



# Assocarboni - EP Produzione

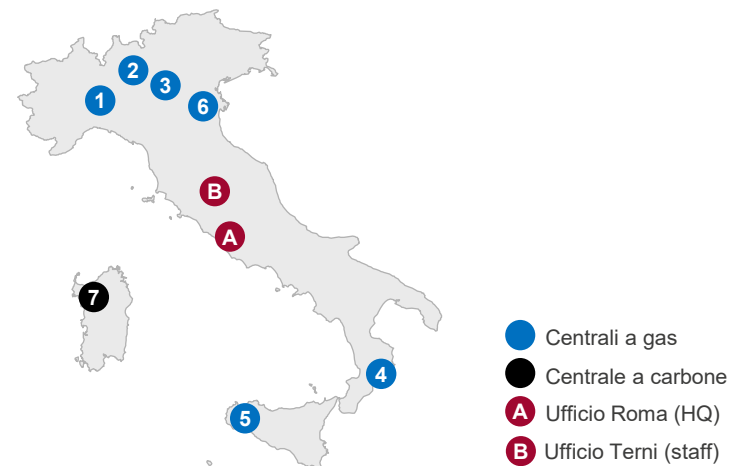
Marzo 2022



# EP Produzione, società italiana del Gruppo EPH, gestisce 4,3 GW di capacità termoelettrica

## Overview

- ❑ EP Produzione è la società italiana di generazione elettrica del Gruppo energetico EPH
- ❑ Gestisce una capacità complessiva pari a 4,3 GW posizionandosi come quinto produttore<sup>1</sup> di energia elettrica del Paese
- ❑ Il portafoglio di generazione di EP Produzione è costituito da 6 centrali:
  - 4 impianti a ciclo combinato (CCGT) efficienti e flessibili
  - 1 impianto turbogas a ciclo aperto (OCGT) in Sicilia
  - 1 impianto a carbone «essenziale» per la sicurezza del sistema elettrico in Sardegna
- ❑ Nel 2020 ha registrato un EBITDA di € 222,8 milioni<sup>2</sup>
- ❑ Tutte le centrali hanno ottenuto la registrazione ambientale EMAS, la certificazione ambientale e hanno conseguito la certificazione per la Salute e Sicurezza sul posto di lavoro



	Impianti	Tipologia	Capacità netta installata (MW)	Anno costruzione	Quota diretta
1	Livorno Ferraris <sup>3</sup>	CCGT	805	2008	75%
2	Tavazzano e Montanaso	CCGT	1.140	2005	100%
3	Ostiglia	CCGT	1.137	2005	100%
4	Scandale <sup>4</sup>	CCGT	814	2010	50%
5	Trapani	OCGT	213	2013	100%
6	CEF Ferrara	OCGT	<i>Progetto nuova capacità da ~120 MW lordi</i>		
7	Fiume Santo	Carbone	599	2003	100%
Totale capacità netta installata (MW)			4.708		
Totale capacità gestita (MW)			4.301 <sup>3,4</sup>		

1. Fonte: ARERA, Relazione Annuale "Stato dei Servizi 2020 - Volume 1"

2. Risultato consolidato a fine esercizio

3. Proprietà: 75% EP Produzione S.p.A., 25% BKW Italia S.p.A. (gestione 100% EP Produzione S.p.A.)

4. Proprietà: 50% Gruppo EPH, 50% A2A Gencogas S.p.A. (gestione 50% EP Produzione S.p.A.)

# EP Produzione ha un approccio a lungo termine, con un ruolo attivo nella transizione energetica



Essere un riferimento per capacità di **generare valore** attraverso una gestione efficiente e flessibile degli impianti



Migliorare ulteriormente le **performance degli impianti**, in termini di sostenibilità ambientale, efficienza e flessibilità



Essere **parte attiva nella transizione energetica** attraverso **progetti di sviluppo** di nuova capacità:

