

MACFRUT 2024

Rimini – 8, 9, 10 Maggio

CONSERVARE L'ACQUA PER NUTRIRE IL FUTURO: »» IL PIANO LAGHETTI



ACQUA
CAMPUS

Irriframe
IL PORTALE DELL'IRRIGAZIONE



Con il patrocinio di



“I CONSORZI DI BONIFICA TRA EFFICIENZA ENERGETICA, SOSTENIBILITÀ SOCIALE, AMBIENTALE ED ECONOMICA”



Corso di formazione per Energy Manager 8/5/2024 ore 15.00/17.30 presso spazio ANBI

Organizzato da: CEA, ANBI e CER

Modera: Nicola BIANCONI, Energy Manager CER

Intervengono: CEA, COLLEGIO NAZIONALE PERITI AGRARI

Partecipano: I tecnici dei Consorzi di bonifica Italiani

Programma:

La conoscenza dei dati, strumento di efficienza: La lettura della bolletta di energia elettrica con particolare riferimento ai prezzi orari. Il valore della corretta consultazione e interpretazione della reportistica e delle rappresentazioni grafiche.

Sergio BOLOGNESI, Responsabile ufficio tecnico CEA

Andamento del mercato elettrico

Sergio BOLOGNESI, Responsabile ufficio tecnico CEA

Aggiornamento riguardo le Comunità Energetiche Rinnovabili, nelle varie configurazioni

Massimo ALBERTI, EGE certificato SECCEM

Cenni sull'Agrivoltaico

Romolo Mollica e Giovanni Cattaruzzi, Collegio Nazionale Periti Agrari



Argomenti della presentazione

- La lettura della bolletta di energia elettrica con particolare riferimento ai prezzi orari.
- Il valore della corretta consultazione e interpretazione della reportistica e delle rappresentazioni grafiche.
- Andamento del mercato elettrico.

Sergio BOLOGNESI
Responsabile ufficio tecnico CEA



Via A. Zucchini, 13 AB - 44122 - Ferrara
Tel.: +39 0532 249724
C.F./P.IVA 01545680389

E-Mail: serviziotecnico@ceaconsorzioenergiaacque.it
PEC: info@pec.ceaenergia.eu
www.ceaconsorzioenergiaacque.it



Con il patrocinio di



Ministero della Giustizia



- **Decreto Bersani (79/1999)**

"Attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica" che pone le basi per la **riforma del mercato elettrico in Italia** e determina la **suddivisione dell'Enel** in società distinte in base alle attività svolte: attività di **produzione (GenCo*)**, **trasmissione (TERNA)**, **distribuzione (distributori locali)** e **vendita**.

- Unificazione delle tariffe della fornitura di energia elettrica e conseguente...
- **Annullamento della tariffe agevolate destinate ai Consorzi di Bonifica e di Irrigazione**



Nel 2001, a seguito della liberalizzazione del mercato, viene costituito il **Consorzio** che, aggregando i POD con consumi maggiori di un 1 milione di kWh, ha potuto superare il limite dei 20 milioni di kWh, che era posto per l'accesso al **mercato libero**, ottenendo così considerevoli risparmi rispetto al **mercato vincolato**.

*Il decreto stabiliva che ENEL dovesse cedere circa 45.000 MW di capacità produttiva costituendo le tre GenCo: eurogen; elettrogen; interpower.

La lettura della bolletta di energia elettrica con particolare riferimento ai prezzi orari

Dettaglio Bolletta

Servizi di Vendita

Servizi di Rete

Oneri di Sistema

Imposte

IVA

POD: IT001E00037902

CODICE CLIENTE: 300005164

Servizi di Vendita				Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024		
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %	
Quota Energia						
Materia prima energia F1	kWh	40.363	0,11390325	4.597,48	10,00	
Materia prima energia F2	kWh	25.351	0,10898969	2.763,00	10,00	
Materia prima energia F3	kWh	37.408	0,09277789	3.470,64	10,00	
Perdite Rete F1	kWh	1.584	0,14399325	227,79	10,00	
Perdite Rete F2	kWh	963	0,10898969	104,96	10,00	
Perdite Rete F3	kWh	1.422	0,09277789	131,93	10,00	
Corrispettivo funzionamento Terna art. 46	kWh	107.041	0,00055800	59,73	10,00	
Corrispettivo interrompibilità del carico art. 73	kWh	107.041	0,00139100	148,89	10,00	
Corrispettivo modulazione eolica art. 44 bis	kWh	107.041	0,00013200	14,13	10,00	
Corrispettivo unità essenziali art. 45	kWh	107.041	0,00415100	444,33	10,00	
Corrispettivo uplift (MSD) art. 44	kWh	107.041	0,00074800	80,07	10,00	
Salvaguardia Transitoria	kWh	107.041	0,00052000	55,66	10,00	
Corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità del sistema elettrico_capacity market	kWh	107.041	0,00318644	341,08	10,00	
TOTALE €:				12.386,63		
Servizi di Rete				Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024		
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %	
Quota Fissa						
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	PdP/mese	1	34,60557500	34,61	10,00	
Oneri di Misura	PdP/mese	1	20,55590833	20,56	10,00	
Componenti UC3-UC6	PdP/mese	1	8,14812500	8,15	10,00	
Quota Potenza						
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	kW	408,0	2,26677500	924,84	10,00	
Quota Energia						
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	kWh	103.122	0,00048000	49,50	10,00	
Costi di Trasmissione (TRAS)	kWh	103.122	0,00989000	1.019,88	10,00	
Componenti UC3-UC6	kWh	103.122	0,00063000	64,97	10,00	
Energia Reattiva tra il 33 e il 75% F1	kvarh	11.333	0,00408000	46,24	10,00	
Energia Reattiva tra il 33 e il 75% F2	kvarh	10.647	0,00408000	43,44	10,00	
Energia Reattiva oltre il 75% F2	kvarh	1.029	0,00408000	4,20	10,00	
TOTALE €:				2.216,39		
Oneri di sistema				Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024		
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %	
Quota Fissa						
ARIM - Rimanenti oneri generali	PdP/mese	1	23,51760000	23,52	10,00	
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	PdP/mese	1	25,02620000	25,03	10,00	
Quota Potenza						
ARIM - Rimanenti oneri generali	kW	408,0	0,84210000	343,58	10,00	
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	kW	408,0	0,89600000	365,57	10,00	
Quota Energia						
ARIM - Rimanenti oneri generali	kWh	103.122	0,00408600	421,36	10,00	
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	kWh	103.122	0,03534200	3.644,54	10,00	
TOTALE €:				4.823,60		
Imposte				Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024		
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %	
Imposta Erariale - Scaglione da 0 a 200.000	kWh	103.122	0,01250000	1.289,03	10,00	
TOTALE €:				1.289,03		
Totale Sito		Imponibile (€)		Aliquota IVA	Importo IVA (€)	Imponibile + IVA (€)
		20.715,65		IVA 10% art. 17 ter 633/72	2.071,57	22.787,22

Dettaglio Bolletta

Materia prima

(Convenzione 2024-2028)

2 prodotti:

- PUNh + Spread $4,69/150 * PUNh$
- PUNh * K + Spread (Fixing)

Perdite di rete

(BT 10,8%; MT 3,8%; AT 1,8%)

Dispacciamento (Terna)

Remunerazione del processo di coordinamento e controllo delle risorse energetiche per **garantire l'equilibrio tra produzione e consumo di energia elettrica** nel sistema elettrico nazionale

Servizi di Vendita				Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024		
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %	
Quota Energia						
Materia prima energia F1	Prodotto Fixing	kWh	40.363	0,11390325	4.597,48	10,00
Materia prima energia F2		kWh	25.351	0,10898969	2.763,00	10,00
Materia prima energia F3		kWh	37.408	0,09277789	3.470,64	10,00
Perdite Rete F1		kWh	1.534	0,11390325	174,73	10,00
Perdite Rete F2		kWh	963	0,10898969	104,96	10,00
Perdite Rete F3		kWh	1.422	0,09277789	131,93	10,00
Corrispettivo funzionamento Terna art. 46		kWh	107.041	0,00055800	59,73	10,00
Corrispettivo interrompibilità del carico art. 73		kWh	107.041	0,00139100	148,89	10,00
Corrispettivo modulazione eolica art. 44 bis		kWh	107.041	0,00013200	14,13	10,00
Corrispettivo unità essenziali art. 45		kWh	107.041	0,00415100	444,33	10,00
Corrispettivo uplift (MSD) art. 44		kWh	107.041	0,00074800	80,07	10,00
Salvaguardia Transitoria		kWh	107.041	0,00052000	55,66	10,00
Corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità del sistema elettrico_capacity market		kWh	107.041	0,00318644	341,08	10,00
TOTALE €:					12.386,63	

Capacity Market (Terna) - Corrispettivo dal 01/01/2022

Il mercato della capacità è un meccanismo con cui **Terna si approvvigiona di capacità di energia elettrica mediante contratti a termine aggiudicati attraverso aste competitive.**

Alle aste, organizzate da Terna, possono partecipare gli operatori titolari di unità di produzione (programmabili e non programmabili) e di stoccaggio.

Gli operatori della capacità selezionata in esito all'asta hanno:

- l'obbligo di offrire la capacità sui mercati dell'energia e dei servizi;
- il diritto di ricevere da Terna un premio fisso annuo;
- l'obbligo di restituire a Terna la differenza, se positiva, fra il prezzo dell'energia elettrica che si realizza sui mercati dell'energia e dei servizi e un prezzo di esercizio definito ARERA.

Dettaglio Bolletta: Materia Prima

Quota Energia

Materia prima energia F1	kWh	40.363	0,11390325	4.597,48
Materia prima energia F2	kWh	25.351	0,10898969	2.763,00
Materia prima energia F3	kWh	37.408	0,09277789	3.470,64

Prodotto in esame Fixing: $PUN(h) * K + Spread$

Customer Portal CEA

Report dinamici

Market Data

Prezzi Power Italia - PUN orario

Controparte:

Data Inizio: 01/03/2024 Data Fine: 31/03/2024

Mostra risultati | Crea CSV | Crea Excel

Scarico dati della fornitura selezionata in formato Excel

Tipologia di dati: Prelevi orari en. attiva, potenza e reattiva induttiva per riga

dal mese: Marzo anno: 2024

al mese: Marzo anno: 2024

Scarica i dati

Etichette di riga	Somma di Energia attiva prelevata	Somma di Spesa € E.A. *PUN*(K+Spread)	Bolletta €
1	40.363	4.599,35	4.597,48
2	25.351	2.764,12	2.763,00
3	37.408	3.472,03	3.470,64
Totale compl	103.122	10.835,50	10.831,12

data	ora rilevante	fascia oraria	PUN €/MWh
01/03/2024	1	3	87,49
01/03/2024	2	3	84
01/03/2024	3	3	79,1
01/03/2024	4	3	75,1
01/03/2024	5	3	77,42
01/03/2024	6	3	87,91
01/03/2024	7	3	93,27
01/03/2024	8	2	98,36
01/03/2024	9	1	114,99
01/03/2024	10	1	109,1
01/03/2024	11	1	101
01/03/2024	12	1	97,7
01/03/2024	13	1	90
01/03/2024	14	1	89,49
01/03/2024	15	1	90,91
01/03/2024	16	1	95,12
01/03/2024	17	1	100,36
01/03/2024	18	1	103,77
01/03/2024	19	1	112,4
01/03/2024	20	2	112,1
01/03/2024	21	2	100,36
01/03/2024	22	2	95,04
01/03/2024	23	2	90
01/03/2024	24	3	87,84
02/03/2024	1	3	85,38
02/03/2024	2	3	79,4
02/03/2024	3	3	74,98
02/03/2024	4	3	76,3

Ora	Energia attiva prelevata
01/03/2024 01:00:00	28,2
01/03/2024 02:00:00	27,599
01/03/2024 03:00:00	28,2
01/03/2024 04:00:00	28,2
01/03/2024 05:00:00	28,2
01/03/2024 06:00:00	27,6
01/03/2024 07:00:00	28,8
01/03/2024 08:00:00	28,2
01/03/2024 09:00:00	27
01/03/2024 10:00:00	27,599
01/03/2024 11:00:00	28,2
01/03/2024 12:00:00	27
01/03/2024 13:00:00	27,6
01/03/2024 14:00:00	27,6
01/03/2024 15:00:00	26,4
01/03/2024 16:00:00	27
01/03/2024 17:00:00	25,8
01/03/2024 18:00:00	27,6
01/03/2024 19:00:00	27,6
01/03/2024 20:00:00	28,199
01/03/2024 21:00:00	28,8
01/03/2024 22:00:00	28,2
01/03/2024 23:00:00	27,6
02/03/2024 00:00:00	27,6
02/03/2024 01:00:00	28,199
02/03/2024 02:00:00	27,6
02/03/2024 03:00:00	27,6
02/03/2024 04:00:00	27

