

DETERMINAZIONE DEL DIRIGENTE SEZIONE TRANSIZIONE ENERGETICA 21 novembre 2025, n. 282

Autorizzazione Unica ai sensi del Decreto Legislativo n. 387/2003, in seno al PAUR ex art. 27 bis del Decreto Legislativo n. 152/2006, relativa alla costruzione e all'esercizio di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (impianto agrivoltaico) di potenza nominale totale pari a 120,046 MWp, ridimensionato a 98,66 MWp, da installarsi su terreni siti nel territorio del Comune di Cerignola (FG) e relative opere di connessione.

Società Proponente: MAFRA Solar Srl, C.F. e P.IVA 08381350720, sede legale in Via Ettore Fieramosca 32, CAP 70015, Noci (BA)

IL DIRIGENTE DELLA STRUTTURA PROPONENTE

Il Dirigente della Sezione Transizione Energetica ing. Francesco Corvace, su istruttoria del Servizio Energia e Fonti Alternative e Rinnovabili

PREMESSO CHE,

Nel quadro eurounitario, la disciplina in materia di energia e clima è ispirata ai principi della sostenibilità, della neutralità climatica e dell'efficienza energetica. Si richiamano, in ordine cronologico:

- **Protocollo di Kyoto (1997)**, alla Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici, ratificato dall'Italia con **Legge 1° giugno 2002, n. 120**;
- **Accordo di Parigi (COP 21, 2015)**, ratificato dall'Unione europea il **4 ottobre 2016** e dall'Italia con **Legge 4 novembre 2016, n. 204**;
- **Direttiva (UE) 2018/2001** del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili (cosiddetta **RED II**);
- **Pacchetto "Energia pulita per tutti gli europei" (Clean Energy Package, 2019)**, composto da:
 - **Direttiva (UE) 2019/944** sull'energia elettrica;
 - **Regolamento (UE) 2019/943** sul mercato interno dell'energia elettrica;
 - **Regolamento (UE) 2019/941** sulla preparazione ai rischi;
 - **Regolamento (UE) 2019/942** sull'Agenzia ACER;
- **Pacchetto "Fit for 55" (2021)**, che mira a ridurre del 55% le emissioni entro il 2030 e raggiungere la neutralità climatica entro il 2050, in coerenza con il **Green Deal europeo**;
- **Regolamento (UE) 2022/2577**, del 22 dicembre 2022, che istituisce un quadro per accelerare la diffusione delle energie rinnovabili;
- **Direttiva (UE) 2023/2413 (RED III)**, del 18 ottobre 2023, che aggiorna la direttiva 2018/2001 rafforzando gli obiettivi vincolanti in materia di FER.

Nel sistema italiano, la disciplina in materia di transizione energetica e semplificazione amministrativa ha avuto progressivo sviluppo attraverso i seguenti interventi:

- **Legge 1° marzo 2002, n. 39**, art. 43 (principi direttivi per il recepimento della direttiva sulle FER);
- **Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387**, che promuove la produzione di energia da fonti rinnovabili e istituisce l'**Autorizzazione Unica (AU)** di cui all'art. 12;
- **Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 10 settembre 2010**, recante *Linee guida per l'autorizzazione alla costruzione ed esercizio di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili*;
- **Decreto Legislativo 3 marzo 2011, n. 28**, di attuazione della direttiva 2009/28/CE, poi integrato dalla successiva direttiva 2018/2001/UE;
- **Decreto Legislativo 16 giugno 2017, n. 104**, che introduce l'art. 27-bis nel D.Lgs. 152/2006, istituendo il **Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR)**;
- **Decreto Legislativo 8 novembre 2021, n. 199**, di attuazione della direttiva (UE) 2018/2001, recante la disciplina organica della promozione delle FER;
- **Decreto Legislativo 8 novembre 2021, n. 210**, di attuazione della direttiva (UE) 2019/944 sul mercato interno dell'energia elettrica;

- **Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR)**, approvato con decisione ECOFIN del 13 luglio 2021 e notificato all'Italia il 14 luglio 2021;
- **D.L. 1 marzo 2022, n. 17**, convertito con **Legge 27 aprile 2022, n. 34**, recante *Misure urgenti per il contenimento dei costi dell'energia e per lo sviluppo delle rinnovabili*;
- **D.L. 30 aprile 2022, n. 36**, convertito con **Legge 29 giugno 2022, n. 79** (*Decreto PNRR 2*);
- **D.L. 17 maggio 2022, n. 50**, convertito con **Legge 15 luglio 2022, n. 91**, recante ulteriori misure di semplificazione in materia energetica;
- **D.L. 24 febbraio 2023, n. 13**, convertito con **Legge 21 aprile 2023, n. 41**, per l'attuazione del PNRR e del Piano Nazionale Complementare;
- **D.L. 9 dicembre 2023, n. 181**, convertito con **Legge 2 febbraio 2024, n. 11**, in materia di sicurezza energetica e promozione delle FER;
- **D.L. 2 marzo 2024, n. 19**, convertito con **Legge 29 aprile 2024, n. 56**, recante ulteriori disposizioni urgenti per l'attuazione del PNRR;
- **D.M. 21 giugno 2024**, "Disciplina per l'individuazione di superfici e aree idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili";
- **D.L. 15 maggio 2024, n. 63**, convertito con **Legge 12 luglio 2024, n. 101**, contenente misure urgenti per imprese agricole e disposizioni sugli impianti fotovoltaici a terra;
- **Decreto Legislativo 25 novembre 2024, n. 190**, recante la "Disciplina dei regimi amministrativi per la produzione di energia da fonti rinnovabili", che introduce semplificazioni sostanziali per i procedimenti autorizzativi FER.

per ciò che riguarda l'ordinamento normativo della Regione Puglia, si annoverano, in particolare:

- **D.G.R. n. 3029 del 30 dicembre 2010**, di recepimento delle Linee guida nazionali di cui al D.M. 10/09/2010;
- **Regolamento Regionale n. 24 del 30 dicembre 2010**, recante l'individuazione di aree e siti non idonei per specifiche tipologie di impianti FER;
- **L.R. 24 settembre 2012, n. 25**, "Regolazione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili";
- **L.R. 7 novembre 2022, n. 28**, "Norme in materia di incentivazione alla transizione energetica", che disciplina misure di compensazione e riequilibrio ambientale;
- **D.G.R. 19 dicembre 2022, n. 1901**, recante aggiornamento degli oneri economici e dell'atto unilaterale d'obbligo in capo ai proponenti FER;
- **D.G.R. 17 luglio 2023, n. 997**, "Atto di indirizzo per la promozione e lo sviluppo delle energie rinnovabili in Puglia";
- **D.G.R. 26 settembre 2024, n. 1295**, "Valutazione di Impatto di Genere – Approvazione indirizzi metodologico-operativi";
- **D.G.R. 7 luglio 2025, n. 933**, "Linee guida per la disciplina del procedimento di Autorizzazione Unica alla costruzione ed esercizio di impianti FER".

ATTESO CHE

- Il **D.Lgs. 387/2003**, art. 12, individua gli impianti alimentati da fonti rinnovabili come opere di pubblica utilità, indifferibili e urgenti, soggette ad **Autorizzazione Unica** rilasciata dalla Regione;
- L'**Autorizzazione Unica** è rilasciata mediante un procedimento unico, al quale partecipano tutte le amministrazioni interessate, ai sensi della **Legge 7 agosto 1990, n. 241**, e in particolare degli **artt. 14 e ss. sulla Conferenza di Servizi**;
- Il **D.Lgs. 104/2017**, art. 27-bis, ha istituito il **Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR)**, integrando le autorizzazioni necessarie per progetti sottoposti a VIA regionale;
- Il quadro nazionale e regionale in materia di transizione energetica è oggi completato dal **D.Lgs. 190/2024**, che semplifica i regimi amministrativi relativi alla produzione di energia da FER;
- Il **D.Lgs. 387/2003** continua ad applicarsi *ratione temporis* al procedimento de quo;

La **Regione Puglia**, con le successive deliberazioni (2022–2025), ha aggiornato la propria disciplina amministrativa e programmatica in coerenza con gli obiettivi europei e nazionali di decarbonizzazione e sicurezza energetica

RILEVATO CHE:

