

# AIM Italia Conference

Milano, 25 maggio 2021



## Avvertenze

This document has been prepared by Iniziative Bresciane – INBRE – S.p.A. (“InBre”) solely for information purposes and for use in presentations of the Group. The information contained herein has not been independently verified. No representation or warranty, express or implied, is made as to, and no reliance should be placed on, the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information or opinions contained herein. None of the company, its affiliates, or its representatives shall have any liability whatsoever (in negligence or otherwise) for any loss howsoever arising from any use of this document or its contents or otherwise arising in connection with this document.

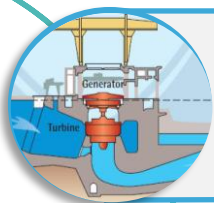
This document contains certain “alternative performance measures” which are not set out by the Italian accounting principles. It should be noted that the criteria applied by InBre in order to determine these information may not be consistent with those adopted by other companies or groups and, therefore, such measures may not be comparable with those determined by the latter.

This document includes forward-looking statements. These forward-looking statements express current expectations and projections about future events, involve predictions and are subject to a number of factors that may influence the accuracy of the statements and the projections upon which the statements are based. Prospective investors are cautioned not to place undue reliance on these forward-looking statements because they involve known and unknown risks, uncertainties and other factors which are, in many cases, beyond our control. In light of these risks, uncertainties, and assumptions, the forward-looking events discussed in this document might not occur and no assurance can be given that the anticipated results will be achieved. Actual events or results may differ materially as a results of risks and uncertainties facing InBre and its subsidiaries. Such risks and uncertainties include, but are not limited to increased competition and regulatory, legislative and judicial developments that could cause actual results to vary materially from future results indicated, expressed or implied in such forward-looking statements. Moreover, any statements regarding past trends or activities should not be taken as a representation that such trends or activities will continue in the future.

This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe for any shares and no part of it shall form the basis of or be relied upon in connection with any contract or commitment whatsoever.

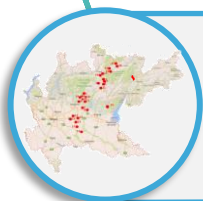


## Iniziative Bresciane in breve



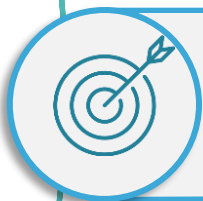
### Attività svolta

- Costituita nel 1988, Iniziative Bresciane è un primario operatore attivo nella produzione di energia elettrica da fonte idro
- La società è attiva nell'individuazione di siti potenzialmente interessanti, progettazione, costruzione e gestione di impianti idroelettrici di medie e piccole dimensioni



### Area geografica

- Tutti gli impianti idroelettrici della società sono localizzati nelle province di Brescia, Bergamo, Cremona e Trento



### Mercato di riferimento

- Il mercato di riferimento per la società sono impianti idroelettrici di medie e piccole dimensioni, con potenza concessoria compresa tra 1 e 3 MW



### Azionariato

- I principali azionisti della società sono:
  - › Finanziaria di Valle Camonica S.p.A. (FVC) 52,0%
  - › Istituto Atesino di Sviluppo S.p.A. (ISA) 12,4%
  - › ARCA SGR S.p.A. 4,6%
  - › Dolomiti Energia S.p.A. 16,5%
  - › Flottante 14,5%



### Mercato di quotazione

- Ammessa alle negoziazioni sul mercato AIM Italia dal 15 luglio 2014 a seguito di un'offerta di sottoscrizione di azioni per un controvalore di circa Euro 22,6 milioni

# Iniziative Bresciane alla data di quotazione

## Alla data di IPO

## Oggi

### Centrali in esercizio

- **16 centrali** in esercizio per una potenza installata di **21,9 MW**
- 93,3 GWh di energia elettrica prodotta nel 2013

- **36<sup>(1)</sup> centrali** in esercizio per una potenza installata di **48,2 MW**
- 167,0 GWh di energia elettrica prodotta nel 2020

### Concessioni in realizzazione

- **9 centrali** in corso di realizzazione da **2,7 MW** di potenza di concessione

- 19<sup>(2)</sup> centrali in corso di realizzazione da 11,5 MW di potenza di concessione

### Domande di concessione

- **39 domande di concessione** in corso di perfezionamento per una potenza di 18,1 MW

- 22<sup>(2)</sup> domande di concessione in corso di perfezionamento per una potenza di 11,9 MW

### Key financials

- **Ricavi € 15,4 milioni**
- **Ebitda € 11,9 milioni**
- **Utile netto € 3,6 milioni**
- **PFN € 66,5 milioni (Debt/Ebitda 5,6x)**