- Un nuovo gruppo CCGT di ultima generazione da circa **800 MW** presso la Centrale di **Tavazzano e Montanaso** (LO)
- Una nuova unità CCGT dalla potenza di circa **880 MW** presso la Centrale di **Ostiglia** (MN)
- Quattro nuove unità OCGT di ultima generazione per **220 MW** totali presso la Centrale di **Trapani**
- Un nuovo impianto fotovoltaico dalla capacità di circa **10 MW** presso la Centrale di **Fiume Santo** (SS)
- Due nuove unità CCGT per **560 MW** totali presso la Centrale di **Fiume Santo** (SS)
- BESS (Batterie Elettrochimiche Stand Alone) da **100MW** presso la Centrale di **Fiume Santo** (SS)



**Crescere**, anche attraverso acquisizioni, tenendo conto del possibile consolidamento degli operatori

# La Centrale di Fiume Santo



## Tipologia di impianto

Centrale termoelettrica convenzionale, alimentata a carbone



## Capacità installata netta

599 MW



## Energia netta annua prodotta

2.916 GWh (media triennio 2019-2021)  
pari al fabbisogno di circa 1.080.000 famiglie



## Dipendenti

192



## Certificazioni

ISO 9001 (Qualità)  
EMAS IT 000403, ISO 14001 (Ambiente)  
ISO 45001 (Sicurezza)

Dati aggiornati al 31/12/2021



## Superficie

153 ettari

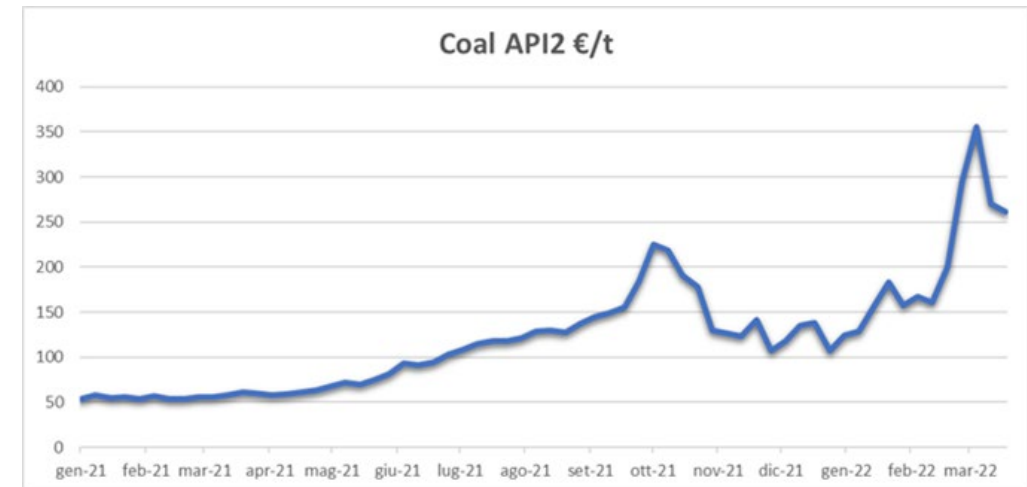
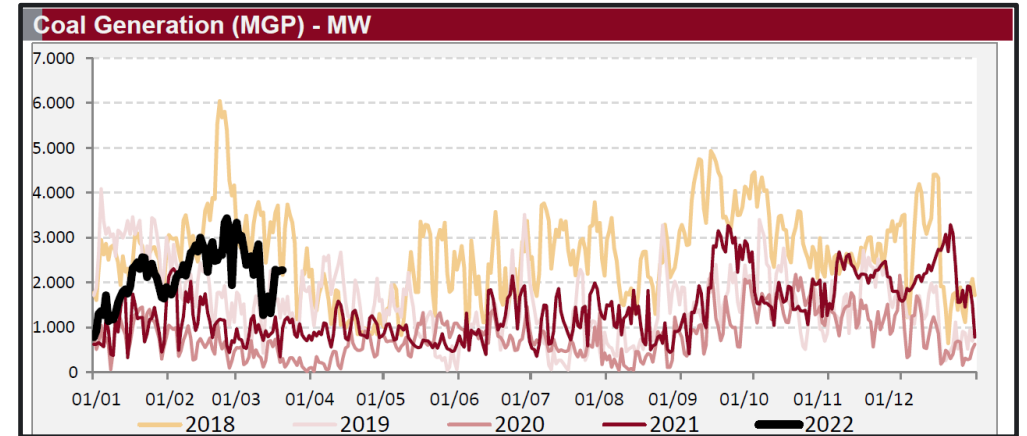


