

# Workshop ITCOLD - Dighe e territorio

*Alberto Sfolcini*  
*Enel Green Power Italia*

*11 Ottobre 2022*





# La realtà idroelettrica di Enel

Asset e indicatori

enel  
Green Power



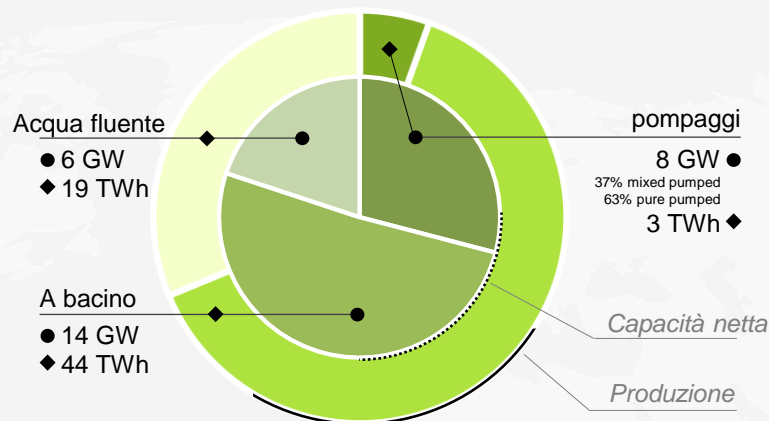
**749** impianti  
**1428** unità



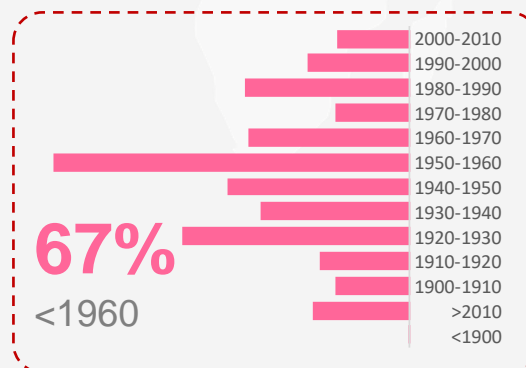
**12** paesi  
**2** continenti



**~ 2700** persone  
sulla tecnologia idroelettrica

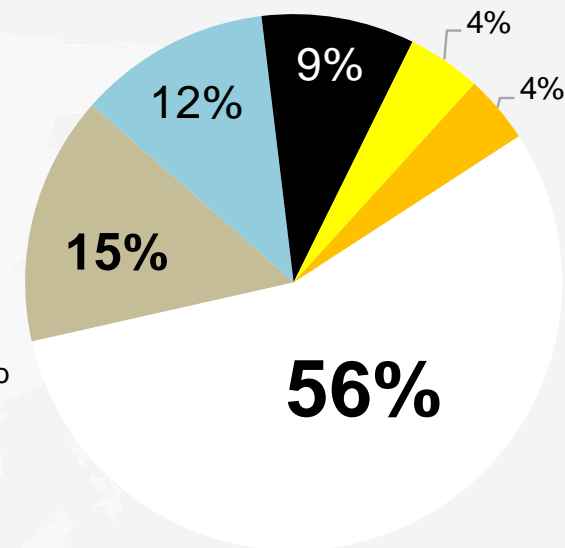


**28,3** GW  
**64** TWh @2018

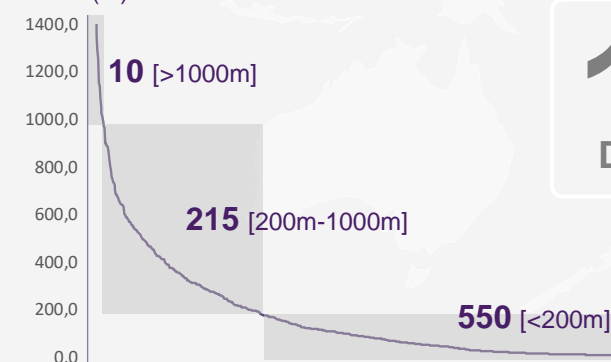


**333**  
Grandi dighe

- A gravità
- Ad arco
- In terra
- In materiale sciolto
- A speroni
- Sbarramenti



Salto (m)