- **Ricavi<sup>(3)</sup> € 20,0 milioni**
- **Ebitda<sup>(3)</sup> € 14,0 milioni**
- **Utile netto<sup>(3)</sup> € 5,1 milioni**
- **PFN<sup>(3)</sup> € 51,1 milioni (Debt/Ebitda 3,7x)**

### Razionale della quotazione

- Sostegno finanziario alla realizzazione delle nuove centrali
- Cogliere opportunità di crescita anche per linee esterne

# I progetti sviluppati dalla quotazione a maggio 2021



- ◆ **Barghe** (Barghe, BS)
- ◆ Messa in esercizio: luglio 2016
- ◆ Potenza installata: 1.200 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **Fara Terzo Salto** (Fara Gera d'Adda, BG)
- ◆ Messa in esercizio: aprile 2016
- ◆ Potenza installata: 900 kW
- ◆ Proprietà: Adda Energi S.r.l.



- ◆ **Crespi d'Adda** (Crespi d'Adda, BG)
- ◆ Messa in esercizio: gennaio 2016
- ◆ Potenza installata: 2.283 kW
- ◆ Proprietà: Adda Energi S.r.l.



- ◆ **Vione-Vallaro** (Vione, BS)
- ◆ Messa in esercizio: gennaio 2016
- ◆ Potenza installata: 600 kW
- ◆ Proprietà: Azienda Elettrica Valle Camonica S.r.l.



- ◆ **Bosche di Gianico** (Gianico, BS)
- ◆ Messa in esercizio: dicembre 2015
- ◆ Potenza installata: 375 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Casnigo Scarico** (Casnigo, BG)
- ◆ Messa in esercizio: marzo 2015
- ◆ Potenza installata: 49 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Fonderia** (Villa d'Almè, BG)
- ◆ Messa in esercizio: febbraio 2015
- ◆ Potenza installata: 84 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Casnigo Ponte Somet** (Casnigo, BG)
- ◆ Messa in esercizio: novembre 2014
- ◆ Potenza installata: 80,7 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Prato Mele** (Casnigo, BG)
- ◆ Messa in esercizio: ottobre 2014
- ◆ Potenza installata: 97 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **Traversa Serio Babbiona** (Casale Cremasco Vidolasco, CR)
- ◆ Messa in esercizio: novembre 2017
- ◆ Potenza installata: 755 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **Traversa Serio Malcontenta** (Casale Cremasco Vidolasco, CR)
- ◆ Messa in esercizio: novembre 2017
- ◆ Potenza installata: 950 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **Iscla - Edolo** (Edolo, BS)
- ◆ Messa in esercizio: ottobre 2018
- ◆ Potenza installata: 6320 kW
- ◆ Proprietà: Azienda Elettrica Alta Valle Camonica S.r.l.



- ◆ **Dmv Urago** (Pontoglio, BS)
- ◆ Messa in esercizio: settembre 2020
- ◆ Potenza installata: 363 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Palosco** (Palazzolo sull'Oglio, BS)
- ◆ Messa in esercizio: settembre 2020
- ◆ Potenza installata: 315 kW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **Calcagna** (Dello, BS)
- ◆ Messa in esercizio: febbraio 2021
- ◆ Potenza installata: 220 kW
- ◆ Proprietà: Iniziative Mella S.r.l.



- ◆ **Bassana** (Offlaga, BS)
- ◆ Messa in esercizio: febbraio 2021
- ◆ Potenza installata: 330 kW
- ◆ Proprietà Iniziative Mella Srl



- ◆ **Morlana Vecchia** (Nembro, BG)
- ◆ Messa in esercizio: aprile 2021
- ◆ Potenza installata: 400 kW
- ◆ Proprietà: Iniziative Bergamasche Srl



- ◆ **Darfo Le RivE** (Darfo Boario Terme, BS)
- ◆ Messa in esercizio: marzo 2021
- ◆ Potenza installata: 208 kW
- ◆ Proprietà: InBre





## Acquisizioni del 2017



- ◆ **Castra** (Pejo, TN)
- ◆ Messa in esercizio: giugno 2015
- ◆ Potenza installata: 6.156 kW



- ◆ **Contra** (Pejo, TN)
- ◆ Messa in esercizio: giugno 2015
- ◆ Potenza installata: 6.739 kW

Il Gruppo ha proseguito la propria attività di investimento anche attraverso la crescita per linee esterne, acquisendo, tramite la partecipazione in Pac Pejo S.r.l., la disponibilità di due nuovi impianti idroelettrici