## Modello turbina a vapore

Ansaldo

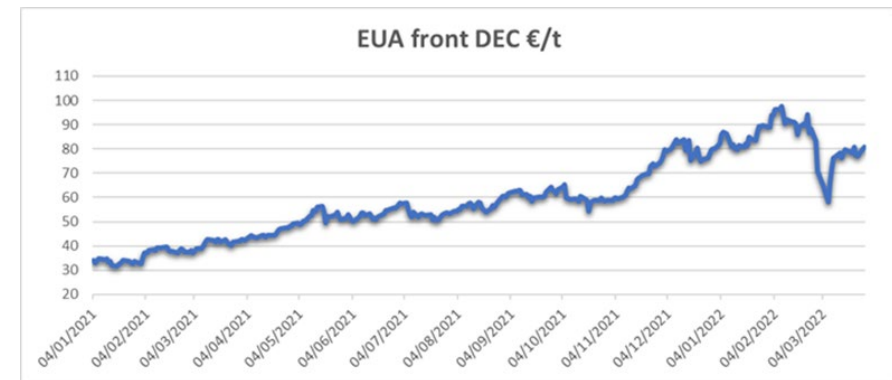
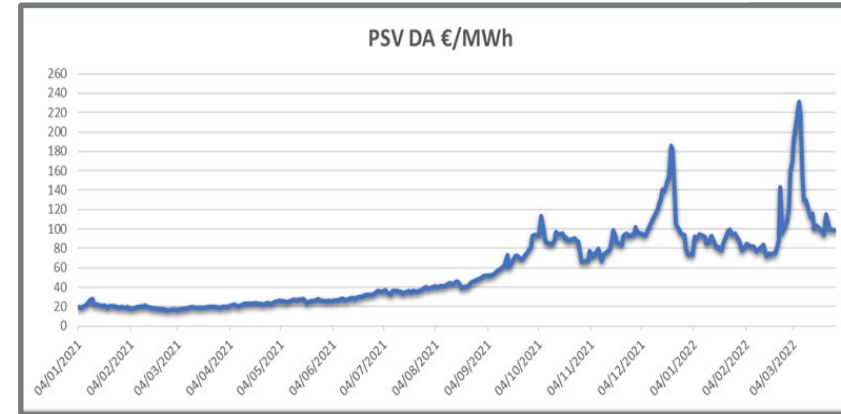
## EP Produzione: il contesto attuale per gli impianti a carbone