PUN*K 1,167	Spread (4,69/150*PUNh*K) €/MWh	Spesa € E.A. *PUN*(K+Spread)
102,10	3,19	2,97
98,03	3,07	2,79
92,31	2,89	2,68
87,64	2,74	2,55
90,35	2,82	2,63
102,59	3,21	2,92
108,85	3,40	3,23
114,79	3,59	3,34
134,19	4,20	3,74
127,32	3,98	3,62
117,87	3,69	3,43
114,02	3,56	3,17
105,03	3,28	2,99
104,43	3,27	2,97
106,09	3,32	2,89
111,01	3,47	3,09
117,12	3,66	3,12
121,10	3,79	3,45
131,17	4,10	3,73
130,82	4,09	3,80
117,12	3,66	3,48
110,91	3,47	3,23
105,03	3,28	2,99
102,51	3,21	2,92
99,64	3,12	2,90
92,66	2,90	2,64
87,50	2,74	2,49
89,04	2,78	2,48

Dettaglio Bolletta: Capacity Market

(vedere circolari informative CEA)

Corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità del sistema elettrico

capacity market

kWh

107.041

0,00318644

341,08

10,00

Energia attiva prelevata(kWh)

POD	Dal	al	Tot	F1	F2	F3	PK	OP	TO	TP
IT001E00037902	01/04/2024	30/04/2024	219.888	71.615	49.257	99.016	84.925	134.963	219.888	-
IT001E00037902	01/03/2024	31/03/2024	103.122	40.363	25.351	37.408	43.693	59.429	99.433	3.689
IT001E00037902	01/02/2024	29/02/2024	43.770	13.618	10.612	19.540	14.467	29.303	39.212	4.558
IT001E00037902	01/01/2024	31/01/2024	19.683	6.391	4.212	9.080	7.241	12.442	17.312	2.371
IT001E00037902	01/12/2023	31/12/2023	16.491	4.311	3.714	8.466	5.560	10.931	15.863	628
IT001E00037902	01/11/2023	30/11/2023	10.786	3.202	2.101	5.483	3.590	7.196	10.723	63
IT001E00037902	01/10/2023	31/10/2023	507.987	164.465	122.272	221.250	178.458	329.529	507.987	-
IT001E00037902	01/09/2023	30/09/2023	708.409	230.048	171.777	306.584	249.155	459.254	671.993	36.416
IT001E00037902	01/08/2023	31/08/2023	990.440	320.498	226.606	443.336	367.954	622.486	985.734	4.706
IT001E00037902	01/07/2023	31/07/2023	1.085.793	336.188	277.805	471.800	366.172	719.621	871.770	214.023
IT001E00037902	01/06/2023	30/06/2023	467.293	154.643	107.859	204.791	170.346	296.947	428.513	38.780
IT001E00037902	01/05/2023	31/05/2023	84.407	24.953	21.466	37.988	34.207	50.200	84.407	-
IT001E00037902	01/04/2023	30/04/2023	241.911	68.812	57.783	115.316	82.492	159.419	241.911	-

Fornitura selezionata
E132563 / IT001E00037902 Consorzio di Bonifica CANALE EMILIANO ROMAGNOLO
VIA Sant'Andrea 13, CASTELLO D'ARGILE (BO)

I tuoi consumi

Consumi
Dati storici di consumo

Esportazioni dati fornitura
Strumento per scaricare i dati di prelievo della fornitura corrente in formato Excel

Esportazioni massive
Strumento per scaricare i dati di prelievo/immissione di forniture multiple in formato Excel

Grafici energia
Strumento di graficazione dei consumi

Programma di prelievo
Sezione da utilizzare per comunicare le previsioni di programmazione oraria dell'unità di prelievo

Scarico dati della fornitura selezionata in formato Excel

Tipologia di dati: Prelevi mensili attiva, potenza e reattiva

dal mese: Marzo anno: 2023

al mese: Aprile anno: 2024

Scarica i dati

Scarico dati della fornitura selezionata in formato Excel

Tipologia di dati: Prelevi orari en. attiva, potenza e reattiva induttiva per colonna

dal mese: Marzo anno: 2023

al mese: Aprile anno: 2024

Scarica i dati

Elenco ore di picco Terna 2024

Anno	Mese	Giorno	Ora
2024	3	1	9
2024	3	1	10
2024	3	1	11
2024	3	1	12
2024	3	4	18
2024	3	4	19
2024	3	5	9
2024	3	5	10
2024	3	5	11
2024	3	5	16
2024	3	5	18
2024	3	5	19
2024	3	6	9
2024	3	6	10
2024	3	6	11
2024	3	6	16
2024	3	6	18
2024	3	6	19
2024	3	7	9
2024	3	7	10
2024	3	7	11
2024	3	7	16
2024	3	7	18
2024	3	7	19
2024	3	8	10
2024	3	8	11

Tot Ore

26



kWh + perdite	103.211	3.829
Pz C.M.	0,001639	0,044900
Spesa O/P	169,16 €	171,93 €
Spesa Tot.	341,09 €	

Descrizione esposta in fattura

CORRISPETTIVO A COPERTURA DELL'ONERE NETTO DI APPROVVIGIONAMENTO DELLA CAPACITA'
Le Delibere ARERA ARG/elt 98/11 e 566/2021/R/rel prevedono l'applicazione, dal 01/01/2022, del "corrispettivo a copertura dell'onere netto di approvvigionamento della capacità".
L'addebito di tale corrispettivo avverrà mediante le seguenti modalità:
a) per i POD alimentati in Bassa Tensione:
ai quali è attribuita la tariffa di Distribuzione Domestica (sia persone fisiche che giuridiche);
oppure intestati a persone fisiche (sia Domestici che Altri Usi);
oppure non dotati di misuratore orario (qualsiasi uso e qualsiasi intestatario)
verrà applicato al consumo mensile in kWh e alle perdite di rete il corrispettivo unitario determinato e aggiornato trimestralmente dall'ARERA per le forniture in ambito "Tutele Graduali" e "PLACET".
Per il primo trimestre 2024 i valori di tale corrispettivo (Delibera 626/23/R/EELe s.m.i), al netto delle perdite di rete, sono i seguenti:
Gennaio 2024 → €/kWh 0,007643
Febbraio 2024 → €/kWh 0,007586
Marzo 2024 → €/kWh 0,003486
b) per i POD diversi da quelli descritti al punto a) verrà applicato al consumo orario in kWh e alle perdite di rete il "corrispettivo a copertura degli oneri netti di approvvigionamento della capacità" determinato da Terna S.p.A. e aggiornato ai sensi della Delibera ARG/elt 98/11.
Per il primo trimestre 2024 i valori di tale corrispettivo, al netto delle perdite di rete, sono i seguenti:
ore di picco del sistema elettrico → €/kWh 0,044900
tutte le altre ore → €/kWh 0,001639



MERCATO LIBERO

Servizi di Vendita - Materia prima

Esempio offerta

Broker scrive mail al Consorzio di Bonifica, offrendo:

- **PUN 3 Fasce + spread di 7,90 €/MWh**
- Richiesta garanzia fidejussoria pari a circa un anno di fornitura
- senza allegare CPF e CGF

Lo spread finale
risulta quindi di oltre
32 €/MWh

A fronte di specifica richiesta, vengono fornite le CPF e CGF:

- Lo spread di 7,90 €/MWh, non è applicato alle tre fasce e tiene già conto dello sconto Sepa di 3,00 €/MWh; l'offerta è quindi da intendersi **PUNh + 10,90 €/MWh**;
- **Onere integrativo 21,00 €/MWh (commercializzazione e vendita)**;
- **Corrispettivo fisso 222 €/POD/Anno**;
- **Corrispettivo una tantum di 40 €/POD, per «allineamento POD» e costo di attivazione forniture**;
- **CGF MODIFICHE E CESSIONE DEL CONTRATTO: il Fornitore ha facoltà di modificare unilateralmente in corso di validità di contratto le CPF.**

Dettaglio Bolletta Servizi di Rete

Servizi di Rete			Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024		
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %
Quota Fissa					
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	PdP/mese	1	34,60557500	34,61	10,00
Oneri di Misura	PdP/mese	1	20,55590833	20,56	10,00
Componenti UC3-UC6	PdP/mese	1	8,14812500	8,15	10,00
Quota Potenza					
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	kW	408,0	2,26677500	924,84	10,00
Quota Energia					
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	kWh	103.122	0,00048000	49,50	10,00
Costi di Trasmissione (TRAS)	kWh	103.122	0,00989000	1.019,88	10,00
Componenti UC3-UC6	kWh	103.122	0,00063000	64,97	10,00
Energia Reattiva tra il 33 e il 75% F1	kvarh	11.333	0,00408000	46,24	10,00
Energia Reattiva tra il 33 e il 75% F2	kvarh	10.647	0,00408000	43,44	10,00
Energia Reattiva oltre il 75% F2	kvarh	1.029	0,00408000	4,20	10,00
TOTALE €:				2.216,39	

Servizi di Rete – tariffe pubblicate annualmente da ARERA

- Oneri di Misura – gestione del contatore (Distributore locale)
- Oneri di Distribuzione (Distributore locale)
- Oneri di Trasmissione (Terna)
- Eventuali penali per energia reattiva prelevata in F1 e F2 e immessa in F3 (a partire dal 1° Aprile 2023)
- Eventuali penali per CTS
- Eventuali indennizzi automatici per interruzioni lunghe

Dettaglio Bolletta Oneri di Sistema

Oneri di sistema				Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024	
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %
Quota Fissa					
ARIM - Rimanenti oneri generali	PdP/mese	1	23,51760000	23,52	10,00
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	PdP/mese	1	25,02620000	25,03	10,00
Quota Potenza					
ARIM - Rimanenti oneri generali	kW	408,0	0,84210000	343,58	10,00
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	kW	408,0	0,89600000	365,57	10,00
Quota Energia					
ARIM - Rimanenti oneri generali	kWh	103.122	0,00408600	421,36	10,00
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	kWh	103.122	0,03534200	3.644,54	10,00
TOTALE €:				4.823,60	

Oneri di Sistema – tariffe pubblicate trimestralmente da ARERA (vedere circolari CEA pubblicate nel Customer Portal; ultima [prot. 102 del 30/04/2024](#))

A partire dal 2018 (delibere 481/2017/R/eel e 922/2017/R/eel) le aliquote degli oneri generali da applicare a tutte le tipologie di contratto sono distinte in:

- Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione A_{SOS} .
- Rimanenti oneri generali A_{RIM} .

Vengono applicate anche due ulteriori componenti perequative, le cui modalità di esazione non sono state modificate rispetto a quanto già previsto nel periodo antecedente il 1 gennaio 2018:

- UC3: a copertura degli squilibri dei sistemi di perequazione dei costi di trasporto dell'energia elettrica sulle reti di trasmissione e di distribuzione, nonché dei meccanismi di integrazione.
- UC6: a copertura dei costi riconosciuti derivanti da recuperi di qualità del servizio.

Dal 01/01/2018 le tariffe passano da binomie e trinomie. Oltre alla quota fissa PdP/mese e alla quota variabile kWh, **viene introdotta la quota Potenza kW.**

Dettaglio Bolletta Imposte e IVA

Imposte							Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024	
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %			
Imposta Erariale - Scaglione da 0 a 200.000	kWh	103.122	0,01250000	1.289,03	10,00			
TOTALE €:				1.289,03				
Totale Sito	Imponibile (€)		Aliquota IVA	Importo IVA (€)	Imponibile + IVA (€)			
	20.715,65		IVA 10% art. 17 ter 633/72	2.071,57	22.787,22			

Imposte

3 scaglioni di Imposta Erariale, sul consumo mensile:

- Primi 200.000 kWh: 0,0125 €/kWh, si pagano sempre
- Da 200.001 a 1.200.000 kWh: 0,0075 €/kWh
- Oltre 1.200.000 kWh: fisso € 4.820,00 + € 2.500,00 primi 200.000 kWh

2 esempi:

Consumo mese 1.100.000 kWh = € 9.250,00

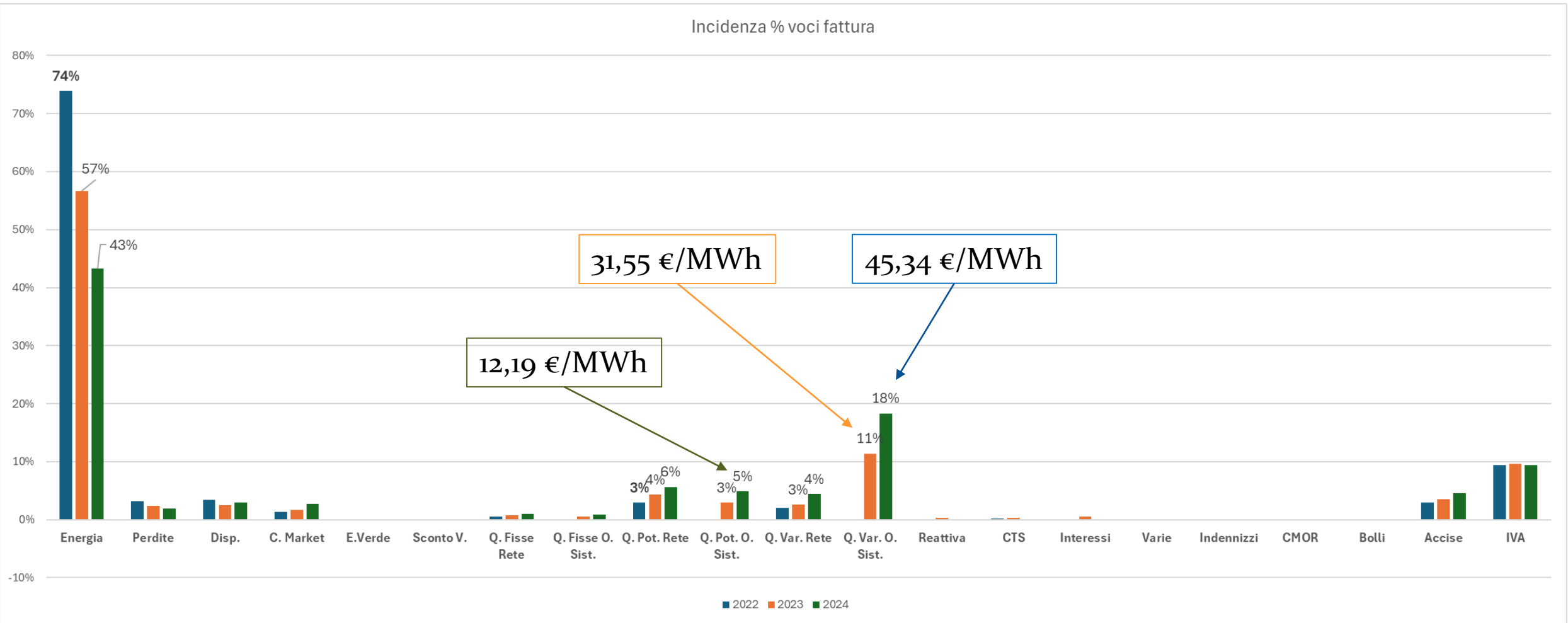
Consumo mese oltre 1.200.000 kWh = € 7.320,00

IVA

- 10%: impianti irrigui e di bonifica (va prodotta istanza IVA)
- 22%: uffici, magazzini, officine, etc.

