



Milano, 09/10/2026

Spett.le
Provincia di Brindisi
Direzione Area 4 - Ambiente e Mobilità
Settore Ambiente
provincia@pec.provincia.brindisi.it

Oggetto: Istanza di PAUR ex art.27-bis D.Lgs. 152/2006 per la realizzazione ed esercizio di un impianto eolico nei comuni di Mesagne e Brindisi (BR), costituito da 8 aerogeneratori con potenza nominale pari a 29,9 MW, con opere di connessione localizzate nel territorio di Brindisi. Proponente: Hergo Renewables Spa
Riscontro nota prot. 0024791 del 30/07/2026 della Provincia di Brindisi

La società Hergo Renewables S.p.a. con sede legale in Via Privata Maria Teresa n. 8 CAP 20123 Milano (MI), tel. 02.36570.800, PEC hergorenewables@legalmail.it P.IVA 10416260965,

Premesso che:

- In data 17/10/2025 la Scrivente ha trasmesso istanza di P.A.U.R. ai sensi dell'art. 27-bis D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. presso il Settore Ambiente della Provincia di Brindisi;
- In data 21/01/2026 con prot. 0002047 la Provincia di Brindisi ha comunicato l'avvio del procedimento di P.A.U.R. relativo al progetto in oggetto e ha avviato la verifica di completezza da parte degli Enti;
- A seguito della trasmissione di integrazioni, in data 30/07/2026 con prot. 0024971 la Provincia di Brindisi ha richiesto agli Enti interessati di valutare la documentazione integrativa presentata e alla Scrivente di fornire alcuni chiarimenti;

Tutto quanto premesso, la Scrivente

TRASMETTE

I chiarimenti richiesti da Codesta Spett.le Provincia con la nota prot. 0024971 del 30/07/2026 qui di seguito.

- a) *"comunicare espressamente al Settore scrivente di aver provveduto a dare completo riscontro alle richieste avanzate dagli Enti interessati chiedendo l'indizione della Conferenza di Servizi;"*

Si comunica di aver provveduto a fornire riscontro alle richieste di integrazione formulate dagli Enti intervenuti nel procedimento, mediante la trasmissione della documentazione integrativa acquisita agli atti della Provincia e successivamente pubblicata sul sito istituzionale dell'Autorità competente, in particolare:

- Riscontro del 24/03/2026 e successivamente del 27/04/2026, in riscontro rispettivamente alle note prot. n. 89 del 09/02/2026 e prot. n.235 del 02/04/2026 inviate da Snam S.p.a. A conclusione delle interlocuzioni tecniche, l'Ente ha espresso il proprio Nulla Osta con nota acquisita al protocollo provinciale n. 17767 del 29/05/2026;

Hergo Renewables S.p.A.

Via Privata Maria Teresa, 8 – 20123 Milano (MI)
Tel. +39 02 365 70 800
PEC: hergorenewables@legalmail.it

Società di Eni Plenitude S.p.A. Società Benefit
Capitale Sociale 50.000 i.v.
Registro Imprese MI Codice Fiscale 10416260965
Partita IVA 10416260965, R.E.A. n. 2529663