- La **MAFRA Solar Srl** (di seguito per brevità solo “Società” o “Proponente” o entrambi) con nota del 27 gennaio 2021, acquisita al prot. 865 di pari data, trasmetteva a questa Sezione istanza telematica di Autorizzazione Unica ai sensi del D.lgs. n.387/2003 per la costruzione e all’esercizio dell’impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (impianto agrivoltaico) di cui all’oggetto. Contestualmente, con nota in atti al prot. provinciale n. 3231 del 21 gennaio 2021, presentava istanza di PAUR ex art. 27bis del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. presso la Provincia di Foggia (da ora, “Provincia”).
- La Provincia di Foggia - Servizio Tutela e Valorizzazione Ambientale, con nota acquisita agli atti al prot. n. 5948 del 03 giugno 2021, comunicava la procedibilità dell’istanza di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) acquisita al protocollo generale della Provincia al n. 3231 in data 22/01/2021, nell’ambito del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale, art. 27-bis del D. Lgs. 152/2006 e richiedeva a tutte le amministrazioni ed enti potenzialmente interessati di esprimersi sulla realizzazione e sull’esercizio del progetto entro trenta giorni dalla pubblicazione della documentazione da parte dell’autorità procedente.
- Questa Sezione, effettuata la verifica formale sulla documentazione trasmessa mediante procedura telematica sul portale Sistema Puglia, con nota prot. n. 10907 del 19 ottobre 2021, trasmetteva richiesta di integrazione documentale ai fini della mera procedibilità dell’istanza. La società proponente riscontrava con nota del 19 novembre 2021, acquisita agli atti al prot. n. 12235 del 23 novembre 2021.
- La società, con nota del 03 dicembre 2021, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 12742, comunicava alla scrivente sezione regionale l’avvenuto cambiamento del Legale Rappresentante della società a partire dal 27 settembre 2021, allegando relativa visura camerale aggiornata.
- La Provincia di Foggia, con nota acquisita al prot. n. 10325 del 23 giugno 2023, convocava “in videoconferenza in forma simultanea ed in modalità sincrona, la Conferenza dei Servizi relativa alla procedura di VIA in oggetto” per il giorno 12 settembre 2023, in cui l’autorità procedente condivideva tra i partecipanti il parere non favorevole del Comitato VIA sulla compatibilità ambientale del progetto in essere, nonché il preavviso di diniego paesaggistico dello stesso e, pertanto, proponeva un aggiornamento della conferenza per consentire alla società proponente di analizzare i pareri negativi e apportare le dovute modifiche progettuali. Tali contributi venivano inseriti nel relativo verbale, trasmesso con nota acquisita agli atti al prot. n. 12704 del 14 settembre 2023.
- La Provincia, con nota acquisita agli atti al prot. provinciale n. 58442 del 27 novembre 2023, trasmetteva il verbale relativo alla Conferenza di Servizi tenutasi in data 20 novembre 2023, in cui si acquisivano i pareri favorevoli di SNAM Rete Gas, di Terna e della Regione Puglia - Sezione Demanio e Patrimonio e in cui l’autorità procedente accordava la richiesta della società di sospendere i termini procedurali al fine di consentire l’aggiornamento degli elaborati progettuali. Questa sezione, altresì, comunicava il prossimo inoltro della propria richiesta di integrazioni. Pertanto, l’autorità procedente, convocava la successiva seduta di Conferenza di Servizi in data 28 febbraio 2024;
- La società, con nota acquisita al prot. provinciale n. 10376 del 27 febbraio 2024, richiedeva alla Provincia di Foggia “di poter rinviare di 60 giorni la riunione della prossima conferenza, con decorrenza dal prossimo 28 febbraio”. La Provincia accordava la richiesta della società con nota acquisita al prot. n. 10459 del 27 febbraio 2024, disponendo il differimento della Conferenza di cui trattasi al giorno 08 maggio 2024. Successivamente la Provincia con nota prot. n.0020255 del 17 aprile 2024, acquisita al prot. n. 0189707-2024 di pari data, trasmetteva i dettagli relativi al collegamento in videoconferenza per Conferenza di cui trattasi del giorno 08 maggio 2024;
- La società, con nota acquisita al prot. n. 0181480 del 12 aprile 2024 riscontrava la nota pec del 22 febbraio 2024 della società ATS Engineering avente ad oggetto alcune osservazioni relativamente a delle rilevate presunte interferenze da parte del progetto agro-fotovoltaico della Società, con le seguenti iniziative in campo eolico: codice ID_VIP 5869 del MASE – codice pratica Myterna n. 202002602; codice

ID_VIP 5870 del MASE - codice pratica Myterna n. 202002603; codice ID_VIP 1831 del MASE - codice pratica Myterna n. 202202503 e codice pratica Myterna n. 202305126.”La società ATS Engineering riscontrava a sua volta con nota acquisita la prot. n. 0183458 del 15 aprile 2024;

- La Provincia, con nota prot. n. 23378 del 03 maggio 2024, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 212659, disponeva il differimento della Conferenza di cui trattasi per il giorno 10 giugno 2024;
- La società, con nota acquisita al prot. n. 0212773 del 03 maggio 2024, riscontrava la nota pec del 12 aprile 2024, acquisita al prot. n. 0183458 del 15 aprile 2024, della società ATS Engineering”[...] considerato che:
 - la procedura di autorizzazione dell’impianto della Mafra Solar S.r.l. è in essere dal 2021;
 - Terna ne ha validato il PTO assegnando anche lo stallo di connessione;
 - la Seanergy S.r.l. ha ricevuto una valutazione di impatto ambientale positiva senza le opere di connessione definite, non può sussistere alcuna interferenza con il progetto identificato al codice ID_VIP 1831 e, pertanto, si invita la società Seanergy S.r.l. e quindi la società ATS Engineering S.r.l. a predisporre una progettazione delle opere di connessione che sia rispettosa dell’iniziativa della società Mafra Solar S.r.l.”
- La società, con nota acquisita al prot. n. 0259069 del 30 maggio 2024, richiedeva alla scrivente sezione l’apertura del portale Sistema Puglia, al fine di procedere al caricamento della documentazione integrativa.
- La società, con nota acquisita al prot. n. 0259074 del 30 maggio 2024, comunicava il cambiamento del Rappresentante Legale della Società a partire dalla data 11/12/2023;
- La Provincia, con nota prot. n. 31979 del 13 giugno 2024, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 292178, trasmetteva il verbale relativo alla Conferenza di Servizi tenutasi in data 10 giugno 2024, in cui: la società riassumeva le modifiche apportate al progetto originale la cui potenza, anche al fine di rispettare le linee guida in materia di agrivoltaici, è stata ridotta a 90.08 MW questa Sezione, in esito alla disamina degli elaborati depositati sul portale Sistema Puglia, comunicava l’incompletezza della documentazione prodotta; il Settore Paesaggio della Provincia di Foggia evidenziava la necessità di inoltrare una formale istanza al suddetto settore al fine di agevolare il procedimento. Si conveniva, pertanto, di rinviare i lavori di conferenza in data 10 luglio 2024;
- La Provincia, con nota acquisita agli atti al prot. n. 0303213 del 18 giugno 2024 trasmetteva a Terna S.p.A. la nota avente ad oggetto le interferenze con progetti per la produzione di energia da impianti F.E.R., così come evidenziato dalla società ATS Engineering nella nota acquisita al prot. n.0183458 del 15 aprile 2024, invitando contestualmente Terna ad esprimere il proprio parere a riguardo, in qualità di titolare delle connessioni alla Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN);
- La Provincia, con nota prot. n. 36420 del 09 luglio 2024, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 346199, disponeva il differimento della Conferenza di cui trattasi per il giorno 25 luglio 2024.
- La Provincia, con nota prot. n. 40072 del 26 luglio 2024, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 382463, trasmetteva il verbale relativo alla Conferenza di Servizi tenutasi in data 25 luglio 2024, in cui: l’autorità procedente condivideva il parere non favorevole del CTVIA, che richiamava le criticità già evidenziate in precedenza e ne evidenziava di nuove in ordine alla gestione dell’attività agronomica; il settore Paesaggio anticipava il proprio preavviso di diniego; questa sezione rinnovava l’invito alla società proponente di integrare la documentazione richiesta. Si conveniva, pertanto, di rinviare i lavori di conferenza in data 17 ottobre 2024.
- La Provincia, con nota prot. n. 53194 del 16 ottobre 2024, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 505956, disponeva il differimento della Conferenza di cui trattasi “a data che verrà comunicata nel più breve tempo possibile”. La Provincia, in seguito, con nota acquisita al prot. n. 7773 del 08 gennaio 2025, disponeva il differimento della Conferenza di cui trattasi per il giorno 16 gennaio 2025;
- La Provincia, con nota prot. n. 57202 del 04 novembre 2024, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 539265, trasmetteva copia della Determinazione del Dirigente del Servizio Tutela del Territorio n. 1840 del 30 ottobre 2024 con la quale è stato rilasciato l’Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell’art 91 delle NTA del PPTR relativo all’intervento indicato in oggetto;

