

Spettabile
**Ufficio d'Ambito della
 Città Metropolitana di Milano**
 Viale Piceno 60
 20129 Milano

c.a. Direttore Generale
 Avv. Italia Pepe

Oggetto: Valorizzazione Componente Op^{exp}_{EE} ai sensi dell'art. 4, comma 4.3, della deliberazione ARERA 639/2021/R/IDR del 30 dicembre 2021.

Esplicitazione delle motivazioni a supporto dell'Istanza dell'Ufficio d'Ambito ai sensi del comma 20.2 dell'Allegato A "MTI-3" alla delibera 580/2019/R/IDR

Spett.le Ufficio d'Ambito,

come noto a partire dal secondo semestre 2021, il prezzo della componente energia è stato caratterizzato da una continua e progressiva ascesa, partendo dai 60,71 €/MWh di gennaio 2021 si è arrivati ad un PUN (Prezzo Unico Nazionale) di 281,24 €/MWh nel mese di dicembre 2021.

sintesi mensile - anno 2021 ▾						
periodo	Prezzo d'acquisto. PUN (€/MWh)			Quantità totali (MWh)	Liquidità (%)	download pdf
	media	min	max			
gennaio	60,71	30,76	101,01	24.823.164	76,3	pdf
febbraio	56,57	10,00	108,57	22.658.333	75,9	pdf
marzo	60,39	31,71	100,87	24.396.238	76,5	pdf
aprile	69,02	3,49	118,08	22.426.370	75,3	pdf
maggio	69,91	3,00	99,50	22.277.043	76,4	pdf
giugno	84,80	42,67	139,07	24.362.841	75,8	pdf
luglio	102,66	60,00	148,59	27.226.805	78,6	pdf
agosto	112,40	60,09	156,96	24.411.198	79,8	pdf
settembre	158,59	60,06	256,29	24.354.647	77,3	pdf
ottobre	217,63	130,50	380,00	23.855.798	76,9	pdf
novembre	225,95	119,00	400,00	24.330.218	73,4	pdf
dicembre	281,24	94,48	533,19	25.277.538	72,0	pdf

Per l'anno 2021 Gruppo CAP ha subito solo in parte il predetto aumento dei prezzi per effetto della contrattualizzazione (*con scadenza al 31.12.2021*) a prezzo fisso della fornitura di energia elettrica in Media Tensione ed una gestione a portfolio con alcuni Fixing preventivi per le forniture in bassa tensione.

I valori così alti di mercato nella seconda metà del 2021 (periodo per la ricontrattazione del nuovo contratto per il 2022), hanno spinto gruppo CAP e più in generale la Water Alliance Lombardia a proseguire una gestione a portfolio ma senza fissare i prezzi in attesa di condizioni migliorative per il 2022.

Tale scelta, condivisa all'interno della Water Alliance, risulta che sia stata adottata da oltre il 60% dei gestori del servizio idrico (come rilevato da Utilitalia nel mese di Marzo 2022).

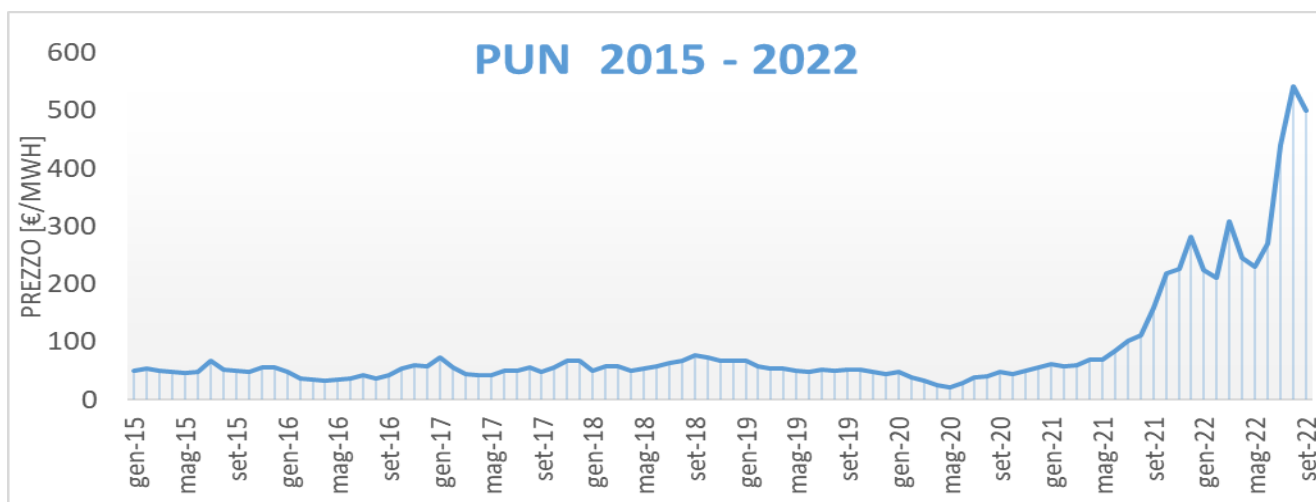
Infatti, sia gli analisti di mercato che i principali fornitori di energia, prevedevano che i valori di prezzo oltre 80 euro di luglio 2021 sarebbero dovuti rientrare a valori storici con la conclusione delle vicende relative al gasdotto Nordstream 2, *permettendo di contrarre per il nuovo contratto 2022 importi più convenienti rispetto a quelli che emergevano con i dati di luglio*.