- in relazione alle prescrizioni formulate da Acquedotto Pugliese S.p.A. nel Parere preventivo favorevole trasmesso con nota Prot. 18012/2026 del 09/03/2026, e in riscontro alla richiesta formulata da Codesta Spettabile Amministrazione con nota prot. n. 10044 del 25/03/2026, sono stati predisposti e trasmessi gli approfondimenti tecnici richiesti in data 27/04/2026;
- con nota acquisita al protocollo provinciale n. 10363 del 27/03/2026, la Scrivente ha dato riscontro alla richiesta istruttoria formulata dall'Ispettorato Territoriale Puglia, Basilicata e Molise del Ministero delle Imprese e del Made in Italy (MIMIT) con nota prot. 44149 del 27/02/2026;
- con nota prot. n. 20456 del 23/06/2026 la Scrivente Società ha trasmesso il benestare al Piano Tecnico delle Opere da parte di Terna S.p.A.
- Con riferimento alla nota dell'Agenzia del Demanio – Direzione Regionale Puglia e Basilicata, acquisita al prot. provinciale n. 25386 del 05/08/2026, si prende atto che il relativo parere conclusivo è subordinato agli accertamenti richiesti dall'Ente all'Agenzia delle Entrate in ordine alla natura giuridica dei beni interessati e all'individuazione dell'Amministrazione competente. La scrivente Società resta in attesa delle determinazioni definitive all'esito delle verifiche in corso, e in data 22/09/2026 ha riscontrato alla nota sopra citata per gli aspetti di propria competenza.

Si ritiene, dunque, che tutte le richieste istruttorie siano state integralmente ottemperate sulla base della documentazione e dei chiarimenti forniti. Alla luce di quanto sopra, la Società, chiede l'indizione della Conferenza di Servizi ai sensi dell'art. 27-bis del D.lgs. 152/2006 e s.m.i.

- b) “Verificare di aver prodotto la documentazione e gli elaborati progettuali previsti dalla normativa di settore per consentire la compiuta istruttoria tecnico-amministrativa finalizzata al rilascio di tutte le autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, concerti, nulla osta e assensi comunque denominati, necessari alla realizzazione e all'esercizio del medesimo progetto.
[...]
- c) Si rappresenta altresì che, fermo restando la verifica di adeguatezza e completezza documentale di cui sopra, con Deliberazione di Consiglio Provinciale n. 34 del 15/10/2019 sono stati approvati gli “Indirizzi organizzativi e procedurali per lo svolgimento delle procedure di VIA di progetti per la realizzazione di impianti eolici e fotovoltaici”; il Proponente è tenuto a dare puntuale e particolareggiato riscontro in relazione alla predetta deliberazione laddove non avesse ancora adempiuto. A titolo esemplificativo e non esaustivo, deve essere effettuata la progettazione definitiva/esecutiva relativa all'intervento di rimboschimento previsto dalla stessa DCP n. 34/2019 [lettera k)], per una estensione pari a 0,25 ettari per ogni MW di potenza installata e il Proponente dovrà dimostrare la disponibilità delle aree adibite a “bosco mediterraneo”.

Il progetto è corredato dall'insieme degli studi, delle relazioni specialistiche, degli elaborati grafici e della documentazione tecnico-amministrativa necessari a consentire la compiuta istruttoria dell'intervento, ai fini dell'acquisizione di tutte le autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, concerti, nulla osta e assensi comunque denominati, propedeutici al rilascio del P.A.U.R. ai sensi dell'art. 27-bis del D.lgs. 152/06.

Si evidenzia che gli elaborati trasmessi contengono gli approfondimenti e le informazioni richieste ai fini dell'istruttoria, ai sensi della Deliberazione del Consiglio Provinciale di Brindisi n. 34 del 15/10/2019 come di seguito riepilogato:

- 1) Lo studio ex ante dello **stato floristico e vegetazionale** dei luoghi interessati dall'installazione dell'impianto è contenuto negli elaborati di progetto depositati agli atti (cfr. GE.MSG02.PD.SIA01.R0 - Studio Di Impatto Ambientale e GE.MSG02.PD.SIA11.SN.01.R0 - Studio Di Incidenza Ambientale);

- 2) La **caratterizzazione agronomica** delle aree interessate dall'intervento, corredata dalla descrizione delle colture agrarie autoctone caratterizzanti la "campagna brindisina", nonché la valutazione del rapporto tra le opere identitarie di progetto e gli elementi identitari del paesaggio agrario è contenuta negli elaborati agli atti ed in particolare in *GE.MSG02.PD.9.5.R0 – Relazione Pedaagronomica ed Allegati*; *GE.MSG02.PD.9.6.1.R0 – Relazione Paesaggio Agrario*; *GE.MSG02.PD.9.6.2.R0 – Relazione Paesaggio Agrario – Allegato "opere esistenti e infrastrutture"*; *GE.MSG02.PD.9.6.3.R0 – Relazione Paesaggio Agrario – Allegato "uso del suolo"*.