- La società, con nota prot. prov.le n. 61954 del 21 novembre 2024, trasmetteva al Comune di Cerignola integrazioni volontarie con l'obiettivo di *"[...] migliorare l'integrazione dell'impianto nel contesto agricolo e di minimizzare il suo impatto ambientale e paesaggistico, assicurando al contempo la sostenibilità ecologica dell'intervento [...]"*;
- La Provincia, con nota prot. n. 63774 del 29 novembre 2024, disponeva il differimento della Conferenza di cui trattasi per il giorno 12 dicembre 2024;
- La Provincia, Settore Ambiente - Servizio Gestione Iniziative e Interventi per la Tutela e Valorizzazione Ambientale - Ufficio VIA PAUR FER – V.INC.A, con nota prot. n. 67705 del 17 dicembre 2024, indicava un tavolo tecnico per il giorno 20 dicembre 2024 al fine di *"[...] dirimere rinvenute interferenze relative alle infrastrutture di connessione confluenti nella stazione Terna in agro di Cerignola e neutralizzare il rischio di una sovrapposizione che ostacoli l'eventuale realizzazione degli impianti interessati [...]"*;
- La Provincia, Settore Ambiente - Servizio Gestione Iniziative e Interventi per la Tutela e Valorizzazione Ambientale - Ufficio Verifiche di assoggettabilità a VIA FER, con nota prot. n. 68951 del 20 dicembre 2024, trasmetteva il verbale del tavolo tecnico tenutosi il giorno 20 dicembre 2024;
- La Provincia, con nota prot. n. 69674 del 27 dicembre 2024, trasmetteva il verbale relativo alla Conferenza di Servizi tenutasi in data 12 dicembre 2024;
- La Provincia, con nota prot. n. 787 del 08 gennaio 2025, disponeva il differimento della Conferenza di cui trattasi per il giorno 16 gennaio 2025;
- La società, con pec registrata al prot. prov.le al n. 4283 del 27 gennaio 2025, trasmetteva integrazioni volontarie con Inquadramento dell'impianto su Ortofoto;
- La Provincia, con nota prot. n. 6093 del 04 febbraio 2025, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 60735, trasmetteva il verbale relativo alla Conferenza di Servizi tenutasi in data 16 gennaio 2025, in cui: l'autorità procedente comunicava che il rinvio della suddetta seduta era stato effettuato in previsione del tavolo tecnico tenutosi in data 20 dicembre 2024, finalizzato alla risoluzione di interferenze che interessavano anche il progetto in esame; l'Ufficio Ambiente della Provincia di Foggia, *"considerato che l'impianto si trova in area idonea ai sensi del D.lgs 199/2021 e preso atto della nota di riscontro della Società indirizzata al Servizio Paesaggio ... supera le prescrizioni previste nell'accertamento di compatibilità paesaggistica"*; l'Ufficio Ambiente, altresì, considerata la disponibilità manifestata dalla società Mafra Solar Srl a *"cedere due stringhe di pannelli"*, esprimeva *parere favorevole in merito, come già rappresentato in sede di tavolo tecnico; il Comune di Cerignola, in ordine alle misure di compensazione ambientale, dichiarava che "la nota controfirmata dalla Dirigente, recante l'approvazione delle intese con la Società come anticipato dal Dott. Pipparelli, verrà trasmessa in tempi brevi"*. Tanto premesso, l'autorità procedente confermava la compatibilità ambientale e paesaggistica del progetto e comunicava che, a seguito dell'acquisizione del layout definitivo, anche in conformità con gli accordi raggiunti al tavolo tecnico, sarà emesso il provvedimento di Valutazione di Impatto Ambientale.
- La Provincia - Settore Ambiente - Servizio Gestione iniziative e interventi per la tutela e valorizzazione ambientale - Ufficio Verifiche di assoggettabilità a VIA FER, con nota prot. n. 9855 del 24 febbraio 2025, trasmetteva *addendum* al tavolo tecnico del 20/12/2024;
- La società, con nota acquisita al prot. provinciale n. 11258 del 28 febbraio 2025, comunicava alla Provincia di Foggia che *"a seguito della modifica definitiva del layout, l'impianto avrà una potenza nominale in corrente continua (c.c.) di 98,66 MWp, mentre la potenza totale in immissione in corrente alternata (c.a.) sarà di 95 MW"*.
- La Provincia di Foggia - Settore Ambiente, con **Provvedimento Dirigenziale di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) di cui al prot. provinciale n. 18134 del 31 marzo 2025**, esprimeva *"giudizio favorevole in ordine alla compatibilità ambientale con efficacia temporale fissata in anni 5 (cinque), del progetto finalizzato alla realizzazione e l'esercizio di un impianto agrofotovoltaico di potenza nominale (cc) pari a 98,66 MWp in agro di Cerignola (FG), località 'Tressanti', e opere di connessione alla RTN presso la sottostazione elettrica di connessione 150/380 kV che non richiedono percorso esterno alle aree oggetto dell'impianto agri-fotovoltaico stesso, proposto dalla società Mafra Solar S.r.l."*, con prescrizioni;
- La società, con nota acquisita agli atti al prot. n. 188101 del 09 aprile 2025 comunicava l'avvenuto

caricamento di tutta la documentazione progettuale adeguata alle prescrizioni del decreto di VIA rilasciato dalla Provincia di Foggia in data 31 marzo 2025.

- La Cerignola Solar 1 S.r.l., con nota acquisita agli atti al prot. n. 216636 del 24 aprile 2025, prot. prov. le n. 23839 del 24-04-2025, evidenziava delle interferenze con delle opere relative al proprio impianto fotovoltaico, la cui istanza di Autorizzazione Unica è identificata univocamente con il codice "VZYY142" e, pertanto, invitava la Provincia a sospendere il Provvedimento Dirigenziale del 31 marzo 2025, relativo al giudizio favorevole di compatibilità ambientale, rilasciato al progetto della società Mafra Solar S.r.l., fino alla risoluzione delle interferenze sopra richiamate;
- La Provincia, Settore Ambiente - Servizio Gestione Iniziative e Interventi per la Tutela e Valorizzazione Ambientale - Ufficio VIA PAUR FER – V.INC.A, con nota prot. n. 27033 del 12 maggio 2025, indicava un tavolo tecnico per il giorno 14 maggio 2025 al fine di "[...] *dirimere rinvenute interferenze relative alle infrastrutture di connessione e neutralizzare il rischio di una sovrapposizione che ostacoli l'eventuale realizzazione degli impianti interessati [...]*";
- La società, con nota acquisita al prot. provinciale n. 33840 del 11 giugno 2025, trasmetteva alla Provincia di Foggia "[...] *l'istanza aggiornata poiché nel corso delle verifiche tecniche è stata rilevata un'interferenza fisica tra la SSEU in progetto e un cavidotto interrato esistente, relativo a un impianto eolico realizzato riconducibile alla società Clean Energy Re Uno S.r.l. Si è pertanto resa necessaria la traslazione della SSEU e, contestualmente, anche l'adeguamento del tracciato del cavidotto AT, al fine di evitare un'interferenza con la SSEU in costruzione da parte di Veneta Energia, ubicata in corrispondenza dello stallo n. 9 di destinazione del progetto [...]*";
- La Provincia, con nota prot. n. 34350 del 13 giugno 2025, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 319493 trasmetteva il verbale del Tavolo Tecnico tenutosi in data 14 maggio 2025 relativo alla risoluzione delle interferenze appena richiamate.
- La Provincia, con nota prot. n. 35470 del 19 giugno 2025, acquisita agli atti al prot. n. 332169 di pari data, riscontrava all'istanza di valutazione preliminare ex art. 6 commi 9 e 9-bis del D.lgs. n. 152/2006 avanzata della società, in virtù della necessaria "*traslazione della SSEU e, contestualmente, anche dell'adeguamento del tracciato del cavidotto AT*", come emerso dai tavoli tecnici sopra richiamati. Alla suddetta istanza, acquisita al prot. provinciale n. 33840 del 11 giugno 2025, la Provincia riscontrava dichiarando la "*non assoggettabilità della variante a VIA ovvero a verifica di assoggettabilità a VIA, in ragione dell'assenza di qualunque impatto ambientale significativo e negativo*".
- La società, con nota acquisita al prot. n. 0352388 del 26 giugno 2025 trasmetteva a questa Sezione la comunicazione relativa alla non attivazione della procedura espropriativa, "*in quanto tutte le aree necessarie alla realizzazione dell'impianto e delle opere connesse ivi inclusa quella della sottostazione elettrica sono nella disponibilità della scrivente*";
- La Provincia, con nota prot. n. 0045565 del 11 agosto 2025, acquisita agli atti in pari data al prot. n. 0451989 richiedeva alla scrivente sezione regionale il rilascio dell'Autorizzazione Unica ai fini dell'emanazione del P.A.U.R;
- Con nota prot.n.0467951 del 1.09.2025 questa Sezione riteneva di poter esprimersi favorevolmente, e in subordine alle richiamate prescrizioni, al rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.lgs. n.387/2003 nell'ambito del procedimento riferito al rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) di competenza provinciale;
- La società, con nota prot. prov.le n. 49156 del 10 settembre 2025, trasmetteva Istanza di Dichiarazione Asseverata per Variante Progetto - Post Protocollo nr: 83177 del 05/05/2025 con allegati:
 - *Soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione allegata al preventivo di connessione di TERNÀ;*
 - *Atto di sottomissione del legale rappresentante della società relativo alla esecuzione a regola d'arte delle opere;*
 - *Dichiarazione asseverata che le condutture elettriche e/o le tubazioni metalliche sotterrate di sono state progettate secondo gli elaborati allegati e che le stesse risultano NON interferenti con reti di comunicazione elettronica esistenti;*

- *Progetto Definitivo:*
 - *Particolari costruttivi cavidotti;*
 - *Relazione dimensionamento cavo MT;*
 - *Relazione risoluzione interferenze;*
- La società, con nota prot. prov.le n. 49360 del 11 settembre 2025, acquisita al prot.n.0488109 del 10.09.2025 trasmetteva, a chiusura della procedura di Autorizzazione Unica Cod.OTO8KM0, copia della documentazione richiesta con allegati:
 - *Relazione attestante la rispondenza del progetto ai requisiti dei sistemi agrivoltaici e del sistema di monitoraggio, così come definiti nelle Linee guida del MASE (ex MITE) "Linee guida in materia di impianti Agrivoltaici" di giugno 2022;*
 - *Avviso di pagamento 3000 0000 0027 3411 87 pari ad euro 49.330,00;*
 - *Ricevuta di versamento dell'avviso di cui sopra pari ad euro 49.330,00 del 07/08/2025;*
 - *Atto Unilaterale d'obbligo sottoscritto dal legale rappresentante della società in data 13/08/2025 nei confronti della Regione Puglia - Sezione Transizione Energetica e del Comune di Cerignola relativa all'impegno nella fase di realizzazione, conduzione e cessazione dell'impianto;*
 - *Comunicazione del Comune di Cerignola - Prot_Par 0042777 del 10-09-2025 con cui lo stesso comune rappresenta che sta procedendo alla stipula di convenzione con la società relativamente alle opere di mitigazione;*
 - *Dichiarazioni rese dai progettisti di aver ricevuto equo compenso, in ottemperanza alla L.R. Puglia 05 luglio 2019, n. 32;*
 - *Dichiarazioni asseverate del progettista relativa alla conformità del progetto a tutte le risultanze del procedimento autorizzativo ed a tutte le prescrizioni formulate dagli Enti che hanno partecipato al procedimento;*
 - *Dichiarazione resa dal legale rappresentante della società relativa al rispetto delle prescrizioni di natura esecutiva formulate dai suddetti Enti;*
 - *Dichiarazione asseverata del progettista relativa alla collocazione dell'impianto in aree situate a oltre 1 km dalle zone edificabili dei centri abitati, conformemente alle disposizioni del vigente Piano Regolatore Generale (PRG);*
 - *Dichiarazione asseverata del progettista relativa all'assenza in nessuna area dell'impianto di ulivi dichiarati "monumentali" ai sensi della L.R. 14/2007;*
 - *Dichiarazione asseverata del progettista relativa alla assenza di interferenza con aree interessate da produzioni agricole presenti che danno origine ai prodotti con riconoscimento I.G.P.; I.G.T.; D.O.C. e D.O.P.;*
 - *Dichiarazione resa dal legale rappresentante della società relativa all'assenza nei propri confronti di cause di decadenza, di sospensione o di divieto di cui all'art. 67 del D.Lvo 06/09/2011, n. 159;*
 - *Dichiarazione resa dal legale rappresentante della società relativa alla composizione del capitale sociale e degli amministratori e legali rappresentanti della società;*
 - *Dichiarazione resa dal legale rappresentante della società relativa all'impegno a presentare, almeno 90 giorni prima dell'inizio lavori, ai sensi dell'art. 9 del D.P.R. 13 giugno 2017 n. 120 "Regolamento recante la disciplina semplificata della gestione delle terre e rocce da scavo", il Piano di Utilizzo in conformità all'Allegato 5 dello stesso decreto, nonché il piano di gestione e smaltimento dei rifiuti prodotti in fase esecutiva;*
- Con nota acquisita al prot.n.0500501 del 16.09.2025 la Società trasmetteva il progetto definitivo su supporto digitale;
- La Provincia, con nota prot. n. 51645 del 23 settembre 2025, trasmetteva il verbale del Tavolo Tecnico tenutosi in data 14/05/2025 inoltrato con nota prot. n.0067705/2024 del 17/12/2024 relativa alla risoluzione delle interferenze di infrastrutture di connessione sottoscritto dal legale rappresentante della società;
- La Provincia, con nota prot. n. 51646 del 23 settembre 2025, trasmetteva addendum al verbale del