N. 2 impianti per una potenza di concessione complessiva di **5,95 MW**

## I progetti in corso di sviluppo

Briglia Sellero

Mella Martinoni

Arno 01- Incisa

Arno 02- Ponte  
Annibale

Arno 03 - Rignano

Traverso Serio  
Brusaporto Patera

Traversa Serio di Albino

Arno 04 - Sieci

Arno 05 - Ellera

Arno 06 - Campiobbi

Mella Badia

Traverso Serio  
Borgogna

Arno 07 – Martellina e  
Cartiera

Arno 08 – S.Andrea  
Rovezzano

Arno 09 – Nave di  
Rovezzano

Menasciutto

Arno 10 – S.Niccolò

Arno 11 – Isolotto

Arno 12 – Porto di  
Mezzo

N. 19 impianti per una potenza di concessione complessiva di **11,5 MW**

## Le domande di concessione in corso di perfezionamento

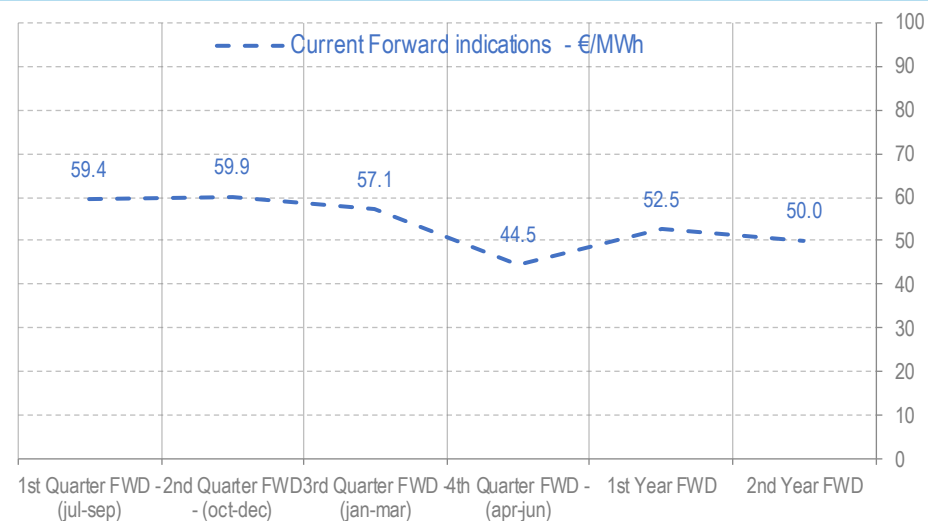
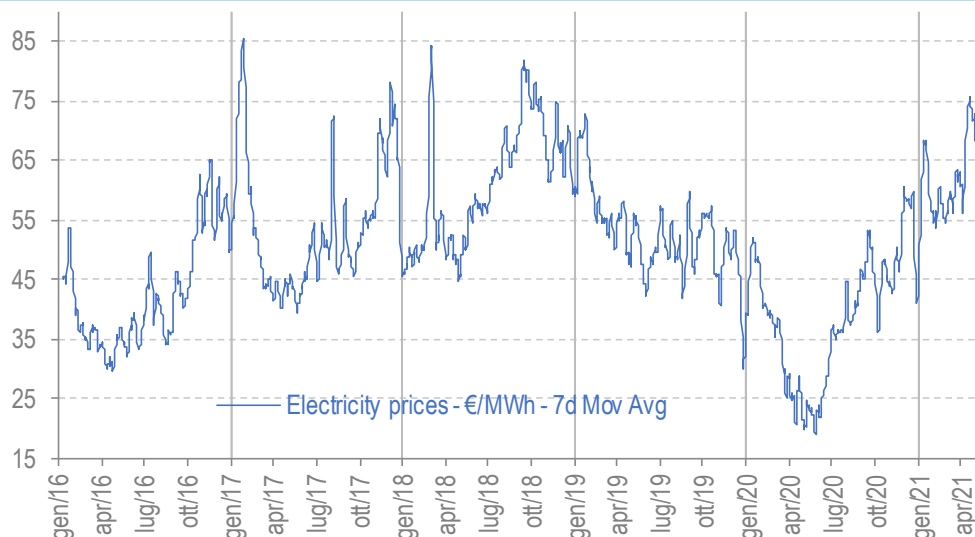
Centrale	Potenza (KW) concessione	Centrale	Potenza (KW) concessione
Centrale 3	120	Centrale 35	499
Centrale 12	196	Centrale 36	449
Centrale 13	66	Centrale 37	2999
Centrale 14	94	Centrale 38	2993
Centrale 15	57	Centrale 39	99
Centrale 16	41	<b>Totale</b>	<b>11.953</b>
Centrale 17	20		
Centrale 18	900		
Centrale 19	250		
Centrale 20	250		
Centrale 21	250		
Centrale 22	250		
Centrale 25	960		
Centrale 26	111		
Centrale 27	250		
Centrale 33	780		
Centrale 34	319		