- 3) Per la **caratterizzazione della componente faunistica e degli habitat** presenti si rimanda agli elaborati *GE.MSG02.PD.SIA01.R0 - Studio di Impatto Ambientale* e *GE.MSG02.PD.SIA11.SN.01.R0 - Studio di Incidenza Ambientale*.

Si allega il Piano di Monitoraggio faunistica ante operam annuale *GE.MSG01_Relazione finale Monitoraggio*.

- 4) In merito all'**inquadramento dell'impianto eolico di progetto rispetto agli impianti alimentati da fonti rinnovabili esistenti, autorizzati o in corso di autorizzazione** presenti nel contesto territoriale di riferimento, si rimanda agli elaborati già agli atti *GE.MSG02.PD.1.4.R0 – Inquadramento rispetto agli impianti FER esistenti, autorizzati ed in iter autorizzativo*; *GE.MSG02.PD.SIA14.RD.02.R0 – Ubicazione degli impianti eolici esistenti, autorizzati o in iter autorizzativo*.

Inoltre, gli elaborati *GE.MSG02.PD.SIA01.R0 – Studio di Impatto Ambientale* e *GE.MSG02.PD.9.2.R0 – Carta di intervisibilità dell'impianto di progetto*, già agli atti, contengono un'approfondita analisi degli impatti cumulativi, effettuata in conformità ai criteri stabiliti dalla D.G.R. della Puglia n. 2122 del 23 ottobre 2012 e tenendo conto delle indicazioni fornite dalla D.D. n. 162/2014 del Servizio Ecologia della Regione. Nell'ambito di tale analisi è stata definita l'area massima di studio ed è stata predisposta la mappa di intervisibilità cumulativa dell'impianto eolico di progetto, estesa ad un bacino territoriale con raggio pari a 20 km, contenente il censimento degli impianti eolici esistenti, autorizzati o in iter autorizzativo ubicati entro una distanza massima di 15 km dall'area di intervento, consentendo una puntuale valutazione degli effetti cumulativi e delle interferenze visive potenzialmente generate dal progetto nel contesto territoriale di riferimento.

Si allega alla presente lo shapefile dell'impianto e delle opere di connessione di progetto in coordinate geografiche WGS 84.

- 5) **Le aree interessate dal progetto e dalle opere connesse saranno assoggettate ad acquisizione coattiva** nei casi consentiti dalla legge. Si comunica che il Proponente ha già avviato i rapporti con i proprietari dei terreni interessati dall'ubicazione degli aerogeneratori dell'impianto in oggetto, mediante la definizione di accordi bonari;
- 6) Nell'elaborato *GE.MSG02.PD.07.R0 – Relazione dismissione dell'impianto eolico* sono state compiutamente descritte le modalità operative di **dismissione delle opere**, la gestione e il recupero dei materiali derivanti dalle attività di smantellamento, nonché gli interventi di **ripristino finale delle aree interessate**, in conformità alle indicazioni delle *European Best Practice Guidelines for Wind Energy Development predisposte dalla EWEA - European Wind Energy Association*.

La quantificazione economica delle attività di dismissione è riportata negli elaborati *GE.MSG02.PD.8.1.R00 – Computo metrico estimativo, elenco prezzi e analisi prezzi – Fase di dismissione* e *GE.MSG02.PD.8.3.R00 – Quadro economico di dismissione*. I tempi di attuazione delle operazioni di dismissione sono invece riportati nel cronoprogramma contenuto nell'elaborato *GE.MSG09.PD.09.R00 – Cronoprogramma dei lavori di dismissione*.