Tavolo Tecnico del 20/12/2024 tenutosi presso il Settore Ambiente Ufficio VIA-PAUR FER - V.Inc.A - della Provincia di Foggia relativo alla risoluzione delle interferenze di infrastrutture di connessione nell'intorno della Stazione Elettrica Terna di Cerignola;

- La Provincia, con nota prot. n. 51648 del 23 settembre 2025, trasmetteva il verbale del Tavolo Tecnico del 20/12/2024 tenutosi presso il Settore Ambiente Ufficio VIA-PAUR FER - V.Inc.A della Provincia di Foggia relativo alla risoluzione delle interferenze di infrastrutture di connessione nell'intorno della Stazione Elettrica Terna di Cerignola sottoscritto dal legale rappresentante della società;
- Con nota acquisita al prot.n.0560601 del 13.10.2025 la Società trasmetteva la documentazione ai fini dell'applicazione della normativa antimafia di cui al D. Lgs. 159/2011, come successivamente integrata con nota prot.n. 0580538 del 17.10.2025;

RILEVATO CHE:

- l'istanza in oggetto rientra nell'ambito di applicazione del R.R. n. 24 del 30 dicembre 2010 così come modificato dalla D.G.R. n. 2512 del 27 novembre 2012;
- la stessa è anche sottoposta alla disciplina dell'art.20 e segg del D Lgs 199/2021;
- con Determinazione del Dirigente del Servizio Tutela del Territorio della Provincia di Foggia n 1840 del 30 ottobre 2024, è stato rilasciato Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91 delle NTA del PPTR al proponente Mafra Solar S.r.l. per l'intervento in oggetto con prescrizioni;
- Questa amministrazione regionale, nella persona del Responsabile del procedimento A.U., alla luce di quanto sin qui esposto, con nota prot. n. 0467951 del 1° settembre 2025 riteneva concluse le attività istruttorie finalizzate al rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D. Lgs. n. 387/2003, nell'ambito del procedimento riferito al rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR), per l'impianto in oggetto e chiedeva contestualmente alla società l'integrazione documentale da depositare entro 20 giorni dalla notifica della comunicazione;
- La società, con nota acquisita al prot. n. 0488109 del 10 settembre 2025 trasmetteva copia della documentazione richiesta come integrazione;
- Il Comune di Cerignola (FG) con nota prot. n. 004277 del 10 settembre 2025 acquista prot. n. 0487884 di pari data, comunicava che stava procedendo alla stipula della convenzione con la Società in merito alle opere di mitigazione ex DM 10.09.2010, così come auspicato e raccomandato dal Presidente della CdS;
- con la Conferenza di Servizi provinciale, decisoria, di PAUR del 16 gennaio 2025, il cui verbale è stato acquisito agli atti al prot. n. 60735 del 04 febbraio 2025 il responsabile del procedimento della Provincia di Foggia, dichiarava conclusi i lavori della conferenza di servizi ai fini della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e, sulla base delle posizioni prevalenti, esprimeva parere favorevole al rilascio del P.A.U.R., subordinando l'adozione di quest'ultimo al previo rilascio dell'A.U. regionale ai sensi dell'art. 12 del d.lgs. n. 387/2003, confermava la compatibilità ambientale e paesaggistica del progetto, restando in attesa del layout definitivo in conformità con gli accordi raggiunti nel tavolo tecnico;

PRESO ATTO dei pareri, valutati ed acquisiti nell'ambito del procedimento PAUR ex art. 27-bis del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. (PAUR), delegato alla Provincia e culminato nella conferenza decisoria del 16/01/2025, il cui verbale è stato acquisito agli atti al prot. n. 60735 del 04 febbraio 2025 e di seguito riportati in stralcio, rimandando all'autorità competente PAUR (Provincia di Foggia) per quanto non espressamente richiamato o riportato o attinente in senso stretto al titolo di Autorizzazione Unica:

- **RFI Rete Ferroviaria Italiana Gruppo Ferrovia dello Stato**, prot. n. 4222 CDS/2021-161SE, prot. prov. le n. 31152 del 15/06/2021;

"[...] In riscontro alla nota in riferimento di pari oggetto di Codesto Ente, trasmessa a mezzo PEC, si comunica che dall'esame degli elaborati progettuali non si riscontra alcuna interferenza con la linea ferroviaria ricadente nella giurisdizione di questa Direzione [...];"

- **Regione Puglia, DIPARTIMENTO Bilancio, Affari Generali e Infrastrutture SEZIONE Demanio e Patrimonio SERVIZIO Amministrazione Beni del demanio armentizio, O.N.C. e Riforma Fondiaria,** nota prot. n. 0010786 del 11.09.2023

“[...] Pur nelle more del completamento del procedimento di formazione del DRV, si ritiene che debbano comunque essere previste opportune opere di mitigazione dell’impatto percettivo dell’impianto, che sviluppa una estensione considerevole, dai tratturelli.

Ai fini dell’autorizzazione alla costruzione e all’esercizio dell’impianto, non si rilevano invece interferenze diretta con aree appartenenti alla rete tratturale e con ulteriori aree appartenenti al patrimonio regionale per le quali è competente questo Servizio.

Per tutto quanto premesso, questo Servizio esprime, per quanto di propria competenza, PARERE FAVOREVOLE all’interessamento con le opere delle proprietà regionali, subordinato alle seguenti prescrizioni:

- *vengano previste opere di mitigazione dell’impatto visivo dell’impianto dai Regi Tratturelli n. 40 “Salpitello di Tonti – Trinitapoli” e n. 41 “Foggia - Tressanti – Barletta” mediante la realizzazione di schermature vegetali;*
- *venga acquisito il parere favorevole della competente Soprintendenza Archeologica, belle arti e paesaggio e della Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio, che concorrono alla tutela e valorizzazione della rete tratturale [...].”*

- **Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Puglia e Basilicata,** nota prot. prov.le n. 33889 del 29/06/2021. *“[...] Alla luce di quanto sopra, si rappresenta che la Scrivente non esprimerà alcun parere finalizzato all’esecuzione dell’opera poiché non rientra nelle competenze istituzionali di questo Ufficio [...];*
- **MARINA MILITARE - COMANDO MARITTIMO SUD – TARANTO,** nota prot. n. M_D MARSUD0022563 del 07/07/2021, prot. prov.le n. 35369 del 07/07/2021. *“[...]visionata la documentazione progettuale al link indicato nella nota in riferimento c), comunica che – per quanto di competenza ed in ordine ai soli interessi della Marina Militare – non si rilevano motivi ostativi alla realizzazione del progetto indicato in argomento [...].”*
- **Regione Puglia – DIPARTIMENTO BILANCIO, AFFARI GENERALI E INFRASTRUTTURE - SEZIONE RISORSE IDRICHE,** nota prot. AOO_075/PROT/10984 del 17 SET 2021, prov.le n. Prot. 45789 del 21/09/2021. *“[...] questa Sezione, ritiene, limitatamente agli aspetti di sua competenza, che nulla osti alla realizzazione delle opere in progetto, avendo cura, durante la loro esecuzione, di garantire la protezione della falda acquifera. A tal fine appare opportuno richiamare le seguenti prescrizioni di carattere generale:*
 - *Durante le fasi di lavaggio periodiche dei pannelli, siano adottati sistemi che non prevedano l’uso di sostanze detergenti e l’approvvigionamento idrico avvenga con uso sostenibile della risorsa;*
 - *Nella scelta e gestione delle opere di mitigazione ambientale (colture agricole e pascoli), siano rispettate le misure presenti nel Piano di Azione Nitrati, nelle aree ricadenti in ZVN”;*
 - *nelle aree di cantiere deputate all’assistenza e manutenzione dei macchinari deve essere predisposto ogni idoneo accorgimento atto a scongiurare la diffusione sul suolo di sostanze inquinanti a seguito di sversamenti accidentali;*
 - *nelle aree di cantiere, il trattamento dei reflui civili, ove gli stessi non siano diversamente collettati/conferiti, dovrà essere conforme al Regolamento Regionale n.26/2011 come modificato ed integrato dal R.R. n.7/2016 [...].”*
- **COMANDO MILITARE ESERCITO “PUGLIA” - SM-Ufficio Personale Logistico e Servizi Militari,** prot. n. 59569 del 26/11/2021, prot. prov.le n. 59569 del 26/11/2021. *“[...]ESPRIME, limitatamente agli aspetti di propria competenza, il PARERE FAVOREVOLE per l’esecuzione dell’opera. 2. Al riguardo, poiché non è noto se la zona interessata ai lavori sia stata oggetto di bonifica sistematica, ai fini della valutazione*