N. 22 domande di concessione per una potenza di concessione complessiva di circa **11,9 MW**

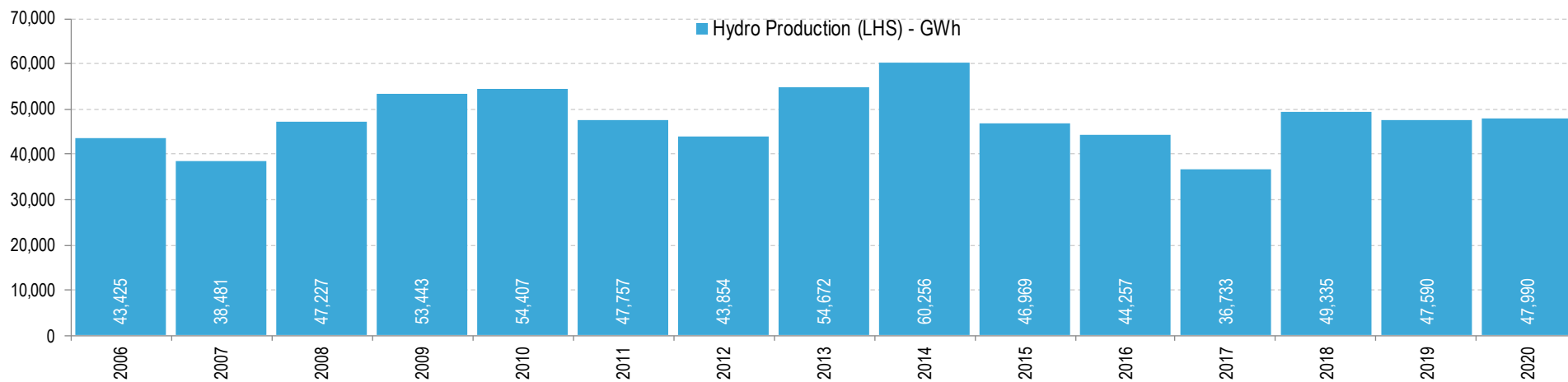


# Evoluzione del mercato di riferimento

## Andamento prezzo energia elettrica (€/MWh)

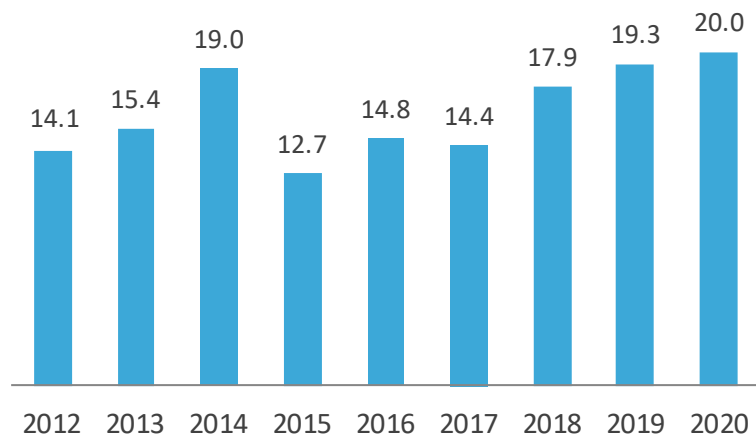


## Andamento produzione energia idroelettrica ('000 TWh)

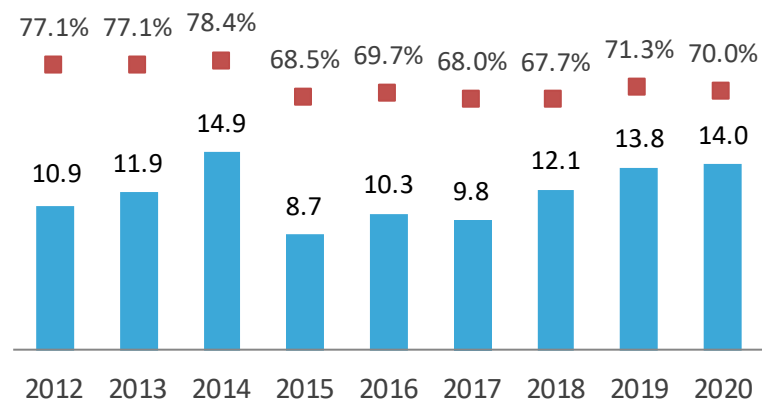


# Key financials 2012 – 2020

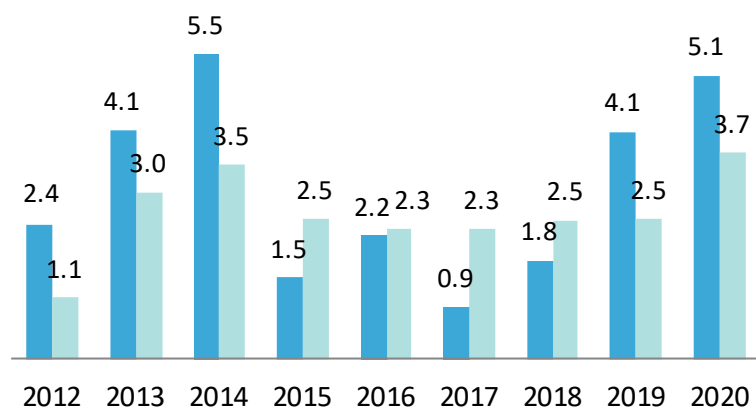
## Ricavi\*



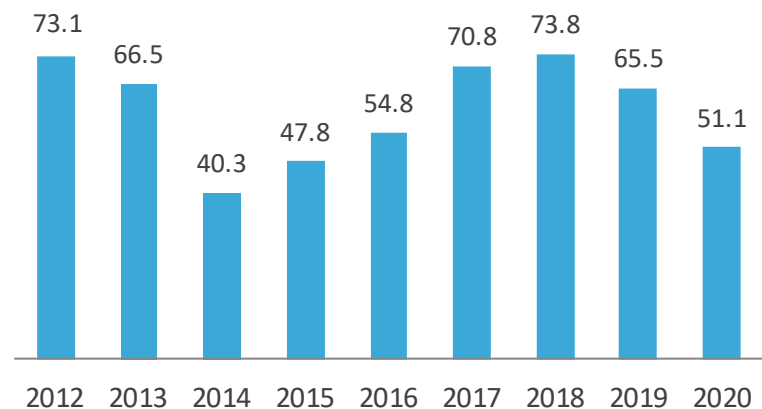
## EBITDA ed EBITDA Margin %\*



## Utile netto e dividendo\*



## PFN\*



■ = Utile    ■ = Dividendo

