

COMUNICATO STAMPA

Il Consiglio di Amministrazione approva la

Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2026

- **Ricavi e proventi consolidati pari a 11,4 milioni di euro (12,4 milioni di euro al 30 giugno 2025)**
- **Margine operativo lordo pari a 7,1 milioni di euro (7,9 milioni di euro al 30 giugno 2025)**
- **Risultato netto di periodo pari a 0,1 milioni di euro (1,1 milioni di euro al 30 giugno 2025)**
- **Indebitamento finanziario netto pari a 95,2 milioni di euro (92,9 milioni di euro al 31 dicembre 2025)**
- **Produzione netta di energia pari a 72,7 GWh (91,5 GWh al 30 giugno 2025) con un risparmio di anidride carbonica pari a circa 30 mila tonnellate**
- **2 nuovi impianti di produzione entrati in funzione rispetto al 30 giugno 2025**
- **6 impianti di produzione di energia rinnovabile in fase di costruzione**

* * *

Breno (BS), 22 settembre 2026 – Il Consiglio di Amministrazione di Iniziative Bresciane – INBRE S.p.A. (di seguito anche “INBRE” o la “Società”), riunitosi in data odierna, ha esaminato e approvato la relazione finanziaria consolidata semestrale al 30 giugno 2026.

Il Presidente del Consiglio di Amministrazione, Battista Albertani, ha così commentato:

“INBRE ha confermato il proprio ruolo attivo orientato allo sviluppo continuo e agli investimenti diretti alla realizzazione di nuovi impianti di produzione di energia rinnovabile ed alla loro sempre più efficiente gestione”.

La produzione di energia

Nel primo semestre 2026 la produzione di energia idroelettrica del Gruppo, pari a 72,7GWh, ha registrato un decremento rispetto allo stesso periodo dell’anno precedente (-20,5%) a causa delle minori precipitazioni del primo semestre 2026. La minore produzione, registrata negli impianti del Nord Italia, è stata solo parzialmente compensata dal contributo degli impianti siti in Toscana. Quest’ultimi hanno infatti registrato una produzione superiore alle medie storiche e hanno consolidato le produzioni dei nuovi impianti entrati in funzione nell’esercizio precedente.

Si segnala, rispetto al 30 giugno 2025, l’entrata in funzione degli impianti denominati:

“Barghe DMV” sito nel Comune di Barghe (BS)- in titolarità di Inbre – dicembre 2025;
“Sieci” sito nel Comune di Bagno a Ripoli (FI) – in titolarità della controllata Iniziative Toscane S.r.l. – dicembre 2025,
con potenza di concessione complessiva pari a circa 1,1 MW.

Ambiente e sostenibilità

L’energia prodotta supporta un futuro sostenibile nella prospettiva di preservare le risorse disponibili per le generazioni future.
Si evidenzia che la produzione del primo semestre 2026 è equivalente al consumo di energia da parte di oltre 26 mila nuclei familiari¹.

Principali dati economico-patrimoniali e operativi consolidati

Dati economici (euro/000)	30.06.2026	30.06.2025	Variazione	
			Assoluta	%
Ricavi e proventi	11.438	12.445	(1.007)	-8%
Margine Operativo Lordo	7.064	7.935	(871)	-11%
Risultato prima delle imposte	410	1.419	(1.009)	-71%
Risultato netto	137	1.073	(936)	-87%

Dati patrimoniali (euro/000)	30.06.2026	31.12.2025	Variazione	
			Assoluta	%
Capitale immobilizzato	185.538	187.218	(1.681)	-1%
Capitale netto	(15.835)	(18.229)	2.394	-13%
Patrimonio netto	(72.959)	(74.366)	1.407	-2%
Indebitamento finanziario	95.160	92.869	2.292	+2,5%

Dati operativi	30.06.2026	30.06.2025	Variazione	
			Assoluta	%
N. centrali in esercizio	50	48	+2	+4,2
Potenza installata (MW)	66,4	64,6	+1,8	+2,8
Produzione di energia (GWh)	72,7	91,5	-18,8	-20,5

Dati economico-finanziari consolidati

Nel primo semestre del 2026 il Gruppo INBRE ha registrato ricavi netti consolidati pari a euro 11,4 milioni, diminuiti del 8% rispetto allo stesso periodo dell’anno precedente. Tale decremento è principalmente influenzato dalle minori precipitazioni del semestre e dalla conseguente minore produzione idroelettrica, solo in parte compensata da prezzi di vendita dell’energia più alti.
Il Margine Operativo Lordo è pari a euro 7,1 milioni, con un’incidenza percentuale sui ricavi netti consolidati pari al 62%.
Gli ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti sono pari a euro 5,0 milioni, in linea rispetto al medesimo periodo dell’esercizio precedente (euro 4,8 milioni). Nel primo semestre 2026 l’aumento degli ammortamenti derivante dagli impianti entrati in esercizio è stato

¹ Produzione consolidata al 30.06.2026 per consumo medio unità familiare – Fonte Arera.

parzialmente compensato dalla riduzione degli ammortamenti relativa agli impianti giunti a fine ciclo di ammortamento.