di tutti i rischi per la salute e la sicurezza nei luoghi di lavoro di cui all'art. 15 del D.Lgs. 81/2008 e alla L. 177/2012, questo Comando ritiene opportuno evidenziare il rischio di presenza di ordigni residuati bellici interrati. Tale rischio potrebbe essere totalmente eliminato mediante una bonifica da ordigni bellici per la cui esecuzione è possibile interessare l'Ufficio BCM del 10° Reparto Infrastrutture di Napoli tramite apposita istanza della ditta proponente corredata dei relativi allegati e redatta secondo il modello GEN-BST-001 reperibile unitamente all'elenco delle ditte specializzate BCM abilitate dal Ministero della Difesa al seguente link: http://www.difesa.it/SGD-DNA/Staff/DT/GENIODIFE/Pagine/bonifica_ordigni.aspx [..]";

- **Aeronautica Militare - Comando Scuole dell'A.M./3^a R.A. - Ufficio Territorio e Patrimonio**, prot. n. 64399 del 20/12/2021, prot. prov.le n. 64399 del 20/12/2021. *"[.]ESPRIME PARERE FAVOREVOLE ai sensi e per gli effetti dell'art. 334 del D.Lgs. 15 marzo 2010, n. 66, all'esecuzione dell'impianto specificato in oggetto. Al riguardo, poiché non è noto se la zona interessata ai lavori sia stata oggetto di bonifica sistematica, ai fini della valutazione di tutti i rischi per la salute e la sicurezza nei luoghi di lavoro di cui all'art. 15 del D.Lgs. 81/2008 e alla Legge 1 ottobre 2012, n. 177, si ritiene opportuno evidenziare il rischio di presenza di ordigni residuati bellici interrati. Tale rischio potrebbe essere totalmente eliminato mediante una bonifica da ordigni bellici per la cui esecuzione è possibile interessare l'Ufficio BCM del 10° Reparto Infrastrutture di Napoli tramite apposita istanza della ditta proponente corredata dei relativi allegati e redatta secondo il modello GEN-BST-001 reperibile, unitamente all'elenco delle ditte specializzate BCM abilitate dal Ministero della Difesa, al seguente link: http://www.difesa.it/SGD-DNA/Staff/DT/GENIODIFE/Pagine/bonifica_ordigni.aspx [..]";*
- **Regione Puglia – DIPARTIMENTO AGRICOLTURA SVILUPPO RURALE ED AMBIENTALE - SEZIONE COORDINAMENTO DEI SERVIZI TERRITORIALI – SERVIZIO TERRITORIALE DI FOGGIA – VINCOLO IDROGEOLOGICO**, nota prot. 1426 del 12 gennaio 2022, *"[.] considerata la presenza di produzioni agricole di qualità (così come definito dal R.R. n. 24/2010) nelle aree di intervento, si ESPRIME PARERE NON FAVOREVOLE al progetto in oggetto richiamato [..]";*
- **SNAM RETE GAS**, nota prot. EAM69339/200 del 08/08/2023, prot. prov.le n. 40268 del 08/08/2023. *"[.] Vi comunichiamo che, sulla base della documentazione progettuale da Voi inoltrata, è emerso che le opere ed i lavori di che trattasi NON interferiscono con impianti di proprietà della scrivente Società. Ad ogni buon fine, in considerazione della peculiare attività svolta dalla scrivente Società, inerente il trasporto del gas naturale ad alta pressione, è necessario, qualora venissero apportate modifiche o varianti al progetto analizzato, che la scrivente Società venga nuovamente interessata affinché possa valutare eventuali interferenze del nuovo progetto con i propri impianti in esercizio. Si evidenzia, infine, che in prossimità degli esistenti gasdotti nessun lavoro potrà essere intrapreso senza una preventiva autorizzazione della scrivente Società e che, in difetto, Vi riterremo responsabili di ogni e qualsiasi danno possa derivare al metanodotto, a persone e/o a cose [..]";*
- **ANAS**, nota prot. U0295425 del 09/04/2024, prot. prov.le n. 0018179 del 09/04/2024. *"[.] si comunica che l'area interessata dall'intervento non interferisce con le strade statali di nostra competenza né, tantomeno le fasce di rispetto previste dal Codice della Strada. Per quanto innanzi, pertanto, si comunica che ANAS spa NON esprimerà alcun parere in merito e/o autorizzazione [..]";*
- **DIPARTIMENTO Bilancio, Affari Generali e Infrastrutture - SEZIONE Demanio e Patrimonio SERVIZIO Amministrazione Beni del demanio armentizio, O.N.C. e Riforma Fondiaria**, prot. prov.le n. 66383 del 11/12/2024 *"[.]questo Servizio, considerando la distanza maggiore di 500 mt dalle aree armentizie, per quanto di propria competenza, esprime PARERE FAVOREVOLE alla realizzazione dell'impianto di produzione in oggetto [..]";*
- **MINISTERO DELL'INTERNO, Dipartimento dei Vigili del Fuoco, del Soccorso Pubblico e della Difesa Civile, Comando dei Vigili del Fuoco di Foggia**, prot. dipvfvf. COM-FG.REGISTRO UFFICIALE. prot. n. 20178 del 12/12/2024, prot. prov.le n. 66560 del 12 dicembre 2024: *"[.]si rappresenta che per tale tipologia di procedimento rileva l'istruttoria, ex art. 3 DPR 151/2011, laddove i progetti di che trattasi ricomprendano attività individuate nell'elenco allegato al citato disposto legislativo. Per la compiuta attivazione occorrerà avviare il richiamato procedimento unicamente per attività in categ. "B" e "C"*

mentre per le restanti, ricadenti in categ. "A", non necessita la preventiva acquisizione del parere di conformità sul progetto, da parte di questo Comando, ritenendosi l'adempimento assolto con la presentazione della SCIA ai fini antincendi. [...]";

- **MINISTERO DELL'INTERNO, Dipartimento dei Vigili del Fuoco, del Soccorso Pubblico e della Difesa Civile, Comando Vigili del Fuoco di Foggia**, Pratica PI n°34020 del 31/10/2025 di espressione del parere definitivo favorevole alla realizzazione del progetto antincendio, alle condizioni ivi elencate;
- **Regione Puglia – DIPARTIMENTO BILANCIO, AFFARI GENERALI E INFRASTRUTTURE - SEZIONE RISORSE IDRICHE**, nota prot. N. 0011424/2025 del 10/01/2025, Prot. prov.le n. 1334 del 10/01/2025. *"[...]la scrivente Sezione chiede integrazione documentale con esplicita indicazione circa:*
 - *le modalità di coltivazione e fertilizzazione agricola, le volumetrie idriche e il relativo calcolo di sostenibilità necessario al sostentamento delle specie vegetali da impiantare;*
 - *le modalità di approvvigionamento in funzione delle esigenze del numero di capi di pecore e in funzione delle cubature idriche necessarie al sostentamento delle specie vegetali da impiantare in relazione alle volumetrie, alle portate, alla stagionalità agronomica, parti integranti dell'autorizzazione all'emungimento e/o allacciamento ad acquedotti rurali di cui si chiede copia;*
 - *eventuale specifica circa la presenza di vasche di accumulo idrico per il successivo rilancio in agricoltura.[...]"*
- **Ministero delle Imprese e del Made in Italy - Direzione Generale Per i Servizi di Comunicazione Elettronica di Radiodiffusione e Postali Divisione VIII – Ispettorato Territoriale Puglia Basilicata e Molise**, nota prot. N. 83177/2025 del 05/05/2025, Prot. prov.le n. 25389 del 05/05/2025. *"[...] con la presente si rilascia il parere favorevole in oggetto per la realizzazione di quanto richiesto [...]"*;
- **Determinazione del Dirigente del Servizio Tutela del Territorio della Provincia di Foggia n. 1840 del 30 ottobre 2024**, con la quale è stato rilasciato Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91 delle NTA del PPTR al proponente Mafra Solar S.r.l. per l'intervento in oggetto con prescrizioni;
- **Determinazione Dirigenziale di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) della Provincia di Foggia - Settore Ambiente, del 31 marzo 2025**, con la quale si esprimeva "giudizio favorevole in ordine alla compatibilità ambientale con efficacia temporale fissata in anni 5 (cinque), del progetto finalizzato alla realizzazione e l'esercizio di un impianto agrofotovoltaico di potenza nominale (cc) pari a 98,66 MWp in agro di Cerignola (FG), località 'Tressanti', e opere di connessione alla RTN presso la sottostazione elettrica di connessione 150/380 kV che non richiedono percorso esterno alle aree oggetto dell'impianto agri-fotovoltaico stesso, proposto dalla società Mafra Solar S.r.l. presentato in data 22/01/2021 ed assunta al prot. n. 3231 e successivamente rimodulato in ossequio alla CdS del 16/01/2025 ed al tavolo tecnico del 20/12/2024, giusta nota PEC del 27/01/2025 avente n. prot. 4283";

CONSIDERATO CHE, con riferimento alla procedura di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e dichiarazione di pubblica utilità:

- La società, con nota acquisita al prot. n. 352388 del 26 giugno 2025 ha comunicato alla scrivente sezione regionale che "non è necessario avviare la procedura espropriativa in quanto tutte le aree necessarie alla realizzazione dell'impianto e delle opere connesse, ivi inclusa quelle della sottostazione elettrica, sono nella disponibilità della scrivente e, pertanto, non è necessario avviare nessuna procedura espropriativa";
- in conformità all'art. 27 bis, comma 7, del D.Lgs. 152/2006 s.m.i., la determinazione motivata di conclusione della conferenza di servizi costituisce il provvedimento autorizzatorio unico regionale e comprende, recandone l'indicazione esplicita, il provvedimento di VIA e i titoli abilitativi rilasciati per la realizzazione e l'esercizio del progetto. Nel caso in cui il rilascio di titoli abilitativi settoriali sia compreso nell'ambito di un'autorizzazione unica, le amministrazioni competenti per i singoli atti di assenso partecipano alla conferenza e l'autorizzazione unica confluisce nel provvedimento autorizzatorio unico regionale.