Dettaglio bolletta

Incidenza % voci fattura



Sistema di controllo della fatturazione

Report generato dal sistema informatico con riferimento ai flussi di misura del Distributore.

DSDESCRIZIONE	DSUNMIS	CNQUANTITA	CNPREZZOUN	CNIMPORTO
Onere per approvigionamento risorse MSD	kWh	107.041	0,075	80,07
Onere per copertura modulazione produzione eolica	kWh	107.041	0,013	14,13
Onere per copertura unità essenziali sicurezza sistema	kWh	107.041	0,415	444,33
Onere per copertura funzionamento TERNA	kWh	107.041	0,056	59,73
Onere per remunerazione interrompibilità	kWh	107.041	0,139	148,89
Onere per reintegrazione salvaguardia	kWh	107.041	0,052	55,66
Onere netto di approvigionamento della capacità - ore di picco	kWh	3.829	4,490	171,93
Onere netto di approvigionamento della capacità - ore di fuori picco	kWh	103.212	0,164	169,16
Onere per consumo energia - ore fascia F1	kWh	40.363	11,395	4.599,36
Onere per consumo energia - ore fascia F2	kWh	25.351	10,904	2.764,20
Onere per consumo energia - ore fascia F3	kWh	37.408	9,282	3.472,06
Onere per perdite di rete - ore fascia F1	kWh	1.534	11,395	174,78
Onere per perdite di rete - ore fascia F2	kWh	963	10,904	105,04
Onere per perdite di rete - ore fascia F3	kWh	1.422	9,282	131,94
Imposta erariale (fino a 200.000 kWh)	kWh	103.122	1,250	1.289,03
Onere per servizi di distribuzione - quota fissa	N.	1	3.460,558	34,61
Onere per servizi di distribuzione - quota potenza	kW	408	226,678	924,84
Onere per servizi di distribuzione - quota variabile	kWh	103.122	0,048	49,50
Onere per servizi di trasmissione - quota energia	kWh	103.122	0,989	1.019,88
Onere per servizi di misura - quota fissa	N.	1	2.055,591	20,56
Onere per servizi di distribuzione - penali en. Reattiva F1 33-75%	kVARh	11.333	0,408	46,24
Onere per servizi di distribuzione - penali en. Reattiva F2 33-75%	kVARh	10.647	0,408	43,44
Onere per servizi di distribuzione - penali en. Reattiva F2 > 75%	kVARh	1.029	0,408	4,20
Oneri ASOS - Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione - quota fissa	N.	1	2.502,620	25,03
Oneri ASOS - Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione - quota variabile potenza	kW	408	89,600	365,57
Oneri ASOS - Oneri generali relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione - quota variabile energia	kWh	103.122	3,534	3.644,54
Oneri ARIM - Rimanenti oneri generali - quota fissa	N.	1	2.351,760	23,52
Oneri ARIM - Rimanenti oneri generali - quota variabile potenza	kW	408	84,210	343,58
Oneri ARIM - Rimanenti oneri generali - quota variabile energia	kWh	103.122	0,409	421,36
Onere UC3 - squilibri di perequazione - quota variabile energia	kWh	103.122	0,063	64,97
Onere UC6 - recuperi qualità del servizio - quota fissa	N.	1	814,813	8,15

12.391,28

2.143,27

73,12

4.896,72

- 73,12

20.720,30

Servizi di Vendita					
Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024					
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %
Quota Energia					
Materia prima energia F1	kWh	40.363	0,11390325	4.597,48	10,00
Materia prima energia F2	kWh	25.351	0,10898969	2.763,00	10,00
Materia prima energia F3	kWh	37.408	0,09277789	3.470,64	10,00
Perdite Rete F1	kWh	1.534	0,11390325	174,73	10,00
Perdite Rete F2	kWh	963	0,10898969	104,96	10,00
Perdite Rete F3	kWh	1.422	0,09277789	131,93	10,00
Corrispettivo funzionamento Terna art. 46	kWh	107.041	0,00055800	59,73	10,00
Corrispettivo interrompibilità del carico art. 73	kWh	107.041	0,00139100	148,89	10,00
Corrispettivo modulazione eolica art. 44 bis	kWh	107.041	0,00013200	14,13	10,00
Corrispettivo unità essenziali art. 45	kWh	107.041	0,00415100	444,33	10,00
Corrispettivo uplift (MSD) art. 44	kWh	107.041	0,00074800	80,07	10,00
Salvaguardia Transitoria	kWh	107.041	0,00052000	55,66	10,00
Corrispettivo unitario a copertura degli oneri netti di approvigionamento della capacità del sistema elettrico_capacity market	kWh	107.041	0,00318644	341,08	10,00
TOTALE €:				12.386,63	

Servizi di Rete					
Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024					
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %
Quota Fissa					
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	PdP/mese	1	34.60557500	34,61	10,00
Oneri di Misura	PdP/mese	1	20.55590833	20,56	10,00
Componenti UC3-UC6					
Quota Potenza					
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	kW	408,0	2,26677500	924,84	10,00
Quota Energia					
TUD - Tariffa Unica di Distribuzione	kWh	103.122	0,00048000	49,50	10,00
Costi di Trasmissione (TRAS)	kWh	103.122	0,00989000	1.019,88	10,00
Componenti UC3-UC6					
Energia Reattiva tra il 33 e il 75% F1	kvarh	11.333	0,00408000	46,24	10,00
Energia Reattiva tra il 33 e il 75% F2	kvarh	10.647	0,00408000	43,44	10,00
Energia Reattiva oltre il 75% F2	kvarh	1.029	0,00408000	4,20	10,00
TOTALE €:				2.216,39	

Oneri di sistema					
Periodo dal 01/03/2024 al 31/03/2024					
Descrizione	U.M.	Quantità	Imponibile Unitario €	Imponibile Tot €	IVA %
Quota Fissa					
ARIM - Rimanenti oneri generali	PdP/mese	1	23,51760000	23,52	10,00
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	PdP/mese	1	25,02620000	25,03	10,00
Quota Potenza					
ARIM - Rimanenti oneri generali	kW	408,0	0,84210000	343,58	10,00
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	kW	408,0	0,89600000	365,57	10,00
Quota Energia					
ARIM - Rimanenti oneri generali	kWh	103.122	0,00408600	421,36	10,00
ASOS - Sostegno energie da rinnovabili	kWh	103.122	0,03534200	3.644,54	10,00
TOTALE €:				4.823,60	

Reportistica

	Report dinamici
Elenco forniture	Market Data
Dati fornitura	Prezzi Power Italia - PUN orario
Le tue bollette	
I tuoi consumi	
Notizie	Report CEA
Moduli e documenti	Report fatturazione - fonte Allegato 2 Fornitore E.E.
Reportistica	Report prelievi mensili - fonte Allegato 1 Fornitore E.E.
Ticket	Report pre-consuntivo tecnico/economico - sintetico annuale per pod
Dati di Mercato	Report pre-consuntivo tecnico/economico - sintetico annuale per consorzio
Profilo utente	Report pre-consuntivo tecnico/economico - dettagliato mensile per pod
Cambio password	Report check ricezione flussi metering
Gestione portale	
Esci	

Report dettagliato mensile per POD

Denominazione POD	Classificazione Impianto	POD	Cod. Prodotto	Data_in	Data_out	Stato attivazione	Tipo Misuratore	Tensione (V)	Pot. Disp. KW	fonte	Anno	Mese
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	fornitore	2024	1
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	fornitore	2024	2
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	fornitore	2024	3
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	4
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	5
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	6
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	7
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	8
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	9
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	10
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	11
PIEVE DI CENTO	Impianti irrigui a pelo libero	IT001E00037902	NovaAeg_2428_Fixing	01/06/2002		ATTIVO	Orario	15000	3800	simulazione	2024	12

2 superi nell'anno solare: addebito adeguamento potenza

Prelievi energia attiva e reattiva induttiva e capacitiva

Spesa per penali

Mese	Pot. prel	Supero Prel.	Pot.	En.Attiva TOT (kWh)	En.Reattiva TOT (kVARh)	Cos.Phys medio	En.Reattiva F3 capacitiva immessa (kVARh)	En.Reattiva F3 induttiva immessa (kVARh)	Spesa per Potenza (€)	Spesa per Reattiva [Induttiva prelevata] (€)	Spesa per Reattiva Capacitiva immessa (€)	Spesa per Reattiva Induttiva immessa (€)	Spesa per CTS (€)	Spesa per Capacity Market (€)	Spesa per Energia Verde (€)	Sconto per Ente Virtuoso (€)	Spesa per Interessi (€)	Spesa per Varie (€)	Indennizzi (€)	Spesa Imponibile (€)	Spesa Totale IVA Comp. (€)	Spesa unitaria (€/MWh)
1	36,00	-	-	19.684,00	38.179,00	0,46	-	-	144,18	67,65	-	-	-	139,95	-	-	-	-	-	4.245,83	4.670,41	237,27
2	463,20	-	-	43.769,00	56.572,00	0,61	-	-	1.855,06	92,81	-	-	-	279,09	-	-	-	-	-	10.119,84	11.131,82	254,33
3	408,00	-	-	103.122,00	78.675,00	0,80	-	-	1.633,99	93,88	-	-	-	341,08	-	-	-	-	-	20.715,65	22.787,22	220,97
4	1.024,00	-	-	318.817,00	-	1,00	-	-	4.395,19	-	-	-	-	915,69	-	-	-	-	-	65.134,93	71.648,42	224,73
5	1.401,00	-	-	436.538,00	-	1,00	-	-	6.013,34	-	-	-	-	1.253,80	-	-	-	-	-	85.545,53	94.100,08	215,56
6	2.215,00	-	-	831.185,00	-	1,00	-	-	9.507,17	-	-	-	-	3.903,08	-	-	-	-	-	156.336,14	171.969,75	206,90
7	2.349,00	-	-	1.078.787,00	-	1,00	-	-	10.082,32	-	-	-	-	12.235,33	-	-	-	-	-	218.830,01	240.713,01	223,13
8	2.010,00	-	-	902.788,00	-	1,00	-	-	8.627,27	-	-	-	-	3.140,93	-	-	-	-	-	174.655,45	192.121,00	212,81
9	1.368,00	-	-	585.529,00	-	1,00	-	-	5.871,70	-	-	-	-	2.013,86	-	-	-	-	-	117.177,09	128.894,80	220,13
10	997,00	-	-	360.516,00	-	1,00	-	-	4.279,30	-	-	-	-	1.035,45	-	-	-	-	-	78.504,96	86.355,46	239,53
11	480,00	-	-	21.002,00	-	1,00	-	-	2.060,24	-	-	-	-	73,43	-	-	-	-	-	6.520,82	7.172,90	341,53
12	162,00	-	-	30.499,00	-	1,00	-	-	695,33	-	-	-	-	145,63	-	-	-	-	-	7.168,55	7.885,41	258,55



Avvisi nella reportistica

Spesa Totale IVA Comp. (€)	Spesa unitaria (€/MWh)	Stimata/Reale	AVVISI
4.670,41	237,27	R	
11.131,82	254,33	R	
22.787,22	220,97	R	
71.648,42	224,73	S	Simulazione del 03-MAG-24

Acquisizione flussi misura

Spesa Totale IVA Comp. (€)	Spesa unitaria (€/MWh)	Stimata/Reale	AVVISI
4.670,41	237,27	R	
11.131,82	254,33	R	
22.787,22	220,97	R	
62.711,39	224,44	R	Simulazione del 07-MAG-24

Attenzione: negli ultimi 3 mesi il consumo risulta maggiore del 50% rispetto alla media storica

Attenzione: negli ultimi 3 mesi il consumo risulta minore del 60% rispetto alla media storica

L'avviso ha lo scopo di permettere al Consorziato di rilevare più agevolmente eventuali incongruenze fra l'utilizzo dell'impianto e l'energia elettrica fatturata.

