.

I conguagli, sia a debito che a credito, calcolati sulla base dei consumi effettivi forniti dal Distributore, saranno inseriti nella fattura del mese successivo a quello in cui risultano quantificabili.

Gli eventuali nuovi punti inseriti in contratto, sia provenienti da nuove forniture sia provenienti da subentro in altri contratti, dovranno essere integrati in uno dei raggruppamenti di fatturazione mensile che sarà indicato dalla Società committente all'atto della richiesta di attivazione.

Tutte le altre fatturazioni passanti emesse dal Distributore, relative per esempio a: lavori per posa nuove forniture, spostamenti, volture, verifiche di gruppi di misura, ecc., saranno **fatturate separatamente** con specifici documenti.

Per ogni giorno di ritardo nell'emissione dei documenti di cui al presente articolo si applicheranno le penali di cui all'Art. 17.

Qualora previsto da disposizione normativa, l'Appaltatore dovrà accettare eventuali richieste di dilazione dei pagamenti presentate dalla singola Società committente.

Art. 17 PENALI

Per l'omissione nella fatturazione mensile o nel report mensile MS Excel dei dati previsti nel Capitolato Speciale d'Appalto e nei suoi allegati sarà applicata una penale pari **€ 500,00 per ogni mese di emissione non conforme,** fermo restando che la liquidazione delle fatture potrà avvenire solo nel caso in cui il report emesso sia conforme a quello previsto dalla Stazione Appaltante e idoneo alla verifica della fatturazione.

In caso di ritardo nell'emissione o nella trasmissione della fattura in versione cartacea (se richiesta), nella versione .pdf o nell'invio del report mensile in formato MS Excel di cui all'Allegato B, la scadenza del pagamento della fattura sarà posticipata di un periodo pari al numero di giorni di ritardo rispetto alla data prevista per l'emissione della fattura, e sarà applicata una penale pari all'1 per mille dell'importo della prestazione fatturata per ogni giorno di ritardo accumulato.

Per ogni giorno di ritardo nell'inserimento di un'utenza in contratto sarà applicata una penale pari all'1 per mille dell'importo della prestazione fatturata giornaliera, qualora il fornitore non sia in grado di dimostrare di aver effettuato tutte le azioni necessarie allo switch del punto presso il distributore, oltre al riconoscimento della differenza di prezzo tra il prezzo contrattuale e quello sostenuto dalla Stazione Appaltante per il periodo di ritardo.

Nel caso siano riscontrati errori nella fatturazione in versione cartacea (se richiesta), o nella versione .pdf o nel report mensile in formato MS Excel di cui all'Allegato B verranno sospesi i termini di pagamento fino all'emissione dei documenti contabili corretti.

Per tutte le utenze che dovessero cadere in regime di Salvaguardia durante la vigenza del contratto, per ragioni non imputabili alle Società dell'Art. 1 o al Distributore, sarà applicata una penale giornaliera pari all'1 per mille dell'importo della prestazione fatturata giornaliera e dovrà inoltre essere rimborsata alla Stazione Appaltante la differenza tra il costo della fornitura in regime di salvaguardia e il costo che tale fornitura avrebbe generato rimanendo in contratto.

Le eventuali inadempienze contrattuali verranno formalizzate al Fornitore per iscritto da parte della Stazione Appaltante, anche a mezzo fax o e-mail. Dalla data di ricezione della contestazione, il Fornitore avrà tempo 7 giorni per comunicare le proprie eventuali controdeduzioni, in mancanza o insussistenza delle quali dovrà attivarsi per assicurare un ripristino immediato delle corrette condizioni di fornitura, rimuovendo le cause che hanno determinato la situazione di non conformità.

Al termine di questa fase, qualora ricorrano ancora le condizioni, la Stazione Appaltante potrà dare corso all'applicazione della sanzione corrispondente, fatturando al Fornitore l'importo previsto, mediante l'emissione di una Nota di Debito con tempi di pagamento di 30 giorni.

Art. 18 RISOLUZIONE DEL CONTRATTO

La Stazione Appaltante, fatta salva la rifusione dei danni subiti, è in diritto di decretare la risoluzione del contratto e l'esecuzione d'ufficio della fornitura a spese dell'Appaltatore quando:

- la struttura organizzativa dell'Appaltatore sia causa di continui inconvenienti;
- l'Appaltatore si rifiuti senza motivo valido di adempiere alle prescrizioni della Stazione Appaltante e sospenda o ritardi le consegne o si renda irreperibile;
- l'Appaltatore causi direttamente o indirettamente un danno economico alla Stazione Appaltante;
- l'Appaltatore si renda responsabile di inosservanze tali da creare pericoli per la sicurezza dei lavoratori propri e della Stazione Appaltante (la risoluzione sarà operante con la terza infrazione rilevata in forma scritta);
- l'Appaltatore si renda colpevole di frode o di inadempienze gravi tali da compromettere la buona esecuzione del contratto e/o da far cessare il rapporto fiduciario instaurato con il contratto;
- l'Appaltatore si renda responsabile - senza validi motivi - di fatti o circostanze che causino un serio pregiudizio dell'immagine della Stazione Appaltante nei confronti dell'utenza;
- l'Appaltatore affidi in subappalto a terzi, senza autorizzazione, prestazioni facenti parte del contratto;
- l'Appaltatore non si attenga a quanto disposto dal Codice Etico.

È causa di risoluzione automatica del contratto, ai sensi dell'art. 1456 del Codice Civile, la violazione del divieto di cessione del contratto.

Art. 19 RECESSO DAL CONTRATTO

La singola Società committente si riserva la facoltà, a suo insindacabile giudizio e senza necessità di motivazione, di recedere dal contratto in qualunque momento, con un anticipo di 6 mesi.

In tale circostanza nulla sarà dovuto all'Appaltatore fatto salvo i costi sostenuti per le Garanzie d'Origine qualora già acquisite.

L'Appaltatore rinuncia, partecipando alla presente procedura, a qualsiasi pretesa risarcitoria, a ogni ulteriore compenso o indennizzo e/o rimborso spese.

Dalla data di efficacia del recesso, l'Appaltatore dovrà cessare tutte le prestazioni contrattuali, assicurando che tale cessazione non comporti danno alcuno alla Stazione Appaltante. La Stazione Appaltante effettuerà la verifica di conformità delle prestazioni sino a quel momento eseguite.

Art. 20 ALLEGATI

- Allegato A.1 – Elenco utenze e Consumi mensili. Lotto 1 BT
- Allegato A.2 – Elenco utenze e Consumi mensili. Lotto 2 MT-AT
- Allegato B – Report mensile.