CONSIDERATO CHE, con riferimento alle misure di compensazione territoriale ed ambientale a norma del DM

10/09/2010, Allegato 2 e della L.R. n. 28/2022, con Deliberazione di Giunta Comunale n. 212 del 18/09/2025 il Comune di Cerignola (FG) ha approvato lo schema di convenzione a disciplina dei rapporti tra il Comune di Cerignola e la società Mafra Solar SRL proponente del progetto di realizzazione ed esercizio del parco nel territorio del Comune, in corso di approvazione ex art. 12 D.Lgs. 387/2003 con particolare riferimento alle opere di mitigazione previste per legge, ed in particolare come disciplinato dall'art. 9 del suddetto schema all'allegato C;

CONSIDERATO CHE, il parere espresso dalla Regione Puglia - Sezione Risorse Idriche del 10/01/2025 faceva riferimento ad una versione precedente del progetto, della potenza pari a 120,046 MWp, nella quale era previsto anche lo svolgimento di attività zootecniche. Tale fattispecie risulta tuttavia superata con l'aggiornamento progettuale del 09 maggio 2024, nell'ambito del quale è stata confermata la sola componente agricola. La relazione agronomica è stata integrata con specifici approfondimenti riguardanti l'approvvigionamento e la gestione della risorsa idrica, da cui emerge che le colture erbacee previste saranno condotte in asciutta, senza necessità di irrigazione, mentre per le colture arboree il fabbisogno idrico sarà soddisfatto mediante il prelievo di acqua da un bacino già presente all'interno dell'area di impianto;

CONSIDERATO CHE, con riferimento alla soluzione di connessione, Terna S.p.A (**Codice Pratica: 202000000**) con nota prot. P20220065206 del 27/07/2022 ha trasmesso benestare al progetto, riferendosi al preventivo di connessione rilasciato da Terna ed accettato dal proponente, il quale prevede che la centrale venga collegata in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN da collegare in entra – esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle" e riferendosi alla documentazione progettuale inviata dal proponente in data 23.03.2022 (ns. prot. TERNA/A20220025288) e successivamente integrata in data 21.06.2022 (ns. prot. TERNA/A20220053732);

CONSIDERATO CHE, con riferimento al procedimento ambientale:

- La **MAFRA Solar Srl** presentava istanza alla Provincia di Foggia, acquisita al protocollo provinciale n. 3231 del 21 gennaio 2021, ai fini dell'avvio del procedimento di PAUR, ex art. 27-bis del D.Lgs. n. 152/2006;
- La Provincia di Foggia con Determinazione del Dirigente del Servizio Tutela del Territorio n. 1840 del 30 ottobre 2024, ha rilasciato Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91 delle NTA del PPTR al proponente Mafra Solar S.r.l. per l'intervento in oggetto con prescrizioni;
- La Provincia di Foggia - Settore Ambiente, con Provvedimento Dirigenziale di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) di cui al prot. provinciale n. 18134 del 31 marzo 2025, esprimeva "giudizio favorevole in ordine alla compatibilità ambientale con efficacia temporale fissata in anni 5 (cinque), del progetto finalizzato alla realizzazione e l'esercizio di un impianto agrofotovoltaico di potenza nominale (cc) pari a 98,66 MWp in agro di Cerignola (FG), località 'Tressanti', e opere di connessione alla RTN presso la sottostazione elettrica di connessione 150/380 kV che non richiedono percorso esterno alle aree oggetto dell'impianto agri-fotovoltaico stesso, proposto dalla società Mafra Solar S.r.l.", con le seguenti prescrizioni:
 - *Per il monitoraggio della continuità dell'attività agricola dovrà essere presentato a questo ufficio, con cadenza biennale, una relazione tecnica agronomica asseverata da un agronomo. La relazione dovrà riportare i piani annuali di coltivazione, recanti indicazioni, in particolare, in merito alle rese di coltivazione ottenute nel biennio precedente, alle specie coltivate, alla superficie effettivamente destinata alle coltivazioni, alle condizioni di crescita delle piante, alle tecniche di coltivazione (sesto di impianto, densità di semina, impiego di concimi, trattamenti fitosanitari).*
 - *L'attività agricola dovrà essere condotta con metodi di agricoltura biologica e di conseguenza non dovranno essere utilizzati fertilizzanti, diserbanti, insetticidi e delle irrigazioni artificiali;*
 - *Prima del rilascio del provvedimento autorizzativo, dovrà essere presentata la convenzione definitiva o altro rapporto giuridicamente vincolante con operatore agricolo (terzo) finalizzata allo svolgimento e mantenimento dell'attività agricola;*
 - *Prima del rilascio del provvedimento autorizzativo dovrà essere presentata una apposita polizza*

fideiussoria pari al valore netto della redditività agricola, rinveniente dal piano aziendale, per i 30 anni di esercizio dell'impianto";

- Con riferimento alle interferenze tra vari impianti nell'intorno della Sottostazione TERNA in agro del comune di Cerignola, sono state inserite le seguenti ulteriori prescrizioni:
 - *Sia firmato dal legale rappresentante della società MAFRA srl il verbale del tavolo tecnico trasmesso a mezzo pec da questo Ente, con prot. N. 68951 del 20/12/2024;*
 - *Sia firmato dal legale rappresentante della società MAFRA srl l'addendum al verbale del tavolo tecnico trasmesso a mezzo pec da questo Ente, con prot. N. 9855 del 24/02/2025.*
 - *Prima dell'emissione del PAUR, venga fornita evidenza della risoluzione dell'interferenza riguardante il cavo di ENERGO S.r.l. e la sottostazione di MAFRA S.r.l.*
- il D.L. 63/2024, convertito in Legge 12 luglio 2024 n. 101, ha introdotto disposizioni urgenti per le imprese agricole, della pesca e dell'acquacoltura, nonché per le imprese di interesse strategico nazionale; le limitazioni riferite all'installazione degli impianti fotovoltaici con moduli collocati a terra (rif. art. 5) non si applicano ai progetti per i quali sia stata avviata almeno una delle procedure amministrative, comprese quelle di valutazione ambientale, necessarie all'ottenimento dei titoli per la costruzione e l'esercizio degli impianti e delle relative opere connesse ovvero sia stato rilasciato almeno uno dei titoli medesimi;

CONSIDERATO INOLTRE CHE la Società con nota acquisita agli atti dell'Ufficio con i prot. 0488109 del 10 settembre 2025 ha trasmesso:

- asseverazione resa ai sensi del DPR n. 380/2001 ed ai sensi del DPR n. 445/2000 a firma del progettista, circa la conformità del progetto definitivo di cui al punto precedente a tutte le risultanze del procedimento autorizzativo e a tutte le prescrizioni sollevate dagli Enti che hanno partecipato al procedimento stesso;
- dichiarazione sostitutiva, ai sensi del DPR n. 445/2000, a firma del legale rappresentante, circa l'impegno a rispettare tutte le prescrizioni di natura esecutiva formulate dai suddetti Enti;
- dichiarazione sostitutiva, ai sensi del DPR n. 445/2000, con la quale il tecnico abilitato ha attestato che in nessuna area dell'impianto vi è la presenza di ulivi dichiarati "monumentali" ai sensi della L.R. 14/2007;
- asseverazione resa ai sensi del DPR n. 380/2001 ed ai sensi del DPR n. 445/2000, per mezzo della quale il tecnico abilitato ha attestato la non ubicazione dell'impianto in aree agricole interessate da produzioni agricole presenti che danno origine ai prodotti con riconoscimento I.G.P., I.G.T., D.O.C. e D.O.P.;

La Società, inoltre:

- con nota Protocollo N. 0638255/2025 ha depositato il progetto definitivo adeguato alle prescrizioni formulate in Conferenza dei Servizi riportante su tutti i frontespizi degli elaborati prodotti la dizione "adeguato alle prescrizioni formulate in Conferenza dei Servizi", caricato nell'apposita sezione del Portale Sistema Puglia "Fase C – Allegati Progetto Definitivo";
- ha ottemperato a quanto previsto al punto 2.3.5 della D.G.R. n. 35/2007 e n. 1901/2022, relativo agli oneri per monitoraggio mediante versamento a favore della Regione Puglia, Dipartimento Sviluppo Economico - Sezione Transizione Energetica, con la causale "D.Lgs. 387/2003 - fase realizzativa - oneri per monitoraggio con relativa dotazione di antinfortunistica (D.Lgs. n. 81/2008 e s.m.i.) e per l'accertamento della regolare esecuzione delle opere"
- ha depositato quietanza del versamento F24 di tipo ordinario Sezione Erario, Codice tributo 1552 per i diritti di registrazione dell'Atto Unilaterale d'obbligo;
- ha preso atto delle conclusioni riferite con nota prot. n. 0467951 del 1.09.2025, con cui questa Sezione Transizione Energetica ha comunicato, nella persona del Responsabile del Procedimento, di poter concludere favorevolmente **la fase dell'istruttoria tecnica ed amministrativa in ordine al rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs. n. 387/2003**, con tutte le prescrizioni sopra elencate che

sono parte integrante e sostanziale, per la costruzione ed esercizio dell'impianto in oggetto, richiamata in particolare la legge regionale 7 novembre 2022, n. 28 "Norme in materia di incentivazione alla transizione energetica", per la quale si richiedeva evidenza dell'impegno a fornire compensazioni a favore delle amministrazioni comunali interessate dall'intervento;