La Società Proponente si impegna a dare integrale attuazione al piano di dismissione al termine della vita utile dell'impianto, provvedendo alla completa rimozione delle opere realizzate e al ripristino finale delle aree interessate, secondo le modalità e i costi definiti negli elaborati progettuali sopra richiamati. Si prende altresì atto che la specifica garanzia finanziaria a copertura degli obblighi di dismissione e ripristino sarà definita nell'ambito del presente procedimento amministrativo.

- 7) La documentazione agli atti risulta comprensiva della verifica di coerenza e conformità dell'intervento rispetto agli indirizzi, agli obiettivi di qualità paesaggistica e alle disposizioni del **PPTR della Regione Puglia** approvato con D.G.R. n. 176 del 16/02/2015 (rif. *GE.MSG02.PD.08.R0 - Relazione illustrativa in riferimento al PPTR*);

- 8) **L'analisi del sistema dei vincoli e l'individuazione degli Enti competenti** al rilascio dei relativi atti di assenso sono contenute nella documentazione agli atti; i pareri e nulla osta di competenza saranno acquisiti nell'ambito del procedimento autorizzativo secondo le modalità previste dalla normativa vigente.

La Società comunica di aver avviato l'iter per il rilascio dell'Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91, NTA PPTR presso la Regione Puglia. La relativa istanza è stata regolarmente trasmessa in data 22/09/2026 tramite il portale dedicato con pratica APPPTR-23-2026.

- 9) Le modalità costruttive e le **caratteristiche tecniche delle opere di connessione** sono illustrate negli elaborati progettuali depositati agli atti, di seguito elencati:

GE.MSG02.PD.5.1.R01 - Punto di consegna: planimetria catastale e collegamento alla RTN;

GE.MSG02.PD.5.2.R0 - Cabina di smistamento: allestimento impiantistico;

GE.MSG02.PD.5.3.R01 - Schema elettrico unifilare impianto eolico;

GE.MSG02.PD.5.4.R0 - Schema di collegamento fibra ottica.

Si rappresenta, inoltre, che il Benestare al Piano Tecnico delle Opere (di Rete e di Utenza) rilasciato da Terna è stato trasmesso dalla Scrivente Società all'Ente Procedente con nota acquisita al protocollo n. 0020456 del 23/06/2026.

- 10) In merito alla richiesta di predisporre un progetto per il **monitoraggio dei parametri microclimatici, nonché dei parametri chimico-fisici e microbiologici del suolo**, si rappresenta che tali aspetti risultano già trattati e sviluppati nell'ambito della documentazione progettuale agli atti (*GE.MSG02.PD.SIA01.R0 – Studio di Impatto Ambientale* e *GE.MSG02.PD.SIA05.PMA.R0 – Piano di Monitoraggio Ambientale e Cronoprogramma*)

Ulteriori elementi di approfondimento sono contenuti nell'elaborato *GE.MSG02.PD.SIA13.CA.02.R0 – Relazione di sostenibilità dell'opera (DNSH)*;

- 11) L'impianto eolico in progetto non interferisce con le aree ricadenti nel **Sito inquinato di Interesse Nazionale (SIN) di Brindisi** (perimetrazione ufficializzata da parte del MATTM con il Decreto Ministeriale 10 Gennaio 2000 ai sensi della L. 426/1998).

Con riferimento alle misure di mitigazione e compensazione richiamate dalla Deliberazione del Consiglio Provinciale di Brindisi n. 34 del 15/10/2019, si rappresenta che il progetto è corredato da specifici elaborati tecnici nei quali sono analizzati gli impatti attesi sulle diverse componenti ambientali e sono individuate le corrispondenti misure di mitigazione e compensazione, finalizzate a ridurre, contenere e, ove possibile, compensare gli effetti derivanti dalla realizzazione e dall'esercizio dell'intervento. In particolare, le misure previste sono illustrate nell'elaborato elaborato agli atti "GE.MSG02.PD.SIA13.CA.03.R00 - Relazione sulle misure di mitigazione e compensazione".