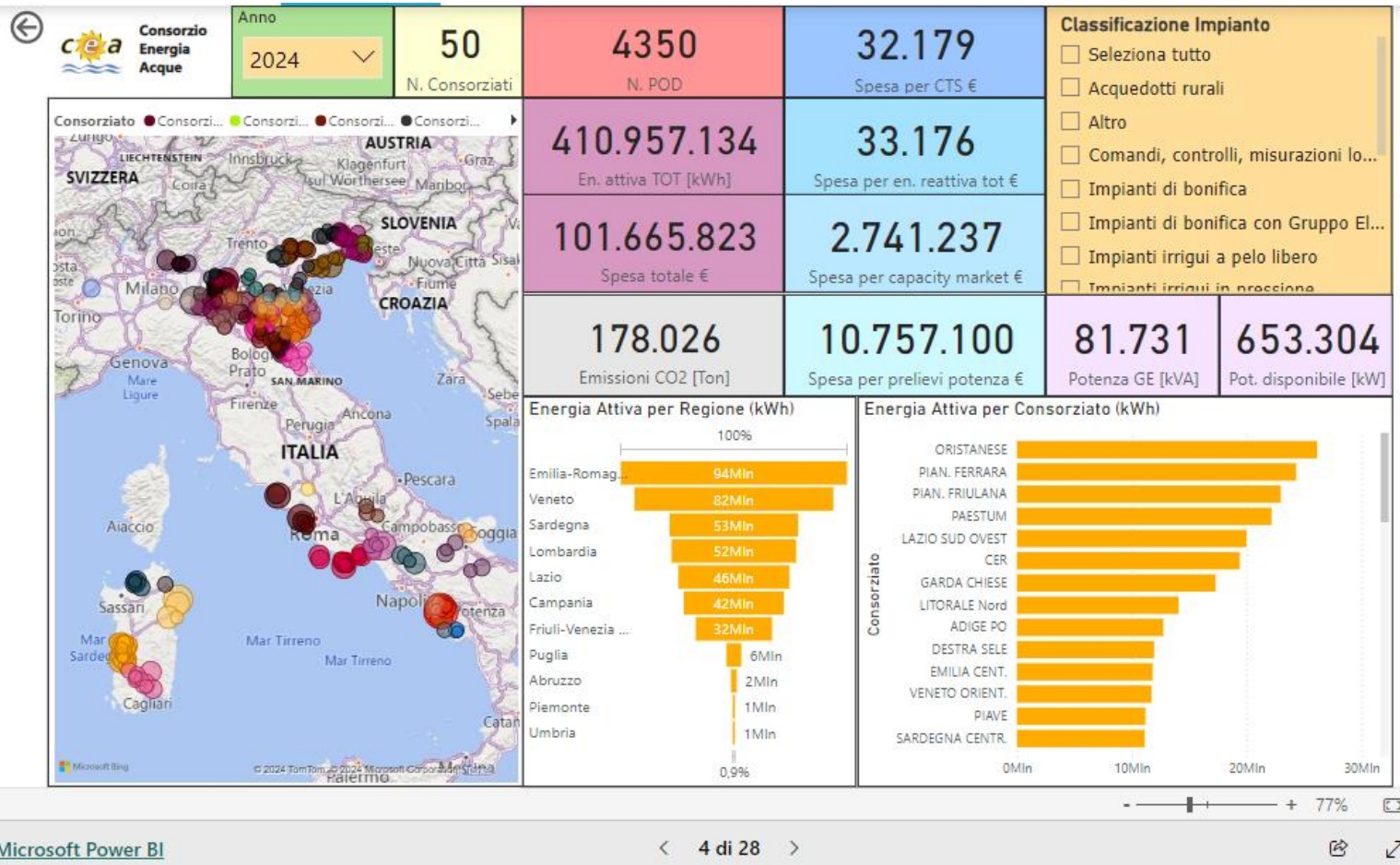
Per la determinazione dell'avviso vengono presi a riferimento i consumi medi dello stesso mese degli ultimi 3 anni. Sono esclusi dal controllo: POD in fatturazione da meno di 2 anni e mensilità con consumi medi storici mensili inferiori a 3.000 kWh.

Il personale CEA, anche tramite il sistema informatico, **provvede mensilmente alla verifica della correttezza degli importi fatturati dal Fornitore** con riferimento ai prelievi di energia e potenza (in lettura Reale o Stimata), resi disponibili dallo stesso con apposita reportistica (e con riferimento ai dati da flussi di misura del Distributore), **ma non dispone di strumenti per verificare se il consumo fatturato sia effettivamente correlato al funzionamento degli impianti.**

Il compito di verifica di congruità fra consumo e utilizzo dell'impianto è demandato al personale del Consorzio di bonifica.

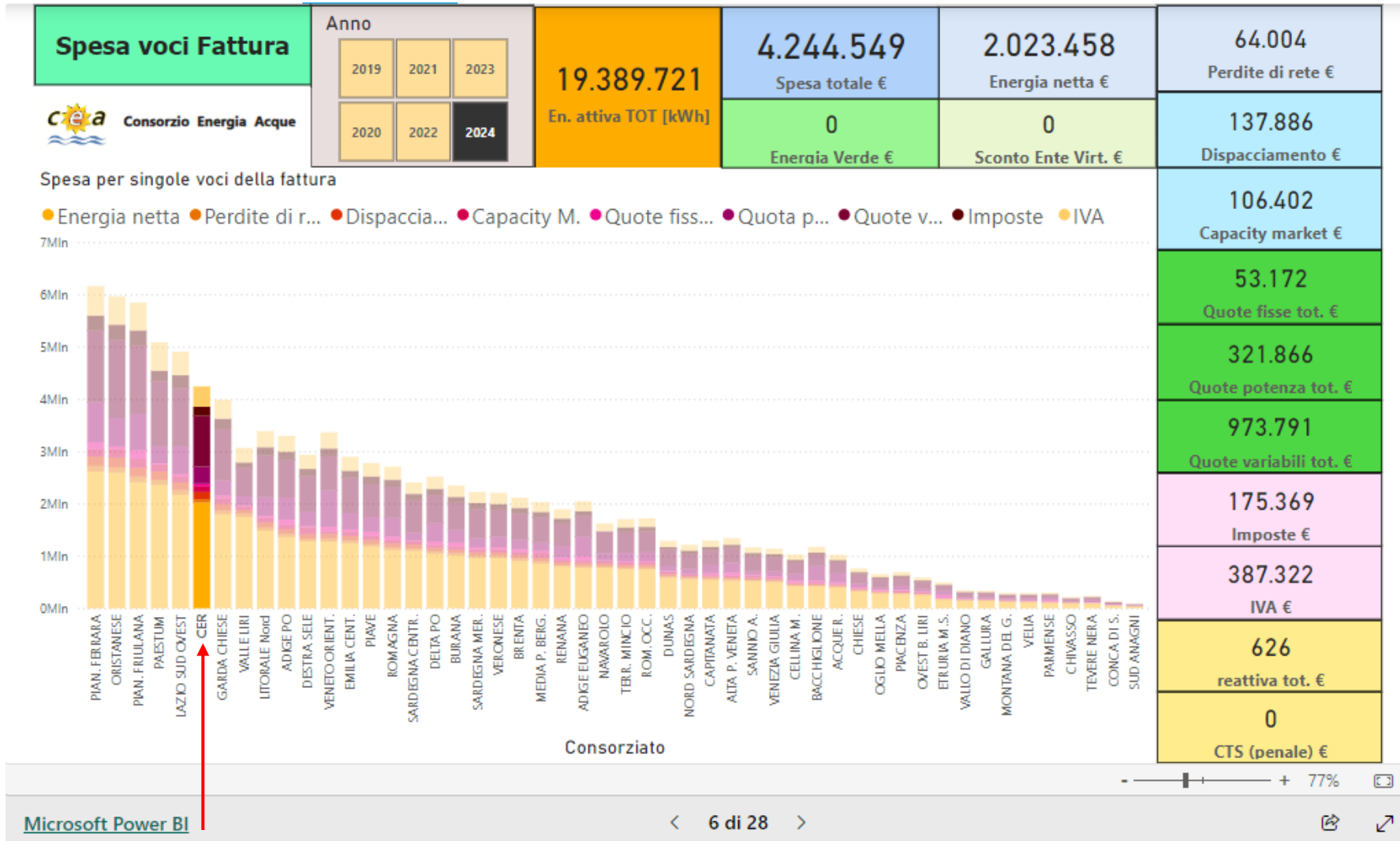
IL DATA MONITORING

Da ottobre 2023, il CEA ha attivato un nuovo strumento dinamico di visualizzazione dati, denominato **DATA MONITORING**. Basato sull'applicativo *Microsoft Power BI*®, il Data Monitoring consente la visualizzazione di tutta una serie di dati ed informazioni aggiornati quotidianamente, e configurabili a seconda delle preferenze dell'utente.



Scheda di riepilogo di tutti i POD alimentati in convenzione CEA, dove è possibile ad esempio, selezionare solo determinate tipologie di impianti, ed avere di conseguenza i dati riferiti solamente alla propria selezione.

IL DATA MONITORING...alcuni esempi...



In questa scheda sono riportati gli importi riferiti alle varie voci di spesa della fattura.

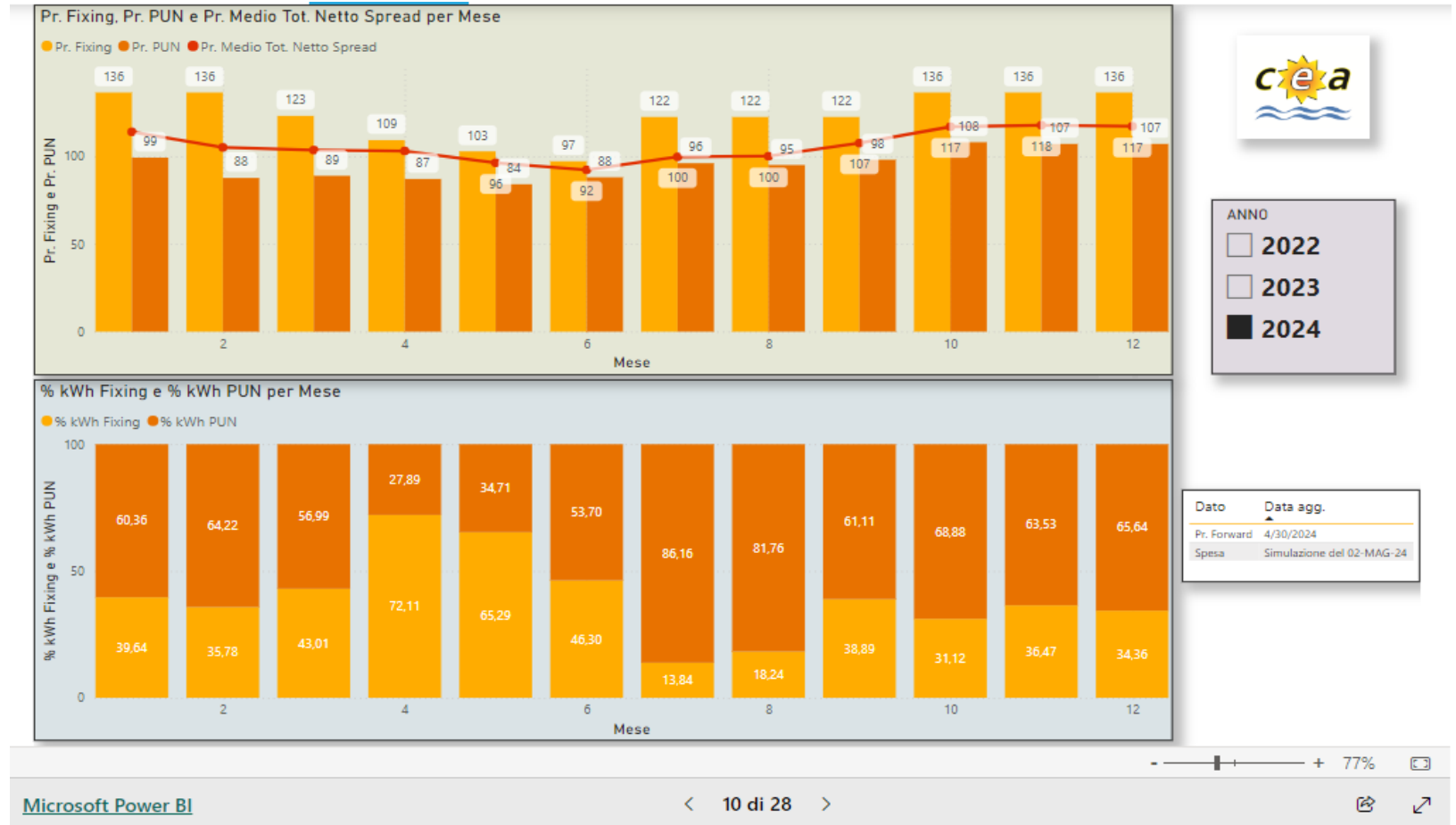
Per il 2024, i valori sono frutto dei dati acquisiti dalla fatturazione per i mesi trascorsi, mentre sono derivati da una simulazione per i mesi futuri.