Il risultato prima delle imposte è pari a euro 0,4 milioni (euro 1,4 milioni al 30 giugno 2025), con una componente finanziaria pari a euro -1,7 milioni al 30 giugno 2026 invariata rispetto all'esercizio precedente.

Il risultato netto del periodo ammonta ad euro 0,1 milioni (euro 1,1 milioni al 30 giugno 2025; - 87%) dopo aver stanziato ammortamenti per euro 5,0 milioni (euro 4,8 milioni al 30 giugno 2025) e imposte per euro 0,3 milioni (euro 0,3 milioni al 30 giugno 2025).

La posizione finanziaria netta, pari a circa euro 95,2 milioni rispetto ad euro 92,9 milioni al 31 dicembre 2025, evidenzia un incremento di circa euro 2,3 milioni (+2,5%). La politica del Gruppo ha un focus sul contenimento del debito e sul miglioramento dei flussi di cassa generati dalla gestione operativa. I principali flussi che hanno avuto un impatto sulla posizione finanziaria netta sono: (i) il flusso della gestione reddituale che ha generato un valore pari a euro 1,3 milioni; (ii) il flusso finanziario dell'attività di investimento che ha assorbito un valore pari a euro 2,3 milioni; (iii) i dividendi pagati dal Gruppo pari a euro 1,3 milioni

La Società ha erogato, nel maggio 2026, un dividendo lordo pari ad euro 0,20 per azione.

Evoluzione centrali dalla quotazione

Il Gruppo INBRE dalla data dell'initial public offering – IPO (15 luglio 2014) sino al 30 giugno 2026, ha proseguito la propria attività di investimento attraverso la realizzazione di nuove centrali.

	Alla data dell'IPO		30 giugno 2026	
	n. centrali	P. di Concessione (MW)	n. centrali	P. di Concessione (MW)
N. centrali in esercizio	16	14	50	36,2
Concessioni in corso di realizzazione	9	3	12	16,5
Iter concessori in corso	39	18	11	6,9
Totale	64	35	76	59,6

Progetti di sviluppo in fase di ultimazione e realizzazione

Sono in corso di realizzazione gli impianti idroelettrici denominati:

- "Rignano" sito nei Comuni di Rignano e Reggello (FI), "Nave di Rovezzano" e "San Niccolò" siti nel Comune di Firenze e "Porto di Mezzo 2" sito in Comune di Signa (FI), in titolarità della partecipata Iniziative Toscane S.r.l.;
- "Oglio Conta" sito nel Comune di Roccafranca (BS),

la cui potenza di concessione complessiva è pari a circa 4,0 MW.

E' in corso di realizzazione anche l'impianto fotovoltaico denominato "Castelsolar" sito in Comune di Castel Mella (BS), in titolarità alla controllata Castelsolar S.r.l., la cui potenza di concessione complessiva è pari a circa 9,0 MW.

Fatti di rilievo avvenuti nel corso del semestre

In data 8 aprile 2026, INBRE ha perfezionato la cessione dell'intera partecipazione detenuta in Idroelettrica Bergamasca S.r.l., pari al 50% del relativo capitale sociale, realizzando una plusvalenza pari a euro 506 mila.

Fatti successivi

In data 20 luglio 2026, INBRE, ai sensi dell'articolo 2505, comma 2, cod. civ., nonché di quanto previsto dall'articolo 18 dello statuto sociale, ha deliberato: (i) la fusione per incorporazione in INBRE della società interamente controllata Adda Energi S.r.l., e (ii) la fusione per incorporazione in INBRE della società interamente controllata Appennino Energia S.r.l..

In data rispettivamente 7 e 8 settembre 2026, sono entrati in funzione gli impianti denominati "Rignano", sito nei Comuni di Rignano e Reggello (FI) e "San Niccolò" sito nel Comune di Firenze, in titolarità della controllata Iniziative Toscane S.r.l..