Tuttavia, alle prime riduzioni di inizio anno sono seguite, con l'inizio del conflitto in Ucraina, nuovi aumenti di prezzo mai osservati in precedenza, con un picco massimo giornalieri oltre i 600€/MWh e valori di PUN medio mensile ad agosto che ha superato i 500€/MWh.

sintesi mensile - anno 2022 ▾				aggiornato al 13/09/2022		
periodo	Prezzo d'acquisto. PUN (€/MWh)			Quantità totali (MWh)	Liquidità (%)	download pdf
	media	min	max			
gennaio	224,50	67,99	392,95	25.537.288	75,5	pdf
febbraio	211,69	153,76	349,00	23.506.964	74,3	pdf
marzo	308,07	93,99	688,59	24.790.550	69,0	pdf
aprile	245,97	10,00	470,00	22.148.654	76,1	pdf
maggio	230,06	119,43	400,00	23.095.321	76,4	pdf
giugno	271,31	95,80	479,00	25.168.250	74,9	pdf
luglio	441,65	148,60	651,00	28.062.964	72,0	pdf
agosto	543,15	238,48	870,00	24.026.422	70,7	pdf
settembre	480,25	251,80	815,57	10.333.519	72,4	pdf

Si segnala inoltre che incrementi del costo dell'energia di tali portate (quasi decuplicati rispetto alla media storica) non sono mai stati registrati in passato.

A tal proposito si riporta l'andamento del PUN medio mensile a partire da gennaio 2015.



Anche le quotazioni dei *future* sui prossimi mesi si mantengono a valori abbondantemente sopra i 450 €/MWh.

eex MARKETS MARKET DATA ACCESS TRAINING SERVICES EEX AG

EEX ITALIAN POWER FUTURES

2022-09-12 Day Weekend Week **Month** Quarter Year

Baseload

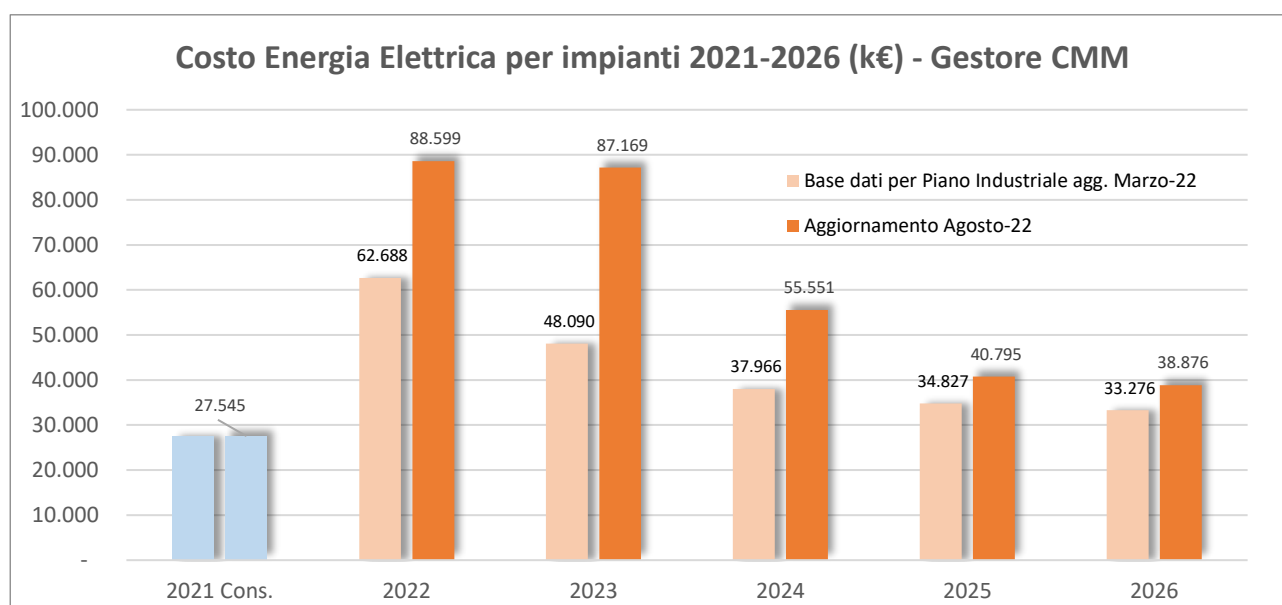
Name	Last Price	Last Volume	Settlement Price	Volume Exchange	Volume Trade Registration	Open Interest
Sep/22	-	-	460.42	-	-	36.362
Oct/22	-	-	471.75	16.390	23.840	1.461
Nov/22	-	-	500.90	720	16.560	186
Dec/22	-	-	496.54	0	744	45
Jan/23	-	-	466.35	-	-	16
Feb/23	-	-	412.64	-	-	0
Mar/23	-	-	382.86	-	-	0