- ❑ Con l'avvio del conflitto tra Russia e Ucraina, il sistema del gas naturale italiano è stato interessato da alcuni provvedimenti tra cui il DL n. 16 del 28 febbraio 2022 contenente, tra le altre misure, la possibilità di massimizzare l'impiego di impianti termoelettrici a carbone e a olio.
- ❑ Anche la centrale di Fiume Santo è stata coinvolta nel fornire le migliori stime sulla producibilità massima nel mese di marzo in funzione delle scorte di carbone esistenti e dei carichi di carbone programmati.
- ❑ La crisi sul sistema gas è iniziata nel 2021 e globalmente ha visto una ripresa delle quote di mercato degli impianti a carbone.
- ❑ Nel 2021 la domanda di carbone ha subito un aumento, spinta soprattutto dalla crescente richiesta cinese e dal progressivo incremento della generazione termoelettrica. A partire dal mese di Maggio abbiamo avuto un marcato aumento dei prezzi che sono passati dai ca. 50€/t ai ca. 220 €/t di Ottobre. A fine anno le quotazioni hanno subito una correzione portandosi intorno ai 120 €/t. Dopo un inizio anno relativamente stabile, il 2022 è stato segnato dalla crisi Ucraina. La possibile mancanza delle forniture russe e l'incremento di domanda dovuto alla generazione elettrica hanno portato il prezzi su nuovi record con l'API2 che è andato oltre i 350 €/t.

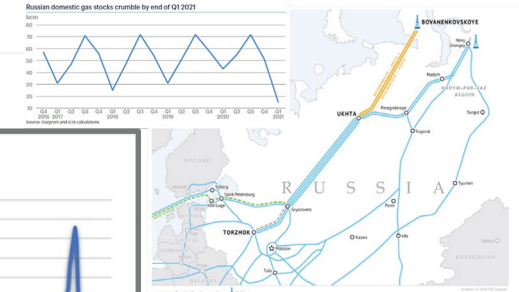


## Lo scenario energetico 2021-2022 (1/2)

- ❑ Dopo il crollo dei prezzi delle commodities avvenuto nel 2020 a causa della pandemia, nel 2021 abbiamo assistito ad un importante recupero.
- ❑ Nel primo semestre 2021 la ripresa delle attività produttive ha sostenuto la domanda di gas portando il prezzo dai ca. 20 €/MWh di Gennaio ai ca. 30 €/MWh di Giugno.
- ❑ Nel secondo semestre 2021 i ridotti flussi dalla Russia, il basso import di GNL dovuto alla concorrenza dei mercati asiatici e gli scarsi stoccaggi hanno portato a un progressivo e più marcato aumento dei prezzi a partire da mese di Luglio.
- ❑ A fine anno inoltre l'incremento del tasso di indisponibilità del nucleare francese, la mancanza di generazione eolica in Germania e l'ulteriore riduzione dei flussi gas dalla Russia hanno portato i prezzi a livelli eccezionali ( sopra i 180 €/MWh).
- ❑ Il 2022 è stato caratterizzato da un rilassamento dei fattori che avevano portato allo spike dei prezzi di Dicembre. Tuttavia lo scoppio della guerra in Ucraina ha riacceso le preoccupazioni sulle sorti delle forniture russe e i prezzi hanno raggiunto nuovi massimi storici con punte oltre i 200 €/MWh.