Per far fronte al fabbisogno finanziario di breve termine, in data odierna, la Società, ha deliberato la richiesta di un finanziamento soci di euro 3,5 milioni al socio di maggioranza Finanziaria di Valle Camonica S.p.A. (ed, eventualmente, ad altri azionisti significativi) la cui eventuale erogazione è prevista entro il mese di dicembre 2026. L'operazione, a condizioni più favorevoli rispetto a quelle di mercato, si qualificherebbe, per quanto riguarda il socio di maggioranza Finanziaria di Valle Camonica S.p.A., quale operazione di minore rilevanza ai sensi della Procedura per le operazioni con parti correlate di INBRE ed è stata oggetto di parere favorevole non vincolante da parte del Comitato Parti Correlate della Società.

Evoluzione prevedibile della gestione

Il Gruppo prosegue nel processo di sviluppo e investimento in centrali idroelettriche completando gli iter autorizzativi e concessori in corso, avviando i cantieri relativi alle centrali autorizzate, valutando le opportunità offerte dal mercato di riferimento, con particolare attenzione alla domanda interna e dando vita a nuove iniziative.

Il Gruppo ha altresì completato l'iter autorizzativo di un'iniziativa nel campo della produzione di energia proveniente da impianti fotovoltaici.

Si segnala che, anche nei mesi di luglio e agosto, è proseguito il trend negativo della piovosità, con il permanere di condizioni di significativa riduzione degli apporti pluviometrici.

Sono al momento difficilmente valutabili gli impatti causati dalla volatilità dei prezzi dell'energia che potrebbe influenzare l'attività del Gruppo e i margini operativi, tenuto altresì conto che gli effetti di tale volatilità sul sistema macroeconomico sono presumibilmente amplificati dall'evoluzione dello scenario geo-politico.

Il quadro inerziale dell'anno in corso sarà impattato prevalentemente dai risultati del primo semestre come conseguenza di una contingenza di sistema negativa che in alcuni casi ha registrato cadute di produzione anche superiori a quelle registrate dalla Società.

Andamento del titolo

Dal 15 luglio 2014 le azioni ordinarie di INBRE sono negoziate presso Euronext Growth Milan (già AIM Italia), sistema multilaterale di negoziazione organizzato e gestito da Borsa Italiana S.p.a..

Il prezzo di mercato del titolo INBRE al 30 giugno 2026, pari a euro 9,70², ha registrato un decremento rispetto al prezzo di mercato registrato il 30 dicembre 2025 (ultimo giorno di mercato aperto dell'esercizio 2025), pari ad euro 11,80³ per azione. L'andamento negativo del prezzo del titolo INBRE si è manifestato a partire da giugno 2026, dopo che TERNA ha diffuso i dati sulla produzione idroelettrica rinnovabile di maggio 2026, in calo del 38% circa rispetto a maggio 2025.

Nel corso del primo semestre 2026 il titolo ha registrato un prezzo massimo pari ad euro 12,70⁴ (11 marzo 2026) ed un prezzo minimo pari a euro 9,60⁵ (25 giugno 2026) con una capitalizzazione complessiva al 30 giugno 2026 pari a circa 51,9 milioni di euro.

La Società: (i) con euro 51,9 milioni al 30 giugno 2026, rientra tra le società a maggiore capitalizzazione sul mercato Euronext Growth Milan (EGM)⁶ (considerato il valore medio al 30 giugno 2026 di euro 50,1 milioni)⁷; (ii) con un IPO di euro 22,6 milioni si posiziona tra le prime società in termini di raccolta (considerando il dato medio pari a euro 6,4 milioni nel 2025)⁸.

La Società ha erogato nel maggio 2026 un dividendo lordo pari ad euro 0,20 per azione.

* * *

Si allegano i prospetti contabili consolidati riclassificati del Gruppo INBRE al 30 giugno 2026 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2025 e con i dati economici consolidati al 30 giugno 2025.

La Relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2026 è a disposizione nella sezione Investor Relations del sito internet della Società www.iniziativebrescianspa.it, e sul sito di Borsa Italiana S.p.A., sezione "Azioni/Documenti".

* * *

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni "indicatori alternativi di performance" non previsti dai principi contabili di riferimento, per il cui significato si rinvia al Documento di Ammissione di INBRE disponibile sul sito web della Società.

Il presente comunicato stampa potrebbe contenere informazioni previsionali, compresi riferimenti che non sono relativi esclusivamente a dati storici o eventi attuali e pertanto, in quanto tali, incerti. Le informazioni previsionali si basano su diverse

²Fonte: www.borsaitaliana.it.

³Fonte: www.borsaitaliana.it.

⁴Fonte: www.borsaitaliana.it.

⁵Fonte: www.borsaitaliana.it.