(\*) Dati in Euro milioni - dati 2013 pro-forma





## Focus su Mini-Medio idroelettrico

- No diversificazione ad altre energie rinnovabili
- Capitalizzare competenza ed esperienza settoriale acquisita



## Sviluppo in Lombardia, Trentino e Toscana

- Significative economie di scala
- Efficienza costi di gestione
- Know-how del contesto normativo e territoriale



## Valorizzazione dei progetti esistenti

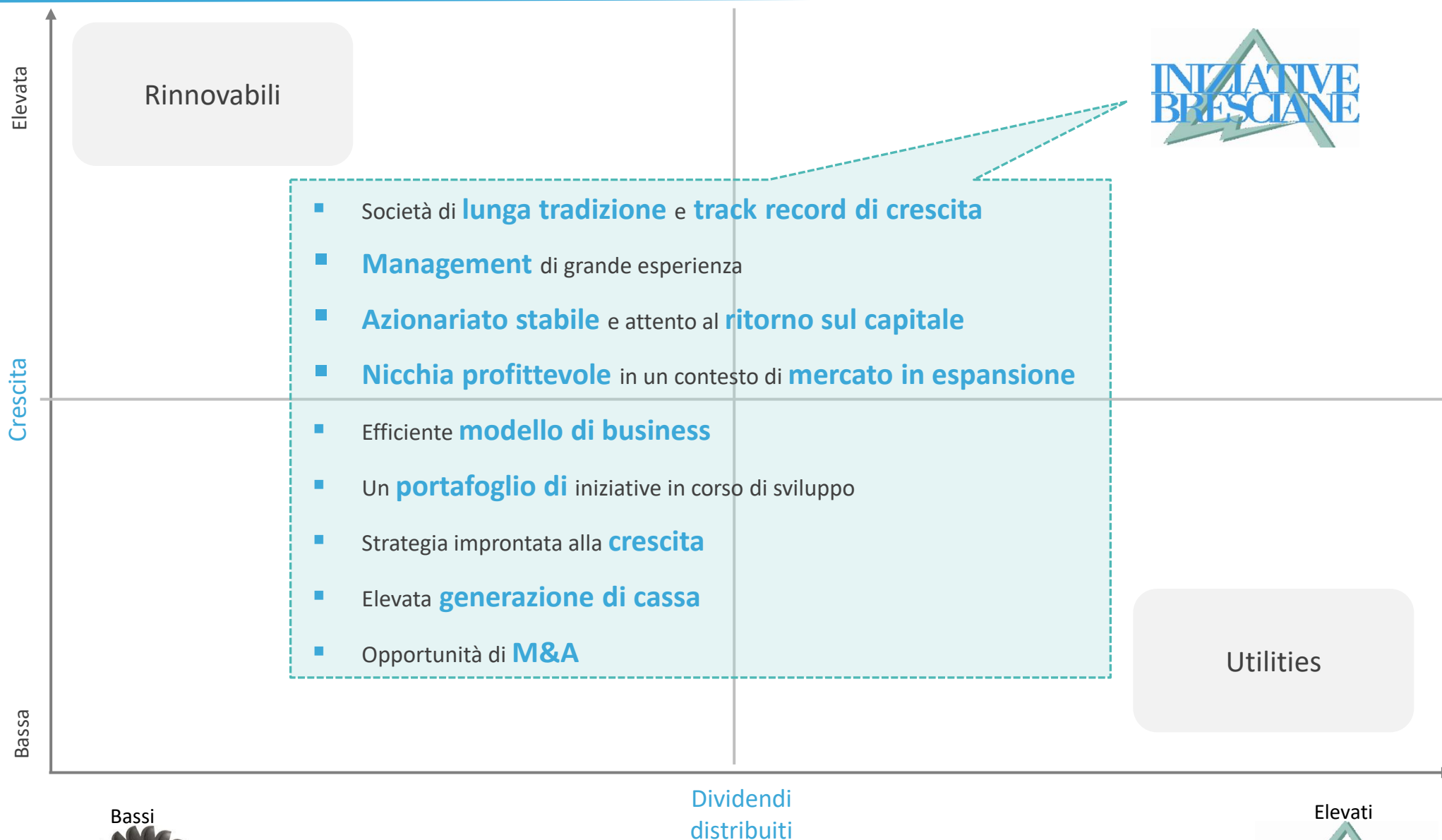
- Crescita per linee interne
- Elevata possibilità di concreto realizzo a breve/medio termine