Tale simulazione, in quotidiano aggiornamento, tiene conto della media dei consumi degli ultimi 5 anni, dei prezzi di mercato riferiti alle piattaforme di trading, nonché delle variazioni degli oneri di sistema.

Ogni consorzio (che previa autorizzazione abbia acconsentito alla condivisione dei dati) può selezionare un determinato Consorzio per avere le informazioni dettagliate riferite alla selezione effettuata.

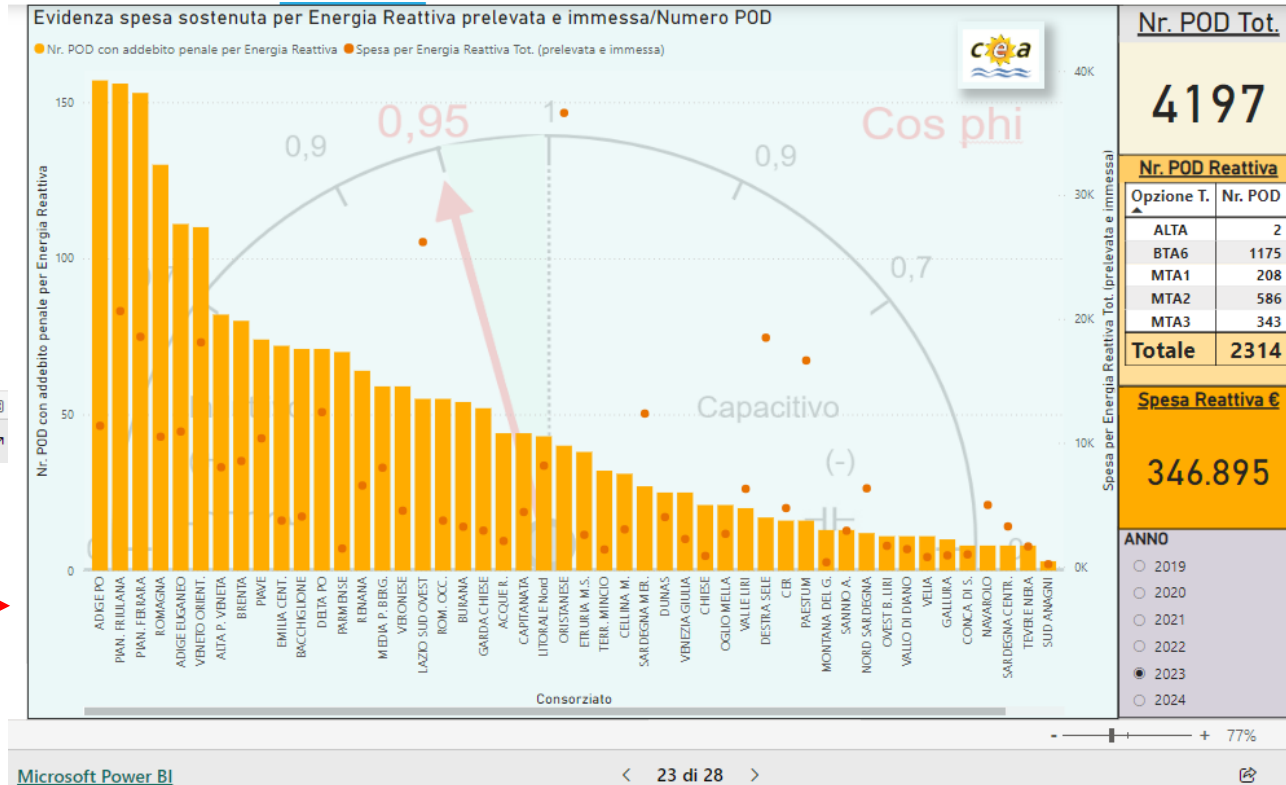
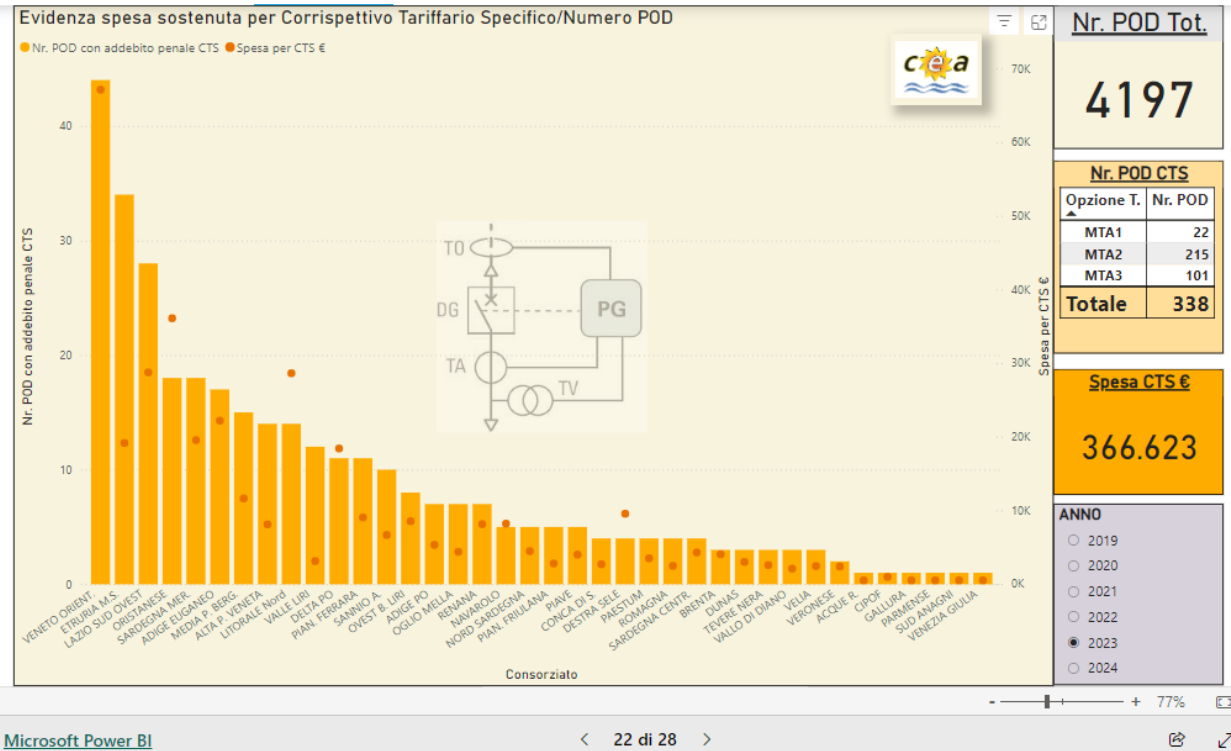
IL DATA MONITORING...alcuni esempi...

È a disposizione anche una scheda in cui è possibile monitorare le quantità in percentuale e prezzi di energia elettrica fissate in piattaforma dal CEA, ed il loro impatto sul prezzo finale.



IL DATA MONITORING...alcuni esempi...

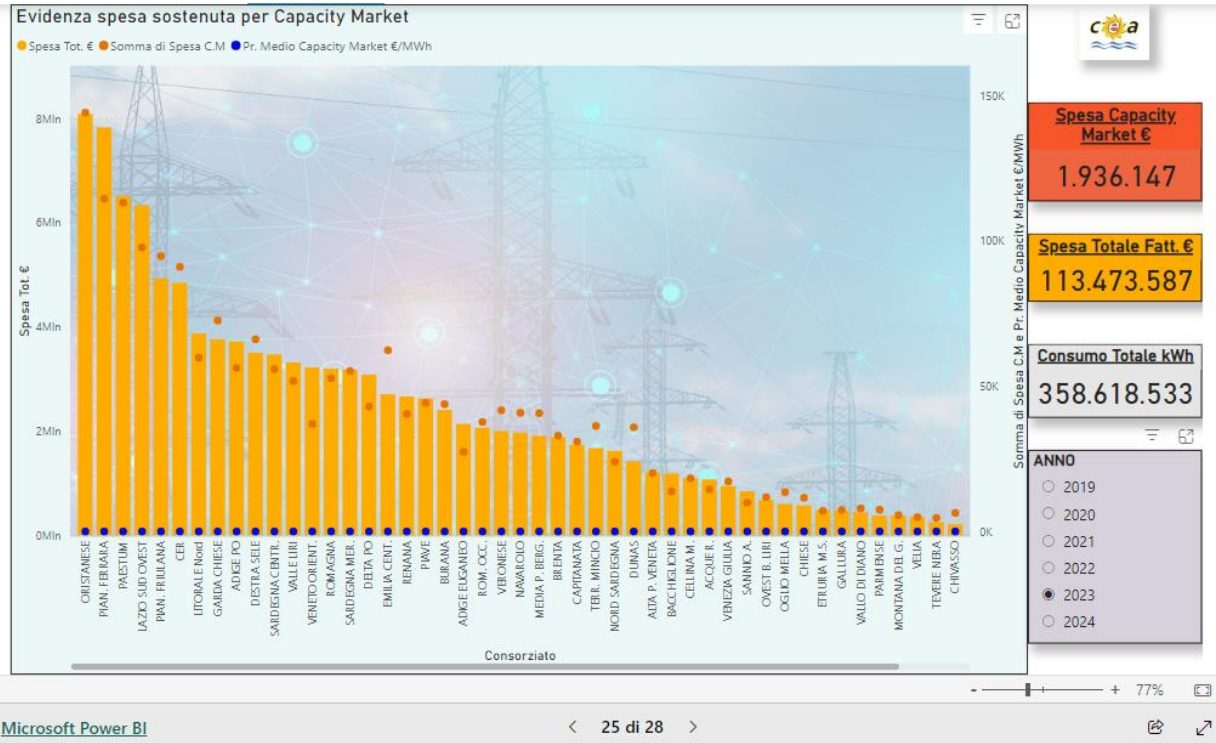
Nell'ottica di fornire ai consorziati elementi utili a valutazioni per l'efficientamento delle proprie reti e/o dei propri impianti, sono disponibili schede che evidenziano le spese sostenute per il Corrispettivo Tariffario Specifico (CTS)...



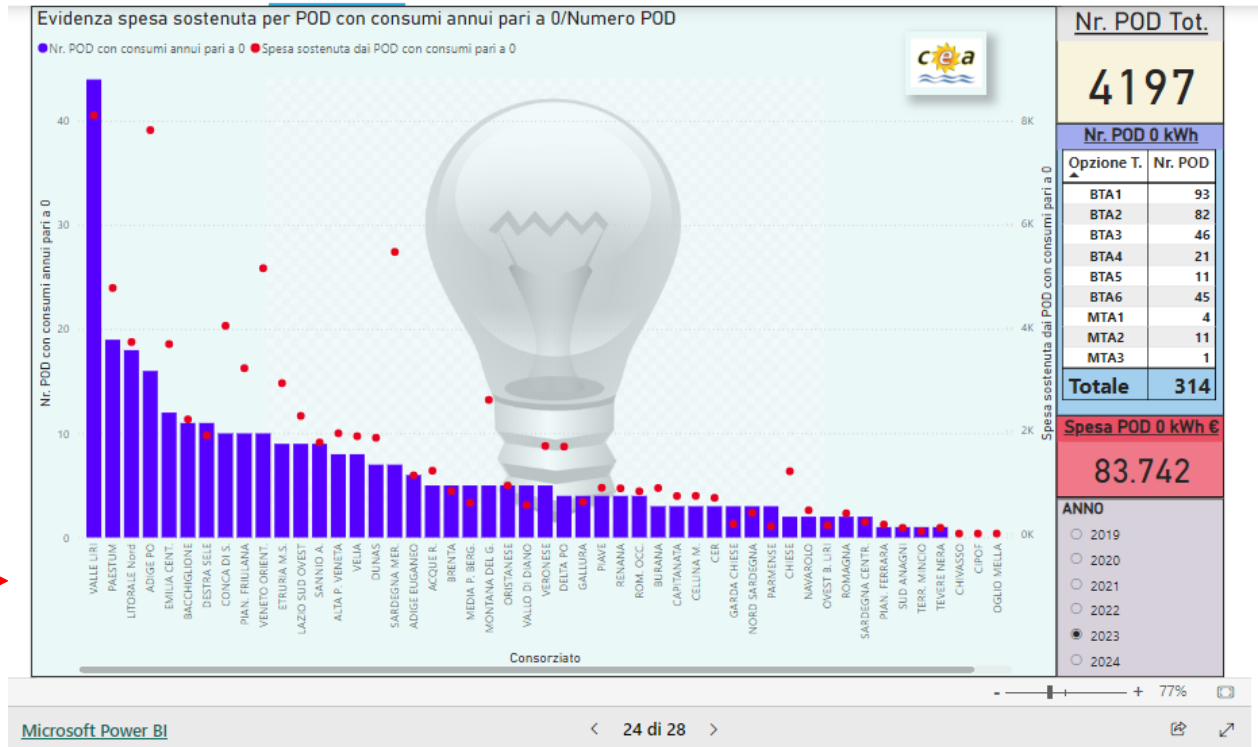
...o schede utili a valutare l'impatto delle penali per energia reattiva...



IL DATA MONITORING...alcuni esempi...



Un'altra voce di spesa importante che viene evidenziata in questa scheda è il **Capacity Market**.



Si paga per avere la fornitura attiva... anche in assenza di consumo.