**194**  
Dighe minori

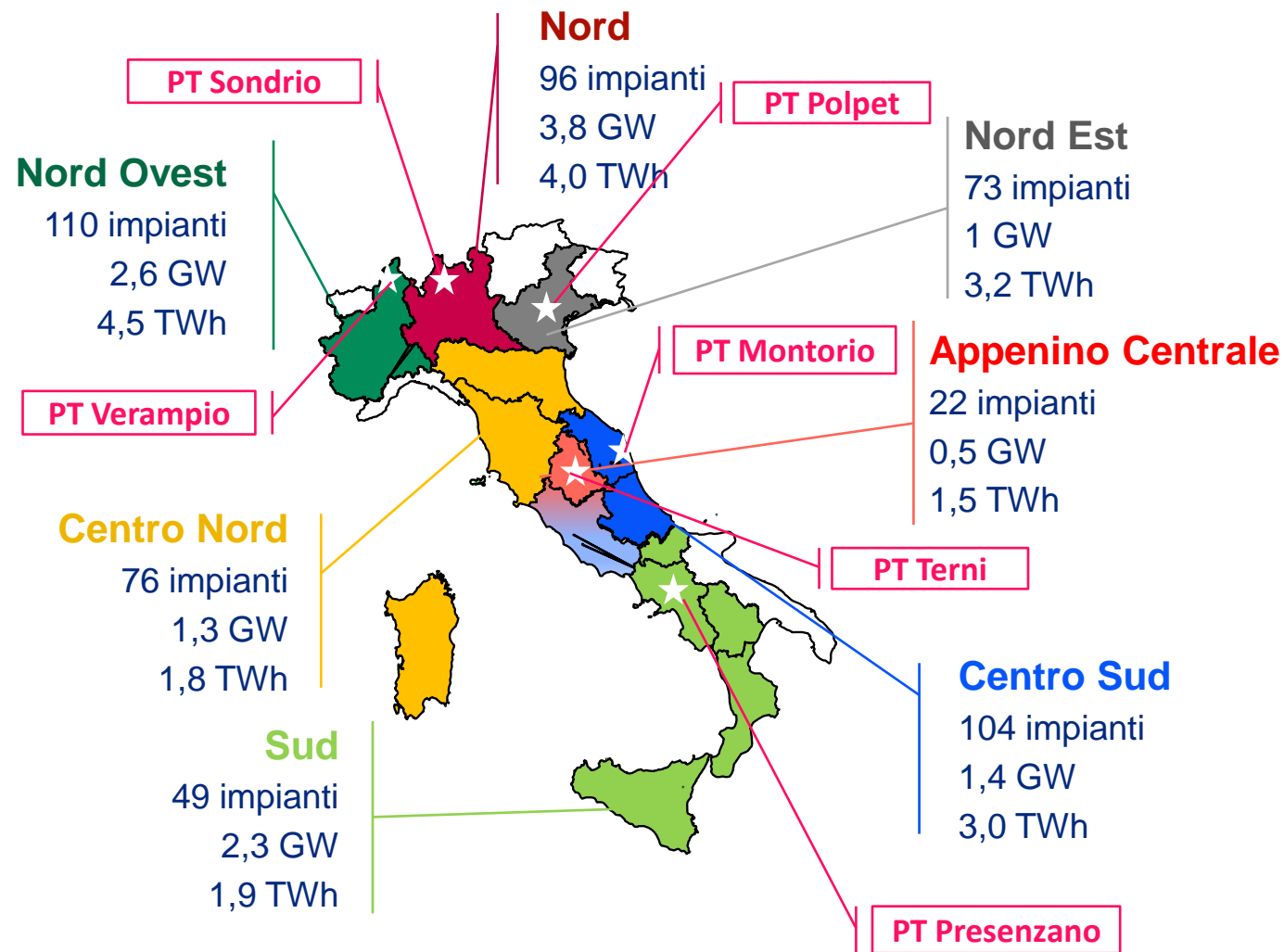


# L'idroelettrico di Enel Green Power in Italia

*Presenza sul territorio e dati significativi*



- ~1.750 persone
- 12,9 GW (7 GW pompaggio + 5,9 GW convenzionale)
- ~ 19,9 TWh/anno producibilità
- 530 centrali
- 430 dighe
- > 2.500 km canali, gallerie & condotte
- 6 Posti Teleconduzione (esercizio assets in remoto)
- 7 Aree territoriali (presidio asset)