⁶Fonte: elaborazione dati Bloomberg.

⁷Fonte: elaborazione dati Bloomberg.

⁸Fonte: elaborazione su dati Borsa Italiana.

assunzioni, aspettative, proiezioni e dati previsionali relativi ad eventi futuri e sono soggette a molteplici incertezze e ad altri fattori al di fuori del controllo della Società e/o del Gruppo. Esistono numerosi fattori che possono generare risultati ed andamenti notevolmente diversi rispetto ai contenuti, impliciti o espliciti, delle informazioni previsionali e pertanto tali informazioni non sono una indicazione attendibile circa la performance futura. INBRE non assume alcun obbligo di aggiornare pubblicamente o rivedere le informazioni previsionali sia a seguito di nuove informazioni, sia a seguito di eventi futuri o per altre ragioni, salvo che ciò sia richiesto dalla normativa applicabile. Le informazioni e le opinioni contenute in questo comunicato stampa sono quelle disponibili alla data del presente documento e sono soggette a modifiche senza preavviso. Inoltre, il riferimento a performance passate della Società o del Gruppo non deve essere preso come un'indicazione della performance futura.

* * *

Il Gruppo facente capo a Iniziative Bresciane – INBRE – S.p.A. (società quotata su Euronext Growth Milan, sistema multilaterale di negoziazione organizzato e gestito da Borsa Italiana S.p.A.) è un primario operatore a livello italiano nel settore delle energie rinnovabili dal 1996 con focus specifico sugli impianti idroelettrici di medie e piccole dimensioni (< 3MW) localizzati in Lombardia, Trentino-Alto-Adige e Toscana. Il Gruppo è caratterizzato da un modello di business efficiente e da un azionariato stabile.

Il codice ISIN (International Security Identification Number) delle azioni della Società è IT0005037905.

Per informazioni:

Iniziative Bresciane – INBRE – S.p.A.

Investor Relations
Alberto Augusto Rizzi
Tel.: 0364 320012
Fax.: 0364 320584
Investor.relations@finvalle.it

Euronext Growth Advisor

EQUITA SIM S.p.A.
Marcello Daverio
Tel.: 02 6204 1
Fax.: 02 2900 5805

Specialista

Intesa Sanpaolo S.p.A.
Largo Mattioli, 3
20121 – Milano

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

<i>(migliaia di euro)</i>	30.06.2026	30.06.2025
Ricavi e proventi	11.438	12.445
Variazioni dei lavori in corso	1.088	615
Incrementi di immobilizzazioni per lavori int.	120	177
Costi esterni	3.717	3.956
Lavori di terzi	1.088	615
Valore Aggiunto	7.842	8.667
Costo del lavoro	778	731
Margine Operativo Lordo	7.064	7.935
Ammortamenti, svalutazioni ed altri acc.	4.982	4.807
Risultato Operativo	2.082	3.128
Proventi e oneri finanziari	(1.672)	(1.709)
Risultato Ordinario	410	1.419
Rettifiche di valore attività finanziarie	-	-
Risultato prima delle imposte	410	1.419
Imposte sul reddito	273	346
Risultato netto	137	1.073
Risultato netto di Gruppo	173	1.106
Risultato di terzi	(36)	(33)

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO

(migliaia di euro)	30.06.2026	31.12.2025
Immobilizzazioni immateriali nette	43.124	44.123
Immobilizzazioni materiali nette	137.571	138.435
Partecipazioni ed altre immobilizzazioni	4.844	4.660
Capitale immobilizzato	185.538	187.218
Rimanenze di magazzino	5.636	4.549
Crediti verso Clienti	2.809	2.447
Altri crediti	2.568	2.149
Ratei e risconti attivi	2.126	1.572
Attività a breve termine	13.139	10.716
Debiti verso fornitori	4.585	5.368
Acconti	5.322	5.116
Debiti tributari e previdenziali	482	388
Altri debiti	7.135	6.572
Ratei e risconti passivi	11.450	11.501
Passività a breve termine	28.973	28.945
Capitale netto	(15.835)	(18.229)
Trattamento di fine rapporto di lavoro	500	466
Altre passività a medio e lungo termine	1.084	1.290
Passività a medio lungo termine	1.584	1.756
Capitale investito	168.119	167.234
Patrimonio netto	(72.959)	(74.366)
Posizione finanziaria netta a medio lungo	(71.780)	(76.258)
Posizione finanziaria netta a breve termine	(23.380)	(16.611)
Mezzi propri e indebitamento finanziario netto	(168.119)	(167.234)