La Società prende atto di quanto rappresentato in merito alla previsione di interventi di rimboschimento pari a 0.25 ettari per MW di potenza installata nel caso di impianti eolici, previsto dalla stessa DCP



n.34/2019 [lettera k]) quale misura di compensazione finalizzata a mitigare gli impatti negativi relativi agli aspetti paesaggistici, visivi e connessi alla possibile perdita di habitat naturali. Sulla base delle caratteristiche dell'impianto eolico di progetto e del contesto entro cui lo stesso si inserisce, la Proponente, in sede di Conferenza di Servizi, concorderà con le amministrazioni locali interessate quali soluzioni di carattere ambientali potranno essere previste sul territorio dei comuni interessati dal progetto intervenendo su quelle aree che a giudizio degli Enti siano effettivamente meritevoli di ripristino ambientale.

In conclusione, la documentazione progettuale risulta essere coerente con le richieste contenute nella D.C.P. n. 34/2019 della Provincia di Brindisi e con il quadro normativo applicabile.

d) "Individuare e comunicare al Settore scrivente gli ulteriori eventuali Enti da interessare rispetto a quelli in indirizzo alla presente."

Si rappresenta che risultano già interessate le Amministrazioni e i soggetti istituzionali competenti al rilascio delle autorizzazioni, dei nulla osta, dei pareri e degli altri atti di assenso comunque denominati necessari alla realizzazione del progetto in esame. Si segnala, tuttavia, che per la Provincia di Brindisi risulta attualmente coinvolto il solo Settore Viabilità, mentre appare opportuno valutare il coinvolgimento degli ulteriori Settori eventualmente interessati in relazione agli specifici profili di competenza. Si evidenzia, altresì, l'assenza del gestore delle reti di telecomunicazione tra i soggetti in indirizzo alla nota dell'Ente Procedente.

Resta in ogni caso demandata alla Provincia di Brindisi, nonché agli ulteriori Enti coinvolti, ogni valutazione aggiuntiva in merito all'eventuale necessità di coinvolgere ulteriori Settori o Amministrazioni ritenuti competenti nell'ambito del presente procedimento.

e) La Provincia di Brindisi richiede al Proponente di dare evidenza di aver formalizzato con il Comune di Brindisi e il Comune di Mesagne le convenzioni definitive per le compensazioni ambientali ed economiche previste per l'intervento in progetto:

La scrivente Società conferma la propria disponibilità ad avviare le necessarie interlocuzioni con le Amministrazioni comunali interessate nell'ambito del procedimento autorizzativo in corso. Si ritiene che tale profilo possa essere più efficacemente approfondito e definito nell'ambito della Conferenza di Servizi, quale sede istituzionale deputata al coordinamento delle valutazioni e degli apporti delle Amministrazioni coinvolte. Gli eventuali accordi e atti conseguenti saranno pertanto formalizzati secondo le determinazioni che matureranno nel corso del presente procedimento istruttorio.

f) La Provincia di Brindisi, in merito all'autorizzazione paesaggistica, chiede conferma della presentazione dell'istanza finalizzata al rilascio del provvedimento di accertamento di compatibilità paesaggistica.

La Società comunica di aver avviato l'iter per il rilascio dell'Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91, NTA PPTR presso la Regione Puglia. La relativa istanza è stata regolarmente trasmessa in data 22/09/2026 tramite il portale dedicato con pratica APPPTR-23-2026.

Si allega alla presente il modulo dell'istanza di Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91, NTA PPTR.



g) Verificare che nel raggio di 3 km da ogni aerogeneratore non siano presenti beni sottoposti a tutela ai sensi del D.lgs. 199/2021;

Si conferma che è stata effettuata una specifica ricognizione dei beni sottoposti a tutela ricadenti nel raggio di 3 km dagli aerogeneratori di progetto ai sensi del D.lgs. 199/2021, e che tale ricognizione è riportata nell'elaborato "GE.MSG02.PD.2.1.R01" allegato alla presente.