## Valutazione selettiva delle opportunità per linee esterne

- No ad acquisizioni “a tutti i costi”
- Realizzazione di operazioni strategiche dal punto di vista industriale e remunerative

# Investment Highlights



Allegati





# Società di lunga tradizione e track record di crescita

**1988**

Costituzione società

**1994**

FVC\* diventa socio unico

**1996**

Acquisto della centrale di Paisco

**1998**

ISA\*\* entra con un aumento di capitale (partecipazione del 20%)

**1999**

Realizzazione della centrale di Degna

**2006**

Acquisto di 6 impianti dal gruppo Radici

**2008**

Aumento di capitale da Euro 15 milioni a sostegno dello sviluppo

**2014**

Scissione attività immobiliari

**15 Lug. 14**

Ammissione alle negoziazioni su AIM Italia

**14 Ago. 14**

Esercizio dell'opzione Greenshoe

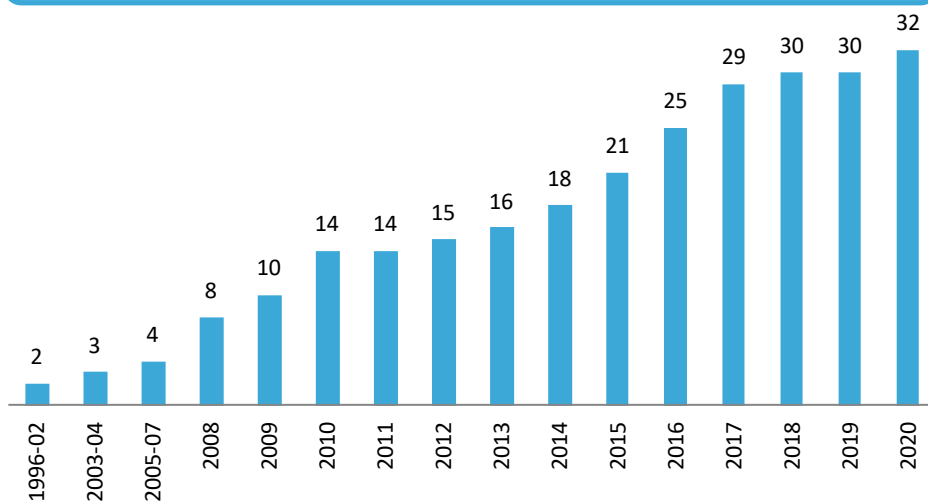
**23 Giu. 17**

Acquisizione 60% Pac Pejo Srl

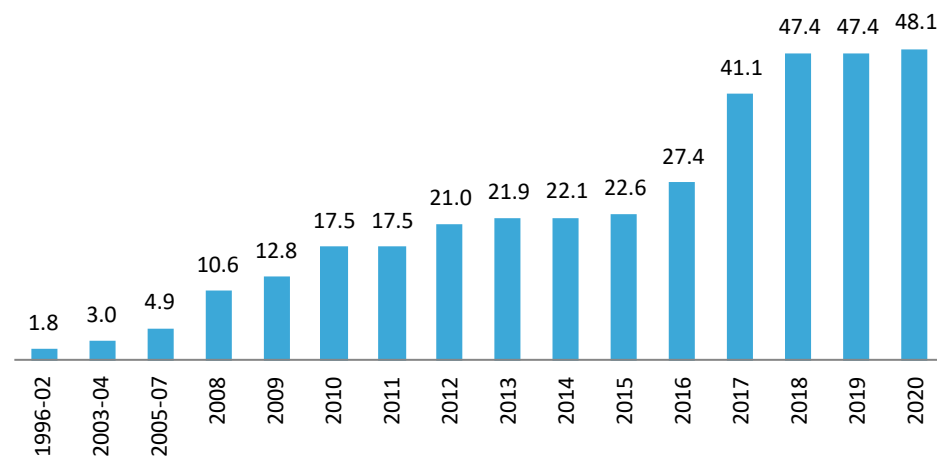
**7 Ott. 20**

Aumento di Capitale di ca. €6,6mln

## Centrali in esercizio



## Potenza installata (MW)



(\* ) Finanziaria della Valle Camonica S.p.A.

(\*\* ) Istituto Atesino di Sviluppo S.p.A.



## Razionale dell'operazione

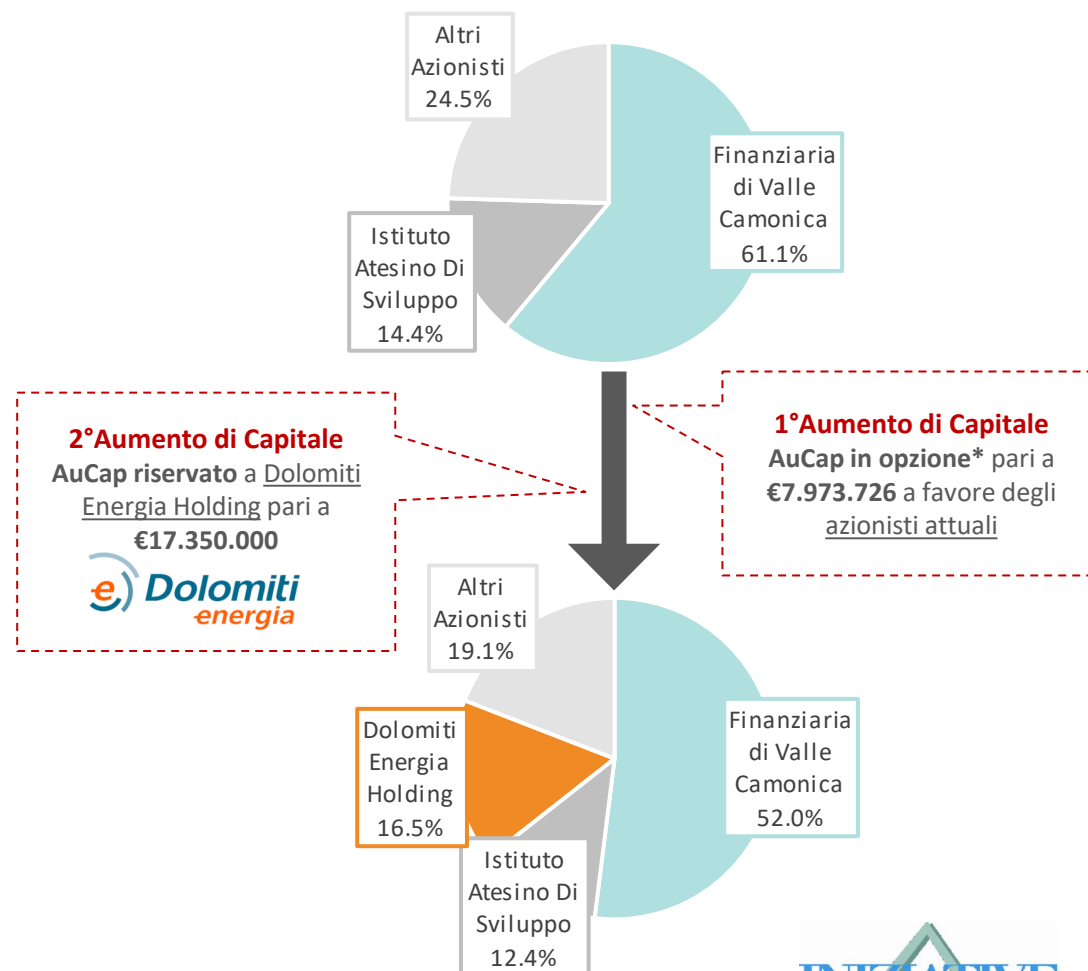
### Rafforzamento della struttura patrimoniale

- ✓ Rafforzamento della struttura patrimoniale di InBre al fine di completare un ambizioso piano di sviluppo riguardante la costruzione di nuovi impianti idroelettrici, quali, ad esempio, i progetti sui fiumi Arno, Mella e Oglio