- ha ottemperato a quanto previsto dalla L.R. Puglia 05/07/2019, n. 32 (Norme in materia di equo compenso nell'esercizio delle professioni regolamentate) in ordine all'obbligo di retribuire i professionisti in maniera congrua e nel rispetto dei parametri fissati nei decreti ministeriali, a mezzo di dichiarazione sottoscritta dagli stessi;
- con Deliberazione di Giunta Comunale n. 212 del 18/09/2025 il Comune di Cerignola (FG) ha approvato lo schema di convenzione a disciplina dei rapporti tra il Comune di Cerignola e la Mafra Solar SRL proponente del progetto di realizzazione ed esercizio del parco nel territorio del Comune, in corso di approvazione ex art. 12 D.Lgs. 387/2003 con particolare riferimento alle opere di mitigazione previste per legge;
- Mafra Solar SRL in data 13.08.2025 ha sottoscritto, nei confronti della Regione Puglia, l'Atto Unilaterale d'Obbligo ai sensi della Delibera di G.R. n. 3029 del 30/12/2010; la Segreteria Generale della Presidenza, Servizio Contratti e Programmazione Acquisti, con nota acquisita al prot. n. 0610109 del 30/10/2025, trasmetteva l'Atto Unilaterale d'Obbligo recante in sovrapposizione il numero di repertorio n. 026957 del 28/10/2025 assegnato in data 28/10/2025 da registrarsi in caso d'uso ai sensi del D.P.R. 131/86.

Il progetto definitivo fa parte integrante del presente atto allorquando validato digitalmente dalla Sezione Transizione Energetica sul Portale Sistema Puglia; ai fini dell'applicazione della normativa antimafia di cui al D. Lgs. 159/2011 ed in particolare con riferimento agli artt. 67, comma 5, e 84, comma 2, la Sezione ha acquisito:

- Documentazione antimafia ai sensi dell'art. 67 del D. Lgs. n. 159/11 prodotta dai soggetti indicati dall'art. n. 85 del medesimo decreto;
- Copia di visura camerale storica della società di data non anteriore a 6 mesi;
- Comunicazione di informativa antimafia PR_BAUTG_Ingresso_0144950_20251021 fatto salvo che il presente provvedimento comprende la clausola di salvaguardia di cui all'art. 92 c. 3 del D.Lgs. 159/2011, per cui la determinazione è rilasciata sotto condizione di decadenza in caso di sopravvenuta positività dell'informativa antimafia.

TUTTO QUANTO SOPRA PREMESSO E CONSIDERATO

Risultano soddisfatti i presupposti per il rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art.12 del D Lgs 387/2003 e ss.mm.ii, in seno al PAUR ex art. 27 bis del D Lgs 152/2006 e ss.mm.ii. con tutte le prescrizioni e condizioni richiamate in narrativa, per la costruzione e l'esercizio di:

- impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (impianto agrivoltaico) di potenza nominale totale pari a 98,66 MWp, da installarsi su terreni siti nel territorio del Comune di Cerignola (FG);
- un cavidotto di collegamento MT tra l'impianto fotovoltaico e la Sottostazione Elettrica di trasformazione MT/AT;
- una Sottostazione Elettrica di trasformazione MT/AT condivisa con altri produttori;
- elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della centrale alla Stazione Elettrica esistente nel Comune di Cerignola a 380/150 kV della RTN collegata in entra – esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle";
- delle infrastrutture necessarie strettamente indispensabili e riferite in progetto.

L'adozione del provvedimento di Autorizzazione Unica è effettuata sotto riserva espressa di revoca ove, all'atto delle eventuali verifiche, venissero a mancare uno o più presupposti di cui ai punti precedenti o alle dichiarazioni rese in atti, allorquando non veritiere.

Il sottoscritto attesta che il procedimento istruttorio è stato condotto nel rispetto della vigente normativa regionale, nazionale e comunitaria e che il presente schema di determinazione è conforme alle risultanze istruttorie.

Il sottoscritto attesta, altresì, che il presente documento è stato sottoposto a verifica per la tutela dei dati personali secondo la normativa vigente.

Il Dirigente a.i. del Servizio Energia e fonti alternative e rinnovabili
Ing. Francesco Corvace

**VERIFICA AI SENSI del Reg. UE n. 679/2016 e del D. Lgs. 196/03,
come modificato dal D. Lgs. n. 101/2018 -
Garanzie alla riservatezza**

“La pubblicazione dell’atto all’Albo, salve le garanzie previste dalla Legge n. 241/90 in tema di accesso ai documenti amministrativi, avviene nel rispetto della tutela della riservatezza dei cittadini secondo quanto disposto dal Regolamento UE n. 679/2016 in materia di protezione dei dati personali, nonché dal D.Lgs. n. 196/2003 come modificato dal D.Lgs. n. 101/2018, ed ai sensi del vigente Regolamento Regionale n. 5/2006 per il trattamento dei dati sensibili e giudiziari, in quanto applicabile.

Ai fini della pubblicità legale, l’atto destinato alla pubblicazione è redatto in modo da evitare la diffusione di dati personali identificativi non necessari ovvero il riferimento alle particolari categorie di dati previste dagli articoli 9 e 10 del Regolamento citato; qualora tali dati fossero indispensabili per l’adozione dell’atto, essi sono trasferiti in documenti separati, esplicitamente richiamati”.

Valutazione di Impatto di genere (prima valutazione)

Ai sensi della D.G.R. n. 398 del 03/07/2023 la presente deliberazione è stata sottoposta a Valutazione di impatto di genere.

L’impatto di genere stimato risulta (segnare con una X):

- diretto
- indiretto
- X neutro
- non rilevato

Valutazione di impatto di genere (prima valutazione)

Ai sensi della D.G.R. n. 1295 del 26/09/2024 la presente deliberazione è stata sottoposta a Valutazione di impatto di genere.

Esito Valutazione impatto di Genere: neutro.

ADEMPIMENTI CONTABILI AI SENSI DEL D. LGS. 118/2011 e ss.mm.ii.:

Il presente provvedimento non comporta alcun mutamento qualitativo e quantitativo di entrata o di spesa, a carico del Bilancio Regionale in quanto trattasi di procedura di autorizzazione riveniente dall’art. 12 del Decreto Legislativo n. 387/2003, rilasciata *ex lege* su istanza di parte.

Il Dirigente a.i. del Servizio Energia e fonti alternative e rinnovabili
Ing. Francesco Corvace

IL DIRIGENTE DELLA SEZIONE TRANSIZIONE ENERGETICA

VISTI E RICHIAMATI:

- gli artt. 4 e 16 del D.Lgs. 30 marzo 2001 n. 165 e ss.mm.ii.;