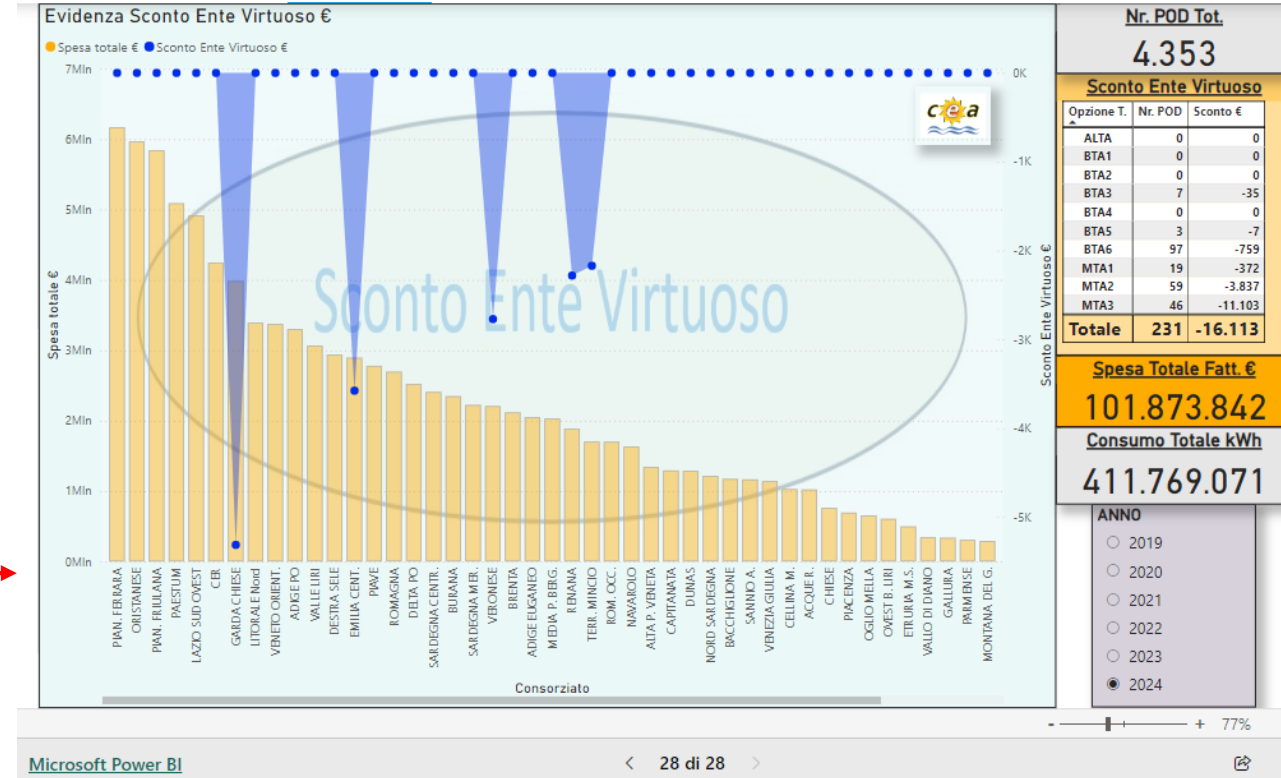
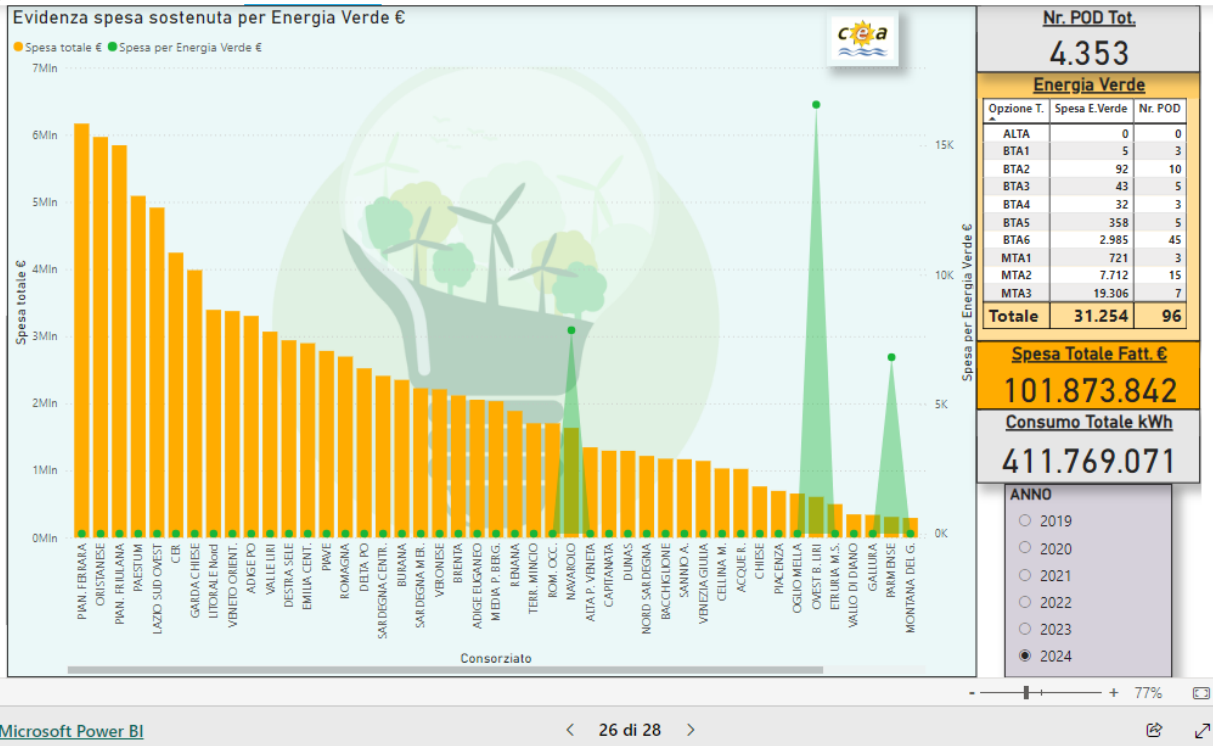
Evidenza costo sostenuto da POD con consumo annuo a zero.

Cessare la fornitura potrebbe risultare conveniente!?

Attenzione alle forniture MT con cabina non adeguata...

IL DATA MONITORING...alcuni esempi...

Nella Convenzione 2024-2028, ai Consorziati CEA è data la possibilità di alimentare i propri POD con **Energia Verde certificata** con un sovrapprezzo di 7 €/MWh; in questa scheda viene riassunto il costo sostenuto per questa opzione.

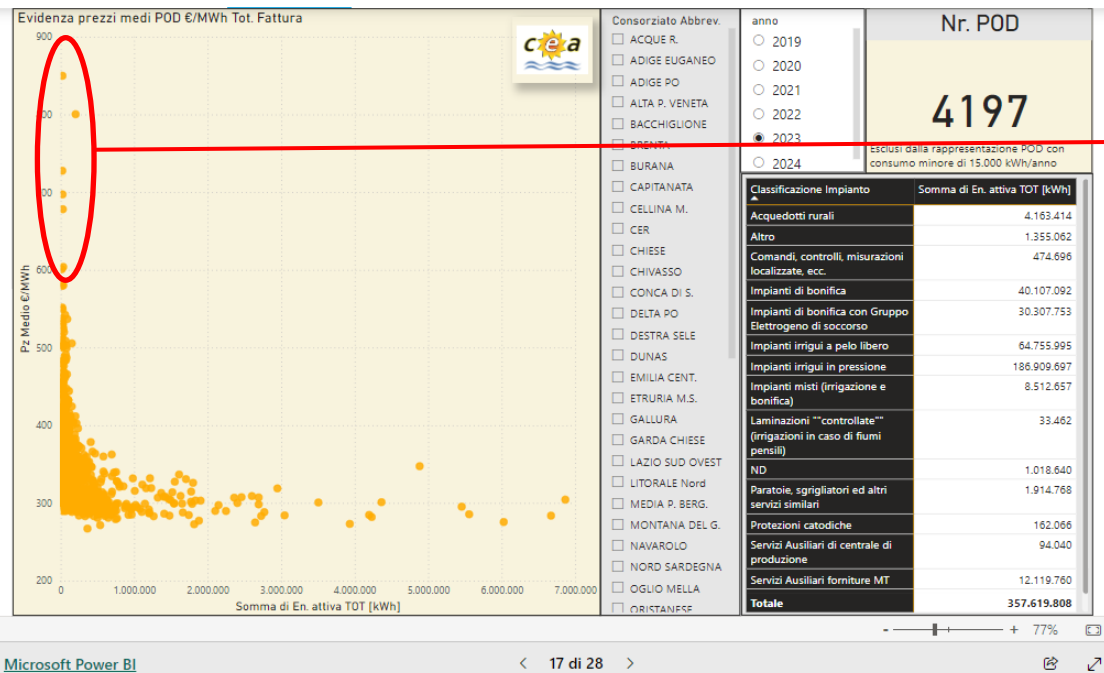


In Convenzione 2024-2028 vi è anche la possibilità di usufruire dello **sconto Ente virtuoso**, che consiste in una detrazione di 0,31 €/MWh sul prezzo dell'energia, per i Consorziati che scelgono di pagare le fatture entro la fine del mese di emissione, quindi con 25 giorni di anticipo rispetto al normale termine previsto dal Bando.

In questa scheda ne è riassunto l'ammontare.

IL DATA MONITORING...come strumento di controllo...

Avere dati in continuo aggiornamento, ed esposti in grafici a dispersione, può essere anche uno strumento utile ad individuare rapidamente POD che presentino potenziali anomalie. Alcuni esempi...



POD	ANNO	ANOMALIA
IT001E00211355	2023	Pz. medio > 600 €/MWh
IT001E11084682	2023	Pz. medio > 600 €/MWh
IT001E00055406	2023	Pz. medio > 600 €/MWh
IT001E00047172	2023	Pz. medio > 600 €/MWh
IT001E00211353	2023	Pz. medio > 600 €/MWh
IT001E00242748	2023	Pz. medio > 600 €/MWh
IT001E34197804	2023	Pz. medio > 600 €/MWh

Identificazione rapida dei POD che presentano discostamenti significativi dalle medie.

Ricerca nella reportistica del dettaglio spese POD.

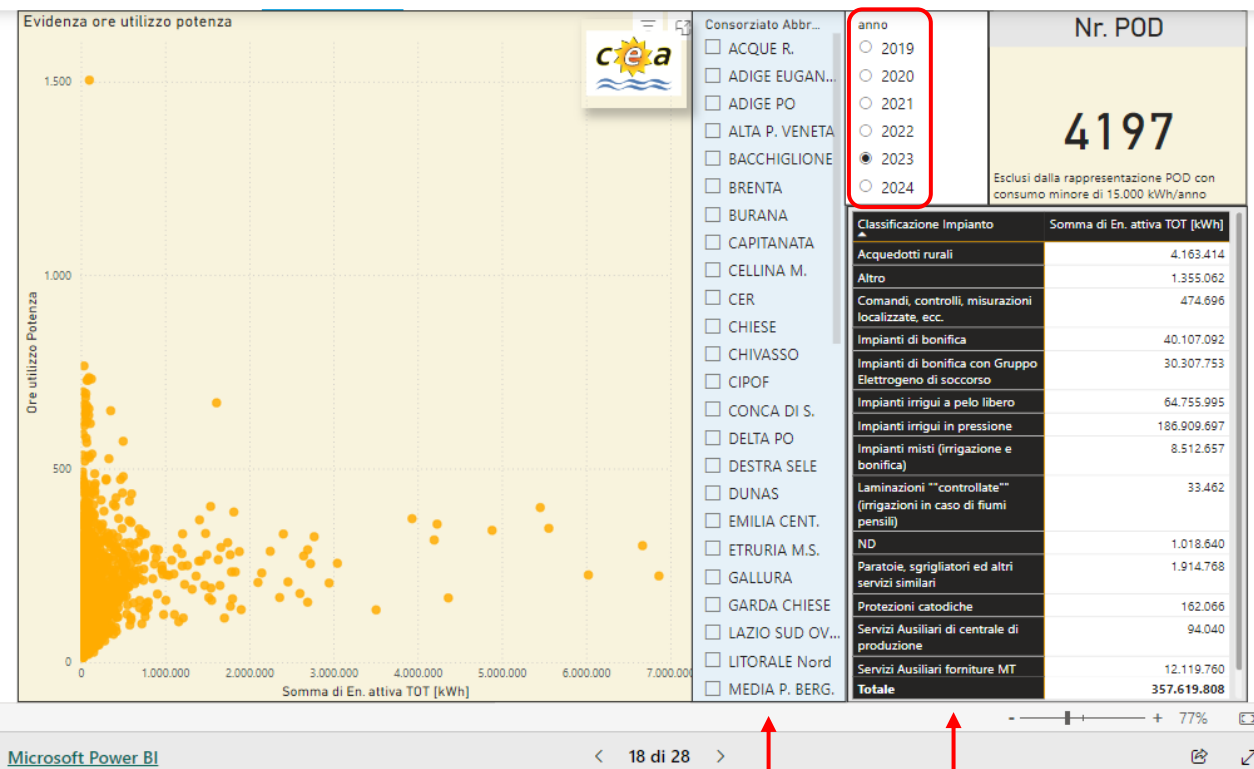
POD	Energia TOT (kWh)	Energia PK (kWh)	Energia OP (kWh)	Energia F1 (kWh)	Energia F2 (kWh)	Energia F3 (kWh)	Spesa per Potenza (€)	Spesa per Reattiva (€)	Spesa per CTS (€)	Spesa per Capacity Market (€)	Spesa per Interessi (€)	Spesa Totale IVA Comp. (€)	Spesa unitaria (€/MWh)
IT001E00211355	23.512	8.915	14.597	8.915	4.153	10.444	7.307,48	23,12	3.409,70	100,59	13,19	19.980,58	849,80
IT001E11084682	202.797	73.366	129.431	73.366	51.382	78.049	5.052,91	2,58	-	1.051,30	94.485,76	162.304,19	800,33
IT001E00055406	21.268	6.760	14.508	6.760	4.960	9.548	6.624,38	175,87	499,93	91,25	11,52	15.473,72	727,56
IT001E00047172	24.609	7.074	17.535	7.074	6.204	11.331	7.692,83	-	-	112,82	59,38	17.156,46	697,16
IT001E00211353	28.902	12.112	16.790	12.112	5.424	11.366	7.843,61	20,82	1.002,84	92,42	4,94	19.598,41	678,10
IT001E00242748	34.114	8.363	25.751	8.363	7.790	17.961	6.603,84	1,47	1.999,96	120,36	8,02	20.598,76	603,82
IT001E34197804	15.375	4.491	10.884	4.491	3.444	7.440	3.201,56	-	-	64,58	-	9.237,09	600,79