POSIZIONE FINANZIARIA NETTA CONSOLIDATA

<i>(migliaia di euro)</i>	30.06.2026	31.12.2025
A. Disponibilità liquide	2.692	7.483
B. Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	-	-
C. Altre attività finanziarie correnti	-	-
D. Liquidità (A) + (B) + (C)	2.692	7.483
E. Debito finanziario corrente	4.522	2.704
F. Parte corrente dell'indebitamento non corrente	21.550	21.389
G. Indebitamento finanziario corrente (E) + (F)	26.072	24.094
H. Indebitamento finanziario corrente netto (G) - (D)	23.380	16.611
I. Debiti finanziari non correnti	67.639	71.814
J. Strumenti di debito	4.141	4.444
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti	-	-
L. Indebitamento finanziario non corrente (I) + (J) + (K)	71.780	76.258
M. Posizione finanziaria netta (H) + (L)	95.160	92.869

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO

A. Flussi finanziari derivanti dalla gestione reddituale (metodo indiretto)	30/06/2026	30/06/2025
Utile (perdita) dell'esercizio	137.243	1.073.030
Imposte sul reddito	272.737	346.027
Interessi passivi/ (interessi attivi)	1.672.305	1.709.407
(Plusvalenze)/minusvalenze derivanti dalla cessione di attività	(506.662)	-
1. Utile (perdita) dell'esercizio prima d'imposte sul reddito, interessi, dividendi e plus/minusvalenze da cessione	1.575.622	3.128.464
<i>Rettifiche per elementi non monetari che non hanno avuto contropartita nel capitale circolante netto</i>		
Accantonamenti ai fondi	48.831	120.957
Ammortamenti delle immobilizzazioni	4.866.144	4.727.333
Altre rettifiche per elementi non monetari	33.252	-
2. Flusso finanziario prima delle variazioni del ccn	6.523.850	7.976.754
<i>Variazioni del capitale circolante netto</i>		
Decremento/(incremento) delle rimanenze	(1.087.593)	(614.540)
Decremento/(incremento) dei crediti vs clienti	(444.210)	(1.739.260)
Incremento/(decremento) dei debiti verso fornitori	(648.123)	734.970
Decremento/(incremento) ratei e risconti attivi	(554.236)	(559.707)
Incremento/(decremento) ratei e risconti passivi	(51.265)	(51.224)
Altre variazioni del capitale circolante netto	(602.730)	2.521.094
3. Flusso finanziario dopo le variazioni del Ccn	3.135.693	8.268.087
Interessi incassati/(pagati)	(1.588.052)	(1.964.054)
(Imposte sul reddito pagate)	-	(34.961)
Utilizzo dei fondi	(199.603)	(20.366)
4. Flusso finanziario dopo le altre rettifiche	1.348.038	6.248.706
Flusso finanziario della gestione reddituale (A)	1.348.038	6.248.706
B. Flussi finanziari derivanti dall'attività d'investimento		
Immobilizzazioni materiali	(2.684.735)	(2.331.602)
(Investimenti)	(2.684.735)	(2.331.602)
Immobilizzazioni immateriali	(92.723)	(8.290)
(Investimenti)	(92.723)	(8.290)
Immobilizzazioni finanziarie	(68.791)	6.836
(Investimenti)	(75.505)	-
Prezzo di realizzo disinvestimenti	6.714	6.836
Attività Finanziarie non immobilizzate	-	150.024
Prezzo di realizzo disinvestimenti	-	150.024
Cessione di rami d'azienda al netto delle disponibilità liquide	545.406	-
Flusso finanziario dell'attività di investimento (B)	(2.300.843)	(2.183.032)
C. Flussi finanziari derivanti dall'attività di finanziamento		
<i>Mezzi di terzi</i>		
Incremento (decremento) debiti a breve verso banche	2.266.592	(1.491.102)
Accensione finanziamenti	6.300.000	12.750.000

Rimborso finanziamenti	(11.073.309)	(10.114.928)
<i>Mezzi propri</i>		
Dividendi (e acconti su dividendi) pagati	(1.331.631)	(3.464.241)
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento (C)	(3.838.348)	(7.926.335)
Incremento (decremento) delle disponibilità liquide (a ± b ± c)	(4.791.153)	1.018.674
Disponibilità liquide al 1° gennaio	7.482.810	4.782.102
Depositi bancari e postali	7.481.105	4.779.991
Denaro e valori in cassa	1.705	2.111
Disponibilità liquide al 30 giugno	2.691.657	5.800.776
Depositi bancari e postali	2.687.031	5.797.660
Denaro e valori in cassa	4.626	3.116