### Creazione di un'importante partnership strategica con Dolomiti Energia

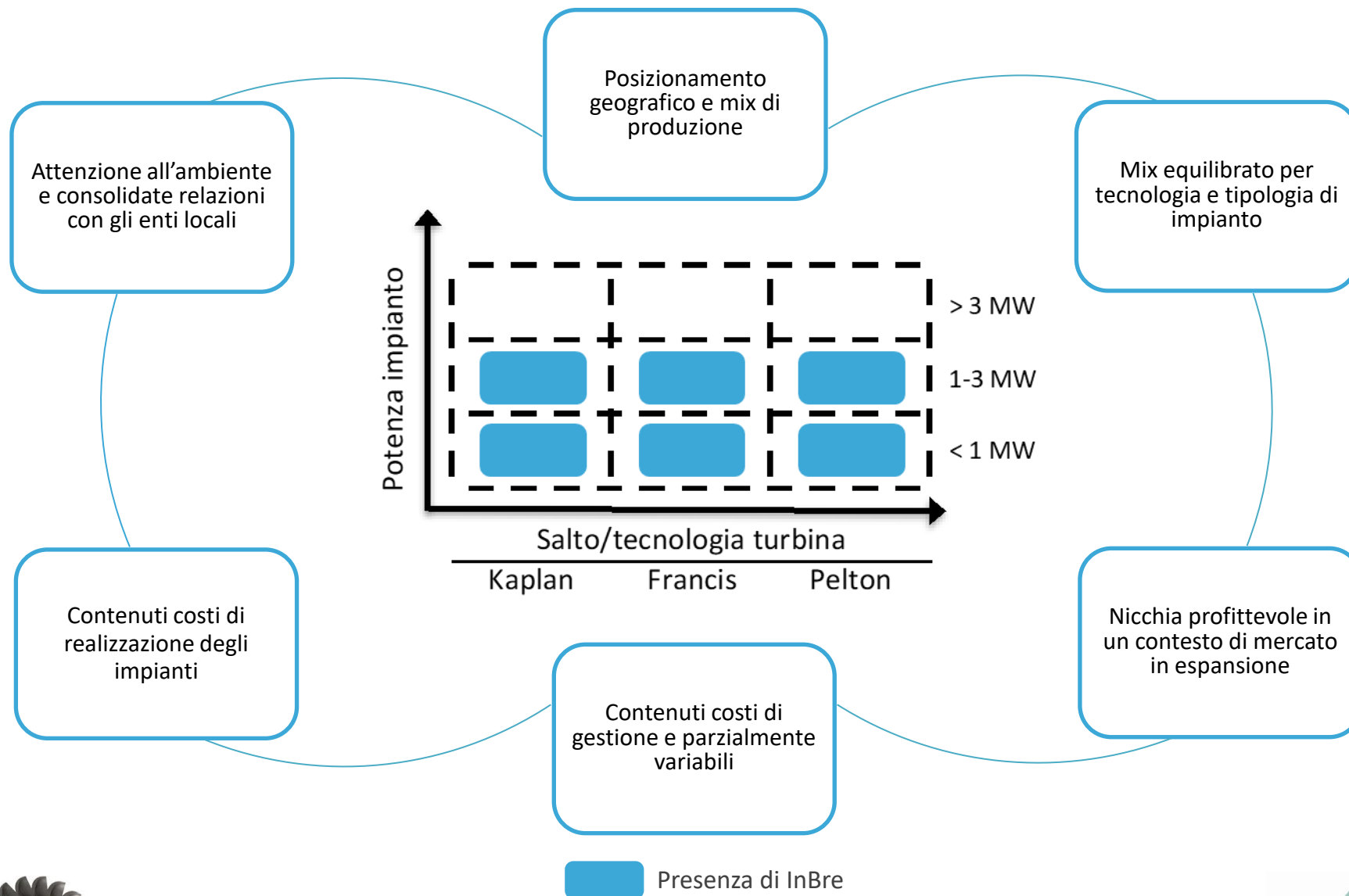
- ✓ **Sinergie operative:** Condivisione del know-how e delle best-practices per ottimizzare i costi di investimento e di manutenzione
- ✓ **Sinergie finanziarie:** Individuazione delle migliori modalità di finanziamento per le iniziative in corso e per i futuri progetti di sviluppo, facendo leva anche sul credit standing di Dolomiti Energia
- ✓ **Sinergie commerciali:** Rafforzamento dei rapporti per il ritiro dell'energia elettrica prodotta dagli impianti di InBre e ottimizzazione dell'energy management del portafoglio (dai ricavi ai servizi di dispacciamento)

## Variazione della struttura azionaria





I migliori standard in tutte le fasi del processo (Certificazioni ISO 9001:2015, 14001:2015 e 50001:2011)



# Iniziativa Bresciane – INBRE – S.p.A.

Piazza Vittoria n.19  
25043 Breno, Brescia

ISIN IT0005037905

<http://www.iniziativebrescianspa.it>