Dalla verifica esclusi POD con consumi < 15 MWh/anno

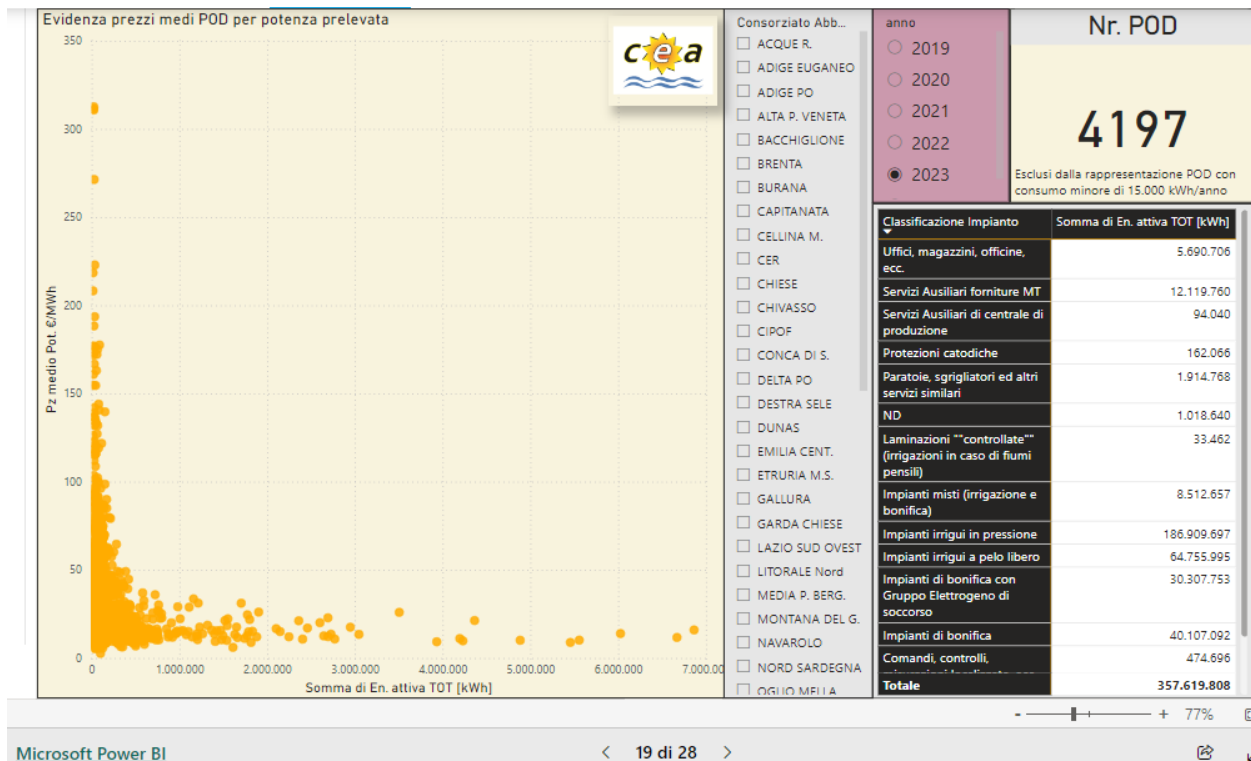
Individuazioni delle voci di spesa a probabile causa dei discostamenti riscontrati.

IL DATA MONITORING...come strumento di controllo...

Lo stesso si può fare disponendo di schede con grafici riferiti alla potenza: ore di utilizzo e incidenza sul costo, in rapporto all'energia consumata.



Per ogni scheda vi è la possibilità di filtrare i dati per anno, per Consorzio o per tipologia di impianto.



Andamento del mercato elettrico

Symbol	Description	Last	Dir	Bid	Bid Time	Ask	Ask Time	Trade Time	Close	Close Date	Volume	
Italian Power Futures												
MESI 2024												
/E.FDBMK24	May 24 EEX Italian Power Base Month Futures							Yesterday 23:47	Yesterday...	89,80	02/05/2024	
/E.FDBMM24	Jun 24 EEX Italian Power Base Month Futures	91,00	▼	92,20	12:50	92,71	12:50	12:50	92,26	02/05/2024	199	
/E.FDBMN24	Jul 24 EEX Italian Power Base Month Futures	101,50		101,51	12:50	102,25	12:50	12:46	101,58	02/05/2024	66	
/E.FDBMQ24	Aug 24 EEX Italian Power Base Month Futures			90,90	12:50		12:50		96,49	02/05/2024		
/E.FDBMU24	Sep 24 EEX Italian Power Base Month Futures				12:50	106,00	12:50		100,49	02/05/2024		
TRIMESTRI 2024												
/E.FDBQN24	Jul 24 EEX Italian Power Base Quarter Futures	100,00		99,71	12:50	100,15	12:50	12:46	99,51	02/05/2024	76	
/E.FDBQV24	Oct 24 EEX Italian Power Base Quarter Futures	112,50		112,34	12:50	112,89	12:50	12:46	112,29	02/05/2024	12	
TRIMESTRI - 2025												
/E.FDBQF25	Jan 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures	117,00		116,45	12:49	119,82	12:49	12:15	117,63	02/05/2024	25	
/E.FDBQV25	Oct 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures				Yesterday 23:47		Yesterday...		108,52	02/05/2024		
/E.FDBQJ25	Apr 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures				12:19	100,50	12:19		98,15	02/05/2024		
/E.FDBQN25	Jul 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures				Yesterday 23:47		Yesterday...		103,05	02/05/2024		
ANNI												
/E.FDBYF29	Jan 29 EEX Italian Power Base Year Futures				Yesterday 23:47		Yesterday...		71,43	02/05/2024		
/E.FDBYF30	Jan 30 EEX Italian Power Base Year Futures				Yesterday 23:47		Yesterday...		68,90	02/05/2024		
/E.FDBYF25	Jan 25 EEX Italian Power Base Year Futures	107,00		106,95	12:48	107,50	12:48	12:48	106,80	02/05/2024	18	
/E.FDBYF26	Jan 26 EEX Italian Power Base Year Futures	92,00		92,10	12:50	93,50	12:50	12:18	92,29	02/05/2024	25	
/E.FDBYF27	Jan 27 EEX Italian Power Base Year Futures			79,26	12:50	81,00	12:50		81,53	02/05/2024		
/E.FDBYF28	Jan 28 EEX Italian Power Base Year Futures				12:07	80,50	12:07		74,28	02/05/2024		



MACRO INDICATORI:

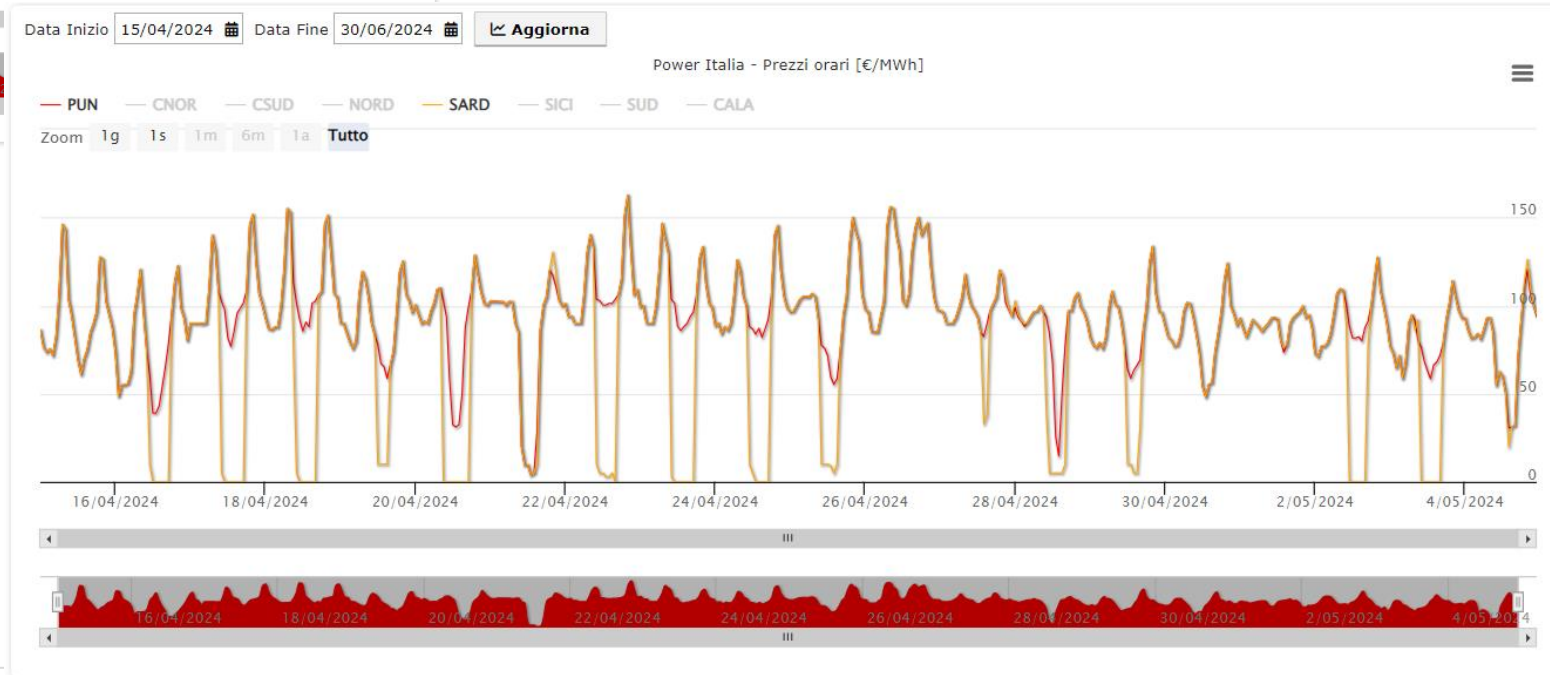
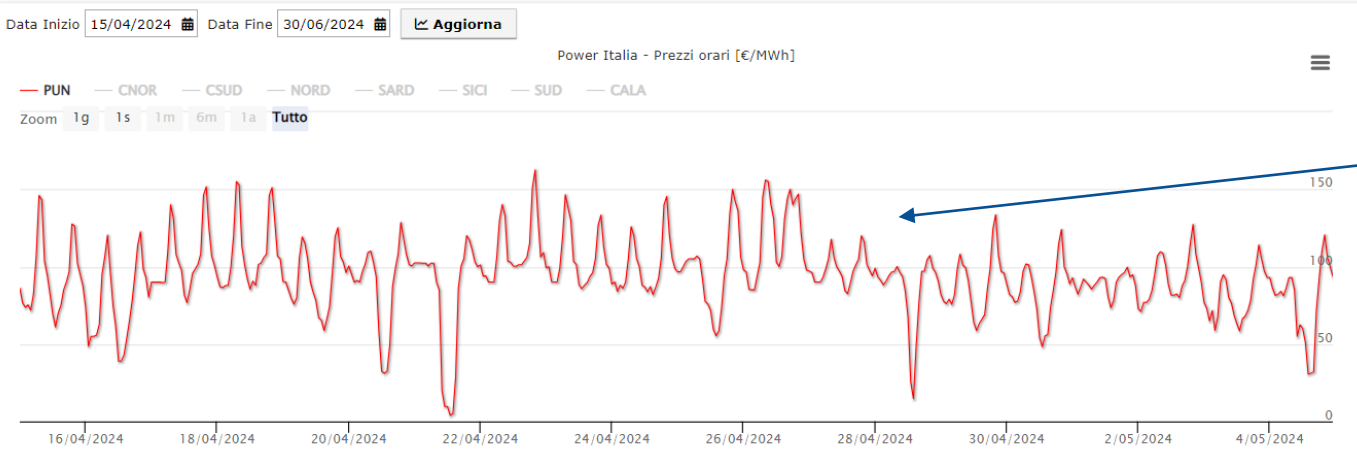
- Stoccaggi Gas
- Quotazioni giornaliere PUN, Gas e CO₂-EUA
- Eventi geopolitici
- Produzione centrali nucleari francesi
- Condizioni meteo
- Disponibilità idrica per idroelettrico
- Produzione da FV
- Flussi Gas: Algeria, Ucraina...
- Disponibilità GNL