Con riferimento alla verifica di cui sopra, si rappresenta che l'art. 20 co. 8. del D.lgs. 199/2021 definisce i criteri per l'individuazione delle aree idonee e che ai sensi della lettera lett. c-quater) sono considerate aree idonee "le aree che non sono ricomprese nel perimetro dei beni sottoposti a tutela ai sensi del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42, incluse le zone gravate da usi civici di cui all'articolo 142, comma 1, lettera h) del medesimo decreto, né ricadono nella fascia di rispetto dei beni sottoposti a tutela ai sensi della parte seconda oppure dall'articolo 136 del medesimo decreto legislativo. Ai soli fini della presente lettera, la fascia di rispetto è determinata considerando una distanza dal perimetro di beni sottoposti a tutela di tre chilometri per gli impianti eolici e di cinquecento metri per gli impianti fotovoltaici".

Resta fermo quanto definito all'art. 20 co. 7. del D.lgs. 199/2021: "Le aree non incluse tra le aree idonee non possono essere dichiarate non idonee all'installazione di impianti di produzione di energia rinnovabile, in sede di pianificazione territoriale ovvero nell'ambito di singoli procedimenti, in ragione della sola mancata inclusione nel novero delle aree idonee".

Pertanto, alla luce della normativa richiamata, preme ribadire che la mancata inclusione dell'area di impianto tra quelle qualificate come idonee non può costituire, di per sé, motivo ostativo alla realizzazione di impianti alimentati da fonti rinnovabili, dovendo l'ammissibilità dell'intervento essere valutata nell'ambito del procedimento autorizzativo sulla base della complessiva disciplina applicabile e delle specifiche caratteristiche del sito interessato.

h) Verificare che nelle aree interessate dall'intervento non risultino rilasciate altre autorizzazioni per impianti FER.

La Società ha effettuato le necessarie verifiche mediante consultazione delle banche dati e degli strumenti conoscitivi disponibili, al fine di accertare l'eventuale presenza di ulteriori impianti alimentati da fonti energetiche rinnovabili (FER), esistenti, autorizzati o in corso di autorizzazione, potenzialmente interferenti con il progetto in esame. Gli esiti delle analisi svolte sono riportati negli elaborati progettuali acquisiti agli atti del procedimento e **confermano l'assenza di interferenze con impianti FER esistenti, autorizzati o in iter.**

Alla luce di quanto sopra rappresentato, la scrivente Società ritiene di aver fornito adeguato riscontro alle osservazioni e agli elementi evidenziati nella nota di questo Spettabile Ente. Resta, in ogni caso, confermata la piena disponibilità della Società a fornire ogni ulteriore chiarimento, approfondimento o integrazione documentale che l'Amministrazione riterrà opportuno ai fini della convocazione della Conferenza di Servizi.

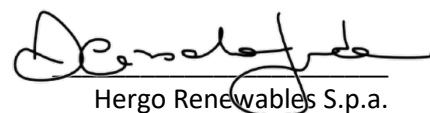


Allegati:

- Shapefile in coordinate geografiche WGS 84;
- GE.MSG02.PD.2.1.R01 - Inquadramento aree idonee di cui al D.Lgs. 199/2021;
- GE.MSG01_Relazione finale Monitoraggio;
- IstanzaCompatPaesag.Dich_Tecnica;
- IstanzaCompatPaesag;

Si comunica di consentire alla Provincia di Brindisi, in qualità di Autorità Competente del procedimento in oggetto, la pubblicazione sul Portale dedicato della documentazione trasmessa con la presente nota.

Il procuratore speciale
Alessandra Guida



Hergo Renewables S.p.a.