Trezzo  
ITALY  
10,5 MW



enel  
Green Power



*L'idroelettrico È TERRITORIO, le dighe SONO TERRITORIO*

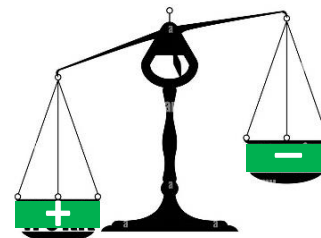




# Un rapporto con il territorio da curare...

enel  
Green Power

- ✓ **Un bilancio complessivamente favorevole per il territorio**



- ✓ **Un set di norme e procedure ben definito e chiaro (FCEM, PED, Piani di Gestione...)**

- ✓ **Un rapporto col territorio da curare!!**

Agevolare fruizione turistico/  
ricreativa (manifestazioni  
occasionali/ ricorrenti)



Usi plurimi «non  
formalizzati» (antincendio,  
itticoltura, valore  
paesaggistico)



Situazioni eccezionali/ incidenti: ascolto,  
spiegazione, spiegazione, spiegazione  
(preventiva, a posteriori)





## Scadenza concessioni idroelettriche:

- ✓ Importanza dell'idroelettrico nella transizione energetica
- ✓ Incertezza normativa – mancanza di un «level playing field» in Europa
- ✓ Complessità del processo di gara
- ✓ Rischio di impatto negativo sugli investimenti attuali e futuri

## Assicurare che il rapporto col territorio venga valorizzato:

- ✓ **Sicurezza** delle dighe (ed altre opere idrauliche), quindi **del territorio**



- ✓ Scelta del concessionario anche in base a considerazioni di **creazione di valore condiviso col territorio**





La scarsità di risorsa determinata dalla situazione di siccità ha impattato non solo sul funzionamento delle centrali idroelettriche, riducendo in modo rilevante il numero di ore di funzionamento e la produzione associata, ma anche sulle dinamiche di interazione con il territorio.

Per affrontare e gestire la situazione straordinaria, Enel Green Power, in continuità con quanto già fatto in passato, ha intensificato la propria relazione collaborativa e proattiva con tutti gli stakeholder locali,

- ❑ **modificando le normali modalità di esercizio** degli impianti per tener conto delle esigenze complessive indotte dalla crisi, adottando
  - ✓ rilasci continui con volumi di svasso condivisi prestabiliti
- ❑ **partecipando:**
  - ✓ agli osservatori permanenti
  - ✓ ai tavoli programmatici e di approfondimento regionali
  - ✓ alle Conferenze dei Servizi e agli incontri di analisi a livello provinciale per le deroghe al rilascio del DMV/DE, ove direttamente coinvolta con la gestione dei propri impianti
  - ✓ agli incontri organizzati dai Comuni per la gestione delle acque potabili
- ❑ **promuovendo** incontri e aggiornamenti continui con:
  - ✓ consorzi irrigui
  - ✓ gestori di acquedotto
  - ✓ Consorzi dei Grandi Laghi
  - ✓ Regolatori d'asta