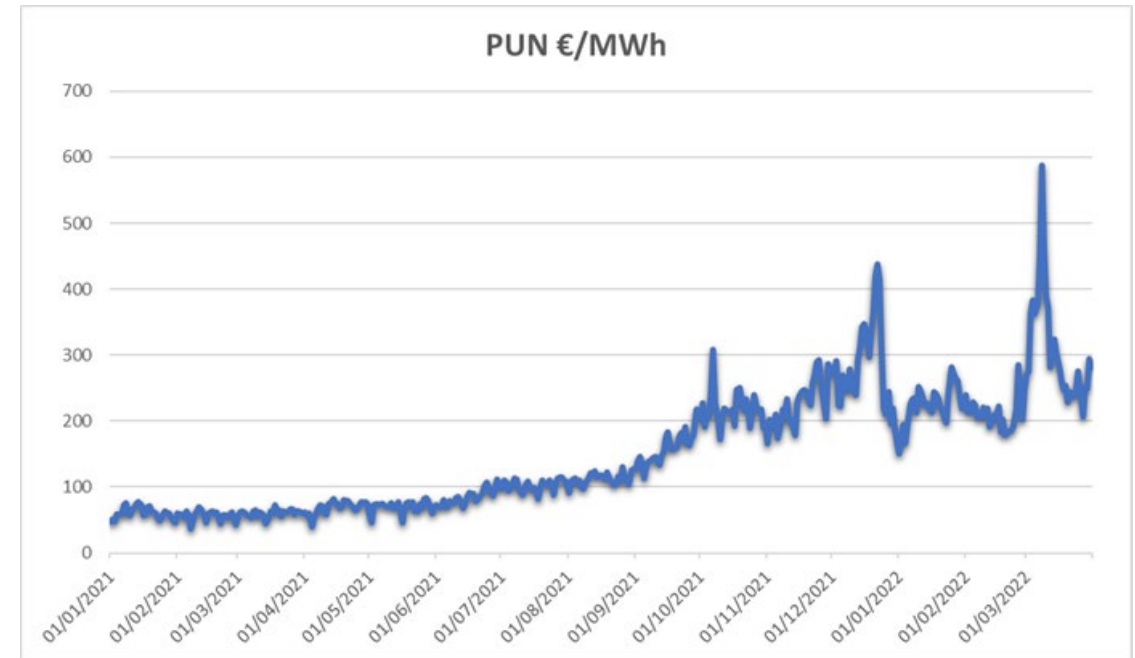
- ❑ I prezzi sono passati da ca. 30 €/t di Gennaio agli oltre 80 €/t di Dicembre segnando un record storico. Nel 2022 i prezzi hanno continuato il trend iniziato l'anno precedente portandosi vicino ai 100 €/t salvo risentire poi pesantemente delle tensioni dovute alla guerra in Ucraina; il crollo dei mercati azionari ha trainato i certificati sotto i 60 €/MWh. Il rimbalzo delle borse e un incremento degli obblighi dovuto all'aumento della generazione elettrica a carbone, ha riportato il prezzo in zona 80 €/MWh.



## Lo scenario energetico 2021-2022 (2/2)

- ❑ Nel 2021 i prezzi power hanno subito un progressivo incremento nel primo semestre sostenuti dal recupero della domanda e dai costi gas in aumento.
- ❑ All'inizio del secondo semestre il PUN è andato oltre i 100 €/MWh a causa della crescita dei prezzi gas sostenuta dalla carenza dei flussi dalla Russia e dai bassi livelli di stoccaggio.
- ❑ A fine anno, l'elevato tasso di indisponibilità del nucleare francese, la scarsa generazione eolica in tutta Europa e le temperature al di sotto delle medie stagionali si sono aggiunte allo scenario già teso dovuto ai ridotti flussi gas, portando il prezzo dell'energia a record assoluti con il PUN che è andato oltre i 400 €/MWh a Dicembre.
- ❑ Nel 2022 le tensioni che avevano portato ai record di fine 2021 sembrano essere metabolizzate dal mercato nei mesi di Gennaio e Febbraio con il PUN che ritorna sui 200 €/MWh. Le tensioni dovute al conflitto ucraino e i rinnovati timori sugli approvvigionamenti gas però hanno portato il prezzo dell'energia su nuovi record assoluti con punte oltre i 500 €/MWh a Marzo.

- ❑ Il PUN sale al suo massimo storico di 125,46€/MWh nel 2021 dopo aver raggiunto il punto di minimo nel 2020 a causa delle misure restrittive adottate per far fronte alla pandemia Covid-19.



## Disclaimer

---

*Queste slide sono state redatte come supporto ad una presentazione orale. Pertanto singolarmente considerate non posso costituire informazioni complete su cui fare esplicito affidamento (le «Informazioni»).*

*Queste Informazioni si basano anche su eventi non dipendenti dalla diretta volontà di EP Produzione.*

*Il contenuto di questa presentazione è strettamente confidenziale e non deve essere copiato, distribuito o riprodotto in tutto o in parte né inviato a terzi senza il preventivo consenso scritto di EP Produzione.*