Andamento del mercato elettrico Customer Portal

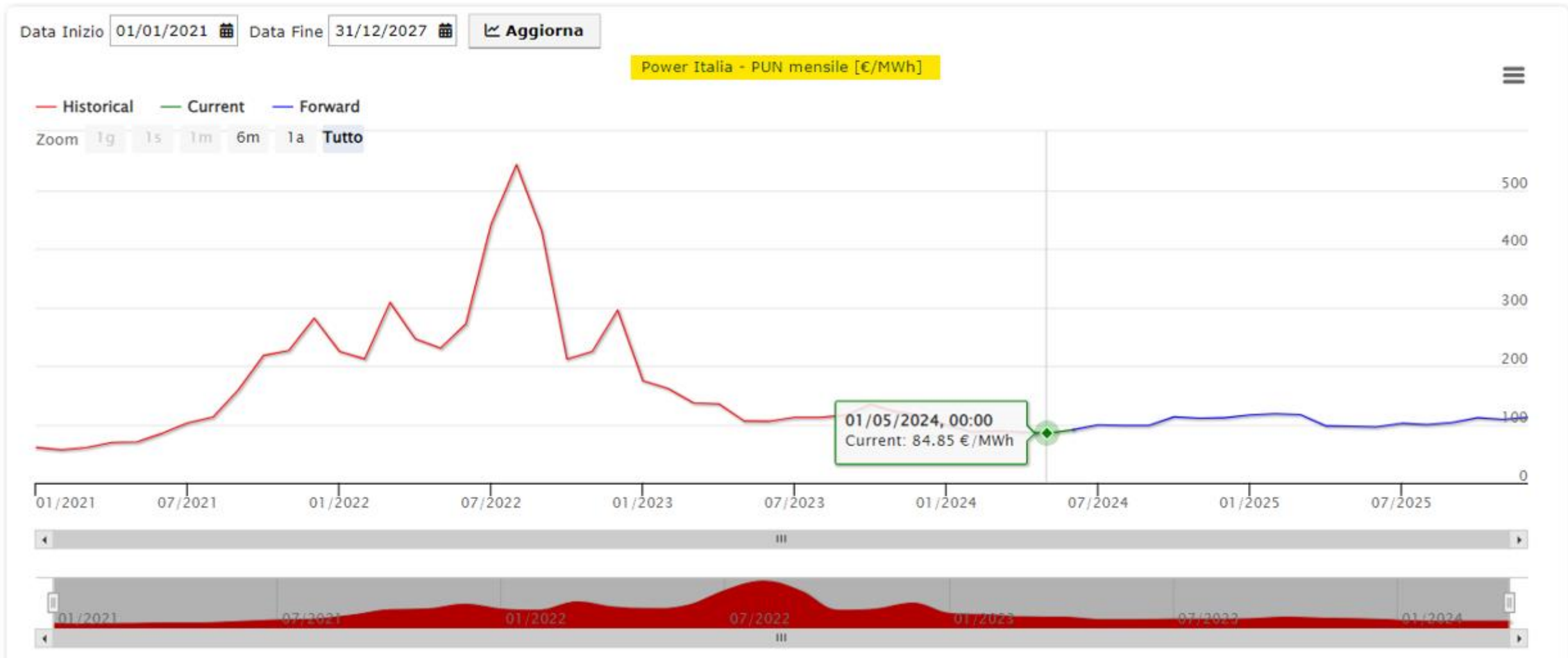
Prezzi orari PUN

Dal 01/01/2025 i prezzi orari del PUN verranno sostituiti dai prezzi orari ZONALI

Prezzi orari PUN e Sardegna



Andamento del mercato elettrico



Piattaforma di trading

QUOTE CHART CURVE NEWS HISTORY OPTIONS ALERTS MARKETSCRIPT MORE

E.E. Prezzi e volumi Grafico Q 2023 Grafico Q 2024 Grafico Q 2022 Grafico ANNI Grafico MESI News Alerts

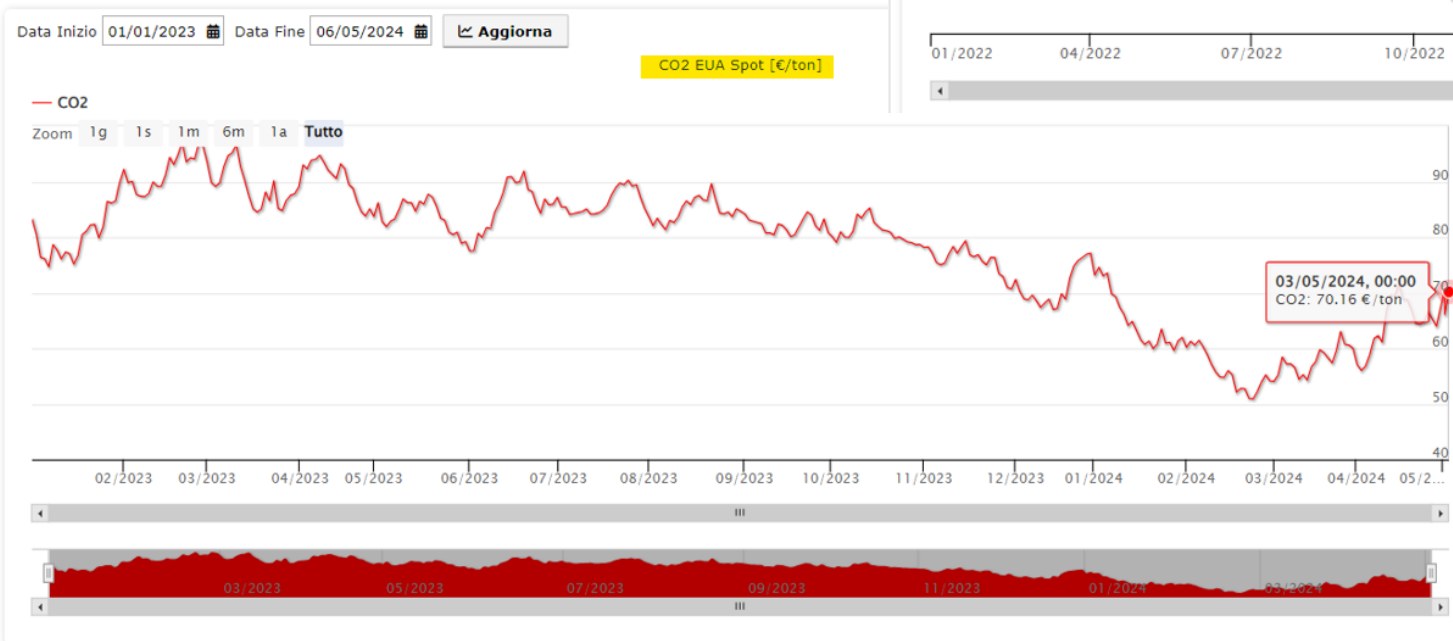
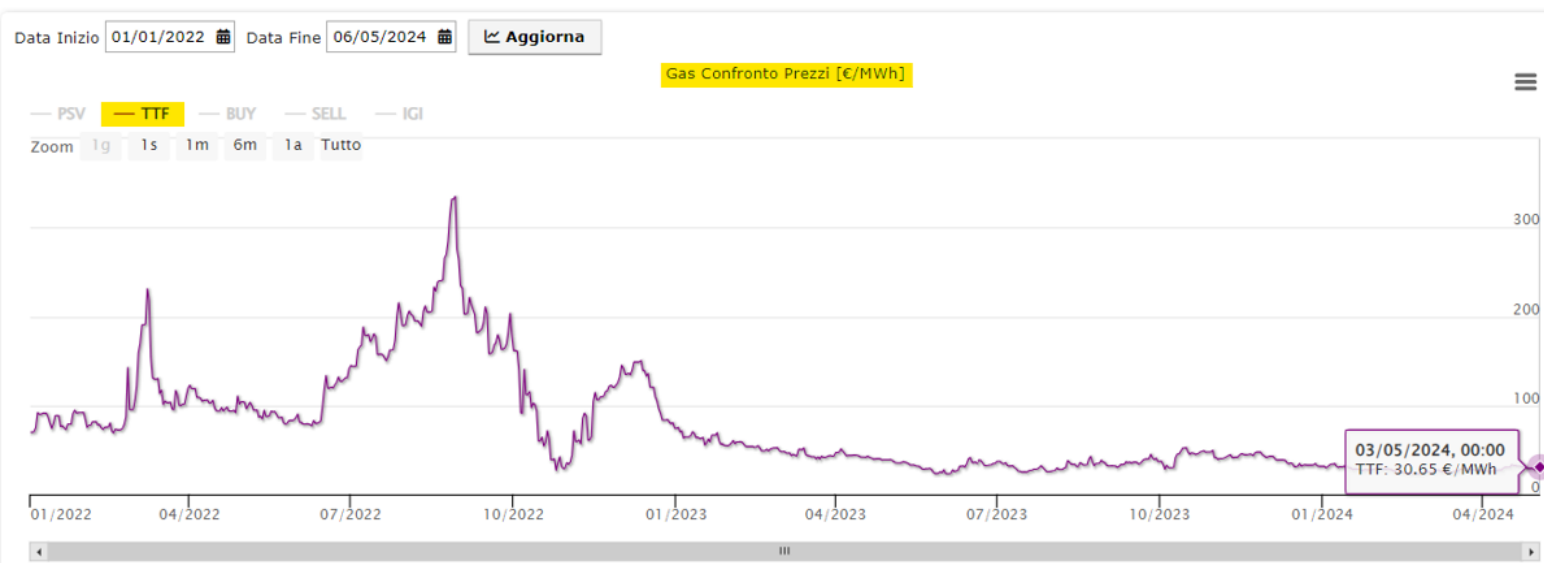
edit delete

Symbol	Description	Last	Dir	Bid	Bid Time	Ask	Ask Time	Trade Time	Close	Close Date
Italian Power Futures										
MESI 2024										
/E.FDBMK24	May 24 EEX Italian Power Base Month Futures				Yesterday 21:11		Yesterda...		89,29	03/05/2024
/E.FDBMM24	Jun 24 EEX Italian Power Base Month Futures	94,00		93,75	14:21	94,15	14:21	14:11	90,68	03/05/2024
/E.FDBMN24	Jul 24 EEX Italian Power Base Month Futures	101,87		101,26	14:21	101,89	14:21	14:12	99,15	03/05/2024
/E.FDBMQ24	Aug 24 EEX Italian Power Base Month Futures			93,37	14:04		14:04		95,72	03/05/2024
/E.FDBMU24	Sep 24 EEX Italian Power Base Month Futures				14:04	111,79	14:04		100,56	03/05/2024
TRIMESTRI 2024										
/E.FDBQN24	Jul 24 EEX Italian Power Base Quarter Futures	101,50		101,50	14:21	101,75	14:21	14:12	98,45	03/05/2024
/E.FDBQV24	Oct 24 EEX Italian Power Base Quarter Futures	114,30		113,64	14:21	114,38	14:21	11:57	111,49	03/05/2024
TRIMESTRI - 2025										
/E.FDBQF25	Jan 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures			117,14	14:21	121,05	14:21		116,79	03/05/2024
/E.FDBQV25	Oct 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures				Yesterday 21:11		Yesterda...		110,48	03/05/2024
/E.FDBQJ25	Apr 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures				Yesterday 21:11		Yesterda...		96,49	03/05/2024
/E.FDBQN25	Jul 25 EEX Italian Power Base Quarter Futures				Yesterday 21:11		Yesterda...		101,39	03/05/2024
ANNI										
/E.FDBYF29	Jan 29 EEX Italian Power Base Year Futures				Yesterday 21:11		Yesterda...		71,43	03/05/2024
/E.FDBYF30	Jan 30 EEX Italian Power Base Year Futures				Yesterday 21:11		Yesterda...		68,90	03/05/2024
/E.FDBYF25	Jan 25 EEX Italian Power Base Year Futures	109,00		107,69	14:21	108,99	14:21	14:15	106,26	03/05/2024
/E.FDBYF26	Jan 26 EEX Italian Power Base Year Futures	93,25		92,85	14:15	94,00	14:15	13:23	92,33	03/05/2024
/E.FDBYF27	Jan 27 EEX Italian Power Base Year Futures	81,25			11:22	82,00	11:22	11:49	80,25	03/05/2024
/E.FDBYF28	Jan 28 EEX Italian Power Base Year Futures				14:12	80,00	14:12		74,28	03/05/2024

+ Enter new item here...

Andamento del mercato elettrico

Gas TTF (borsa di Amsterdam)



EUA: sistema per lo scambio di quote di emissione di CO₂



Via A. Zucchini, 13 AB - 44122 - Ferrara

Tel.: +39 0532 249724

C.F./P.IVA 01545680389

E-Mail: serviziotecnico@ceaconsorzioenergiaacque.it

PEC: info@pec.ceaenergia.eu

www.ceaconsorzioenergiaacque.it

Grazie per l'attenzione

Rimini 08/05/2024