Peakload

Name	Last Price	Last Volume	Settlement Price	Volume Exchange	Volume Trade Registration	Open Interest
Sep/22	-	-	508.23	-	-	5.877
Oct/22	-	-	533.81	-	-	170
Nov/22	-	-	555.72	-	-	38
Dec/22	-	-	541.36	-	-	0
Jan/23	-	-	-	-	-	0

In questo contesto il piano industriale di CAP, redatto con le quotazioni di mercato di marzo 2022 presentava un costo dell'energia per impianti per il 2022 imputabile alla tariffa Gestore per la Città Metropolitana di Milano pari a circa **62,7** milioni di euro (+128% rispetto al 2021).

Ad oggi, con i valori a consuntivo fino ad agosto e le previsioni basate sui *future* per i prossimi mesi si stima un nuovo valore di chiusura prossimo ai **88,6** milioni di euro (+222% rispetto al 2021).



Alla luce di quanto sopra, ancorché l'art. 20.3 dell'Allegato A della delibera 580/2019/R/IDR consenta di valorizzare la componente aggiuntiva di natura previsionale (Op^{exp}_{EE}) nella misura massima del 25% dei costi di energia elettrica sostenuti nell'anno "a-2", lo scrivente Gestore al fine di assicurare la sostenibilità economico-finanziaria della gestione, ma al tempo stesso con l'obiettivo di contenere l'aumento tariffario entro il limite massimo previsto dallo Schema Regolatorio di appartenenza per limitare l'impatto sulle tariffe applicate agli Utenti Finali, inoltra le seguenti motivazioni a supporto affinché l'Ufficio d'Ambito possa avanzare istanza per il riconoscimento, per entrambe le annualità 2022 e 2023, di valorizzazione della componente aggiuntiva di natura previsionale (Op^{exp}_{EE}) nella misura pari al 9% dei costi di energia elettrica sostenuti nell'anno "a-2" e da inserire nell'ambito della componente di costo per l'energia elettrica (CO_{EE}); tale componente è infatti volta ad anticipare almeno in parte gli effetti del trend di crescita del costo dell'energia elettrica.

Il valore individuato pari al 9% del costo sostenuto nell'anno a-2 (per il 2022 a valere sul costo CO_{EE} sostenuto nel 2020 e per il 2023 a valere su quello sostenuto nel 2021), risulterebbe adeguato ad

assicurare la sostenibilità economico-finanziaria della gestione, a contenere l'impatto dei futuri conguagli sulla tariffa applicata agli utenti, ma al tempo stesso con l'obiettivo di contenere l'aumento tariffario entro il limite massimo previsto dallo Schema Regolatorio di appartenenza (come emerge dalle prime valorizzazioni svolte da Codesto ATO) e quindi per limitare l'impatto sulle tariffe applicate agli utenti finali.

CAP Holding S.p.A.
Il Legale Rappresentante
Ing. Andrea Lanuzza