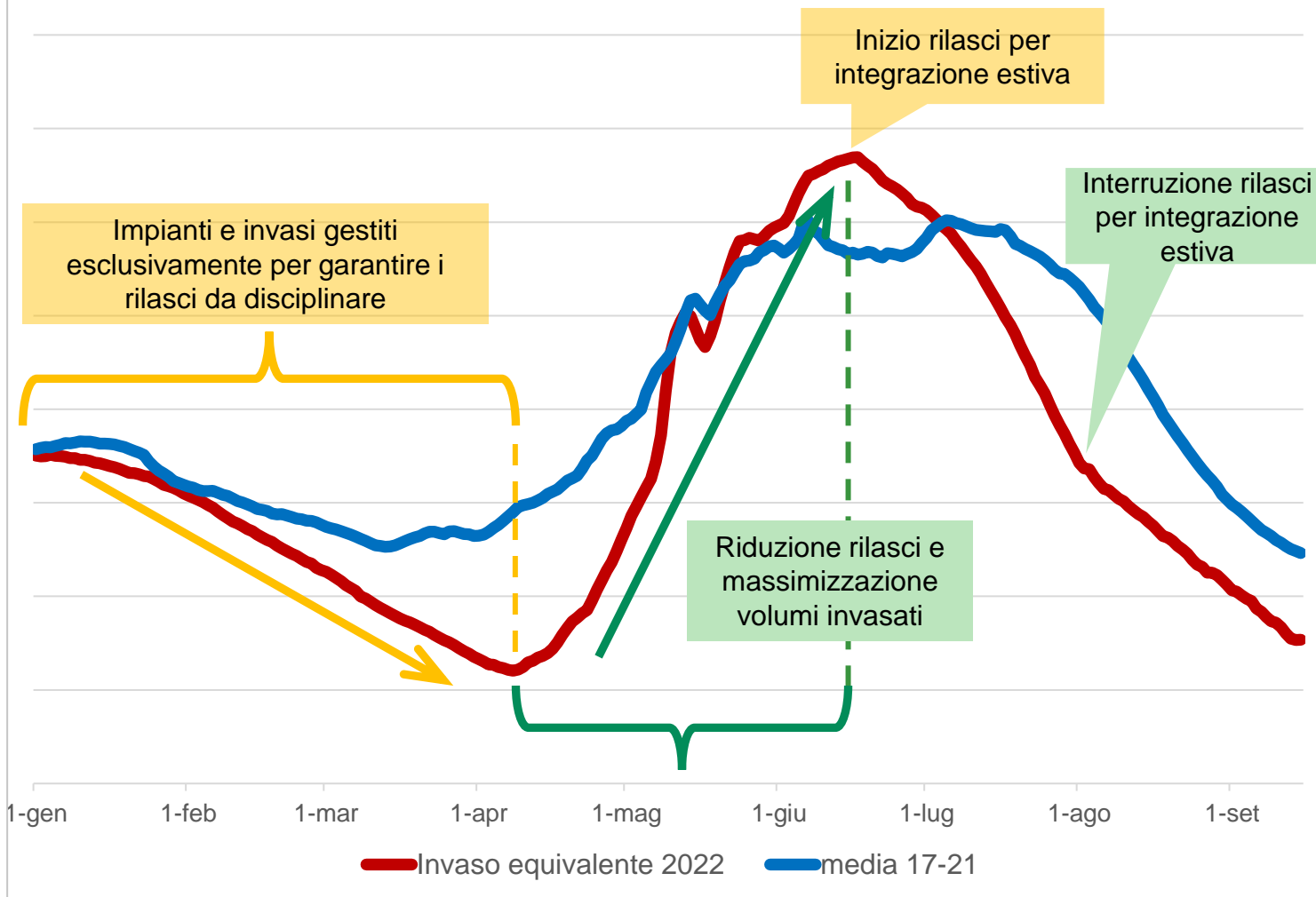


# Siccità nel Distretto Padano anno 2022

FOCUS Gestione straordinaria e manovre di esercizio – Asta del Gesso



## Andamento volumi sistema Chiotas-Piastra CN



<b>Gennaio</b>	assenza di precipitazioni
<b>Febbraio</b>	assenza di precipitazioni
<b>Marzo</b>	assenza di precipitazioni e primi contatti con Provincia CN e Consorzi
<b>Aprile</b>	assenza di precipitazioni e incontri con Provincia CN e Consorzi – dal 29/04 Provvedimento per ridurre rilasci previsti da disciplinare e massimizzare invasi
<b>Maggio</b>	prosegue massimizzazione volumi invasi – riunioni settimanali con Consorzi Irrigui
<b>Giugno</b>	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia CN– 16/06 Provvedimento per anticipare rilasci ad integrazione estiva
<b>Luglio</b>	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia CN – 29/07 Provvedimento per interruzione anticipata integrazione estiva
<b>Agosto</b>	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia CN – impossibilità di riprendere con integrazione estiva
<b>Settembre</b>	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia – 12/07 segnalazione impossibilità garantire rilasci previsti per il periodo per il perdurare della contrazione idrica





# Siccità nel Distretto Padano anno 2022

FOCUS Gestione straordinaria e manovre di esercizio – il PO ad Isola Serafini



Con proattività dal mese di aprile Enel Green Power Italia si è fatta parte attiva per istituire un tavolo tecnico per la valutazione di un'eventuale deroga al rilascio del DMV al fine di alimentare con continuità la conca di navigazione e il canale a valle della centrale