- gli artt. 4, 5 e 6 della L.R. 4 febbraio 1997 n. 7 e ss.mm.ii.;
- il D.Lgs. 30 giugno 2003 n. 196 e ss.mm.ii.;
- l'art. 32 della L. n. 18 giugno 2009 n. 69 e ss.mm.ii.;
- la Legge 7 agosto 1990 n. 241 e ss.mm.ii.;
- le Linee guida pubblicate sulla G.U. n. 1/2003;
- l'art. 12 del Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 e ss.mm.ii.;
- la Legge 14 novembre 1995 n. 481 e ss.mm.ii.;
- la Legge Regionale 21 ottobre 2008 n. 31;
- la Legge Regionale 24 settembre 2012 n. 25 e ss.mm.ii., *"Regolazione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili"*;
- la D.G.R. n. 2084 del 28/09/2010 (Burp n. 159 del 19/10/2010): *buone pratiche per la produzione di paesaggio: Approvazione schema di Protocollo di Intesa tra la Regione Puglia, Enti Locali e Società proponenti impianti per la produzione di energia da fonte rinnovabile.*
- la D.G.R. 3029 del 30 dicembre 2010, approvazione della Disciplina del procedimento unico di autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica;
- il R.R. n. 24 del 30/12/2010 così come modificato dalla delibera di G.R. n. 2512 del 27/11/2012 nel cui ambito d'applicazione rientra l'istanza in oggetto.
- La D.D. del Servizio Energia, Reti e Infrastrutture Materiali per lo Sviluppo 3 gennaio 2011, n. 1: *"Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003 - DGR n. 3029 del 30.12.2010 - Approvazione delle "Istruzioni tecniche per la informatizzazione della documentazione a corredo dell'Autorizzazione Unica" e delle "Linee Guida Procedura Telematica"*.
- il Regolamento UE n.679/2016 relativo alla "protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati" e che abroga la direttiva 95/46/CE (Reg. generale sulla protezione dei dati);
- la D.G.R. 07.12.2020 n. 1974 con cui è stato approvato l'Atto di Alta Organizzazione della Presidenza e della Giunta Regionale del nuovo Modello organizzativo denominato *"modello ambidestro per l'innovazione della macchina amministrativa regionale – MAIA 2.0"*;
- D.P.G.R. 22/01/2021 n. 22 *"Adozione Atto di Alta Organizzazione. Modello Organizzativo "MAIA 2.0"*;
- il D.P.G.R. 10/02/2021 n. 45 con cui sono state apportate integrazioni e modifiche al modello organizzativo *"MAIA 2.0"*;
- la D.G.R. 22/07/2021 n. 1204 *"D.G.R. 1974/2020 'Approvazione Atto di Alta Organizzazione MAIA 2.0'. Ulteriori integrazioni e modifiche – D.G.R. n.1409/2019 'Approvazione del Programma Triennale di rotazione ordinaria del personale'. Aggiornamento Allegato B)"*;
- la D.G.R. 28/07/2021 n. 1289 *"Applicazione art. 8 comma 4 del Decreto del Presidente della Giunta Regionale 22 gennaio 2021, n. 22. Attuazione modello MAIA 2.0 – Funzioni delle Sezioni di Dipartimento"*;
- la D.G.R. 30/09/2021 n. 1576 *"Conferimento incarichi di direzione delle Sezioni di Dipartimento ai sensi dell'art.2, comma 2, del decreto del Presidente della Giunta regionale 22 gennaio, n. 22"*;
- la LR 11/2001 applicabile *ratione temporis*, oggi sostituita da L.R. 26 del 7.11.2022, sui procedimenti autorizzativi ambientali a norma del Codice dell'Ambiente;
- la L. n. 91/2022 sulla *"Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 17 maggio 2022, n. 50, recante misure urgenti in materia di politiche energetiche nazionali, produttività delle imprese e attrazione degli investimenti, nonché in materia di politiche sociali e di crisi ucraina"*
- la DGR del 19 dicembre 2022, n. 1901 *"Procedimento di Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del Decreto legislativo n. 387 del 29 dicembre 2003 e ss.mm.i. per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili - Oneri economici in capo ai proponenti e Atto Unilaterale d'Obbligo"*;
- la LR 28/2022 e s.m.i *"norme in materia di transizione energetica"*;
- la D.G.R. del 3/7/2023, n. 938 recante *"D.G.R. n. 302/2022 Valutazione di impatto di genere. Sistema di gestione e di monitoraggio. Revisione degli allegati.*
- la D.G.R. 17 luglio 2023, n. 997 *"Atto di indirizzo in tema di politiche per la promozione e lo sviluppo delle energie rinnovabili in Puglia"*;

- il DL 63/2024, convertito in Legge 12 luglio 2024 n. 101, recante disposizioni urgenti per le imprese agricole, della pesca e dell'acquacoltura, nonché per le imprese di interesse strategico nazionale; le limitazioni riferite all'installazione degli impianti fotovoltaici con moduli collocati a terra (rif. art.5) non si applicano ai progetti per i quali sia stata avviata almeno una delle procedure amministrative, comprese quelle di valutazione ambientale, necessarie all'ottenimento dei titoli per la costruzione e l'esercizio degli impianti e delle relative opere connesse ovvero sia stato rilasciato almeno uno dei titoli medesimi;
- la D.G.R. 26 settembre 2024, n. 1295 "Valutazione di Impatto di Genere (VIG). Approvazione indirizzi metodologico-operativi e avvio fase strutturale";
- il D.Lgs. 25 novembre 2024, n. 190 "Disciplina dei regimi amministrativi per la produzione di energia da fonti rinnovabili, in attuazione dell'articolo 26, commi 4 e 5, lettera b) e d), della legge 5 agosto 2022, n. 118"; non applicabile *ratione temporis* al procedimento di che trattasi, al quale continua ad applicarsi la disciplina previgente, in particolare il D lgs 387/2003 e ss.mm.ii;

VERIFICATO CHE:

sussistono le condizioni di cui all'art. 12 c. 3 del D.Lgs. 387/2003 poiché, in particolare:

- con Determinazione del Dirigente del Servizio Tutela del Territorio della Provincia di Foggia n. 1840 del 30 ottobre 2024, è stato rilasciato Accertamento di Compatibilità Paesaggistica ai sensi dell'art. 91 delle NTA del PPTR al proponente Mafra Solar S.r.l. per l'intervento in oggetto con prescrizioni;
- con Determinazione Dirigenziale di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) della Provincia di Foggia - Settore Ambiente, del 31 marzo 2025, è stato espresso "giudizio favorevole in ordine alla compatibilità ambientale con efficacia temporale fissata in anni 5 (cinque), del progetto finalizzato alla realizzazione e l'esercizio di un impianto agrofotovoltaico di potenza nominale (cc) pari a 98,66 MWp in agro di Cerignola (FG), località 'Tressanti', e opere di connessione alla RTN presso la sottostazione elettrica di connessione 150/380 kV che non richiedono percorso esterno alle aree oggetto dell'impianto agrofotovoltaico stesso, proposto dalla Mafra Solar S.r.l. presentato in data 22/01/2021 ed assunta al prot. n. 3231 e successivamente rimodulato in ossequio alla CdS del 16/01/2025 ed al tavolo tecnico del 20/12/2024, giusta nota PEC del 27/01/2025 avente n. prot. 4283";
- La Provincia di Foggia, con propria nota acquisita agli atti al prot. regionale n. 60735 del 04 febbraio 2025, trasmetteva il verbale della Conferenza di Servizi decisoria tenutasi in data 16 gennaio 2025, durante la quale il responsabile del procedimento della Provincia di Foggia dichiarava conclusi i lavori della conferenza di servizi ai fini della Legge 7 agosto 1990, n. 241 e sulla base delle posizioni prevalenti esprimeva parere favorevole al rilascio del P.A.U.R., subordinando l'adozione di quest'ultimo al previo rilascio dell'A.U. regionale ai sensi dell'art. 12 del d.lgs. n. 387/2003, confermava la compatibilità ambientale e paesaggistica del progetto, restando in attesa del layout definitivo in conformità con gli accordi raggiunti nel tavolo tecnico;
- questa **Sezione Transizione Energetica** nella persona del Responsabile del Procedimento ha comunicato, con nota prot. n. 0467951 del 1.09.2025 di poter esprimersi favorevolmente, e in subordine alle richiamate prescrizioni, al rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.lgs. n.387/2003 nell'ambito del procedimento riferito al rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) di competenza provinciale, per la costruzione e l'esercizio dell'impianto in oggetto;

RICHIAMATA in particolare la legge regionale 7 novembre 2022, n. 28 "*Norme in materia di incentivazione alla transizione energetica*", per cui **possono essere previste misure di compensazione e di riequilibrio ambientale e territoriale a carico dei proponenti** di nuovi impianti e infrastrutture energetiche oppure del potenziamento o della trasformazione di impianti e infrastrutture esistenti sul territorio pugliese.

DATO ATTO CHE:

- con D.G.R. 1944 del 21/12/2023 è stato individuato l'ing. Francesco Corvace quale Dirigente della Sezione Transizione Energetica nella quale è incardinato il procedimento per il rilascio dell'Autorizzazione Unica,

per il quale riveste ruolo di Responsabile del Procedimento ex Legge 241/90 e ss.mm.ii.;

- in capo al Responsabile del presente atto e agli altri estensori firmatari non sussistono cause di conflitto di interesse, anche potenziale, ai sensi dell'art.6-bis della Legge n.241/1990 e dell'art.1, comma 9, lettera e) della Legge 190/2012;

VISTO l'Atto Unilaterale d'Obbligo sottoscritto dalla **MAFRA Solar S.r.l.** in data 13.08.2025 repertoriato al n. 026957 del 28/10/2025 dalla Regione Puglia Servizio Contratti e Programmazione Acquisti;

FATTI SALVI gli obblighi in capo alla Società Proponente e, specificatamente:

- *con nota acquisita al prot. n. 0488109 del 10 settembre 2025 (per fare check necessità KOSMOS), trasmetteva copia della documentazione richiesta come integrazione, comunicandone l'avvenuto caricamento del progetto definitivo anche attraverso il portale "Sistema Puglia"*
- la **MAFRA Solar S.r.l.** con nota acquisita al prot. n. 0488109 del 10 settembre 2025 ha trasmesso copia della documentazione richiesta come integrazione, comunicandone l'avvenuto caricamento del progetto definitivo anche attraverso il portale "Sistema Puglia";
- ai sensi dell'art.9 del Decreto del Presidente della Repubblica 13 giugno 2017, n. 120, "**Regolamento recante la disciplina semplificata della gestione delle terre e rocce da scavo**", la **MAFRA Solar S.r.l.** deve presentare all'Autorità competente al rilascio dell'Autorizzazione Unica, **almeno 90 giorni prima dell'inizio dei lavori** per la realizzazione dell'opera, il Piano di Utilizzo in conformità all'Allegato 5 dello stesso decreto, nonché il piano di gestione dei rifiuti;
- la **MAFRA Solar S.r.l.** dovrà mantenere l'esercizio dell'impianto nella sua qualità di "agrovoltaico" ovvero tale da coniugare, senza soluzione di continuità, la produzione dell'energia elettrica con il piano culturale dell'attività agricola.
- la **MAFRA Solar S.r.l.** dovrà provvedere alle misure di compensazione territoriale ed ambientale a norma del DM 10/09/2010, Allegato 2 e della L.R. n. 28/2022 come richiamato negli atti istruttori.

PRECISATO CHE:

L'adozione del provvedimento di Autorizzazione Unica è effettuata sotto riserva espressa di revoca ove, all'atto delle eventuali verifiche, venissero a mancare uno o più presupposti di cui ai punti precedenti o alle dichiarazioni rese in atti, allorquando non veritiere.

DETERMINA

Di prendere atto di quanto espresso in narrativa, che costituisce parte integrante e sostanziale del presente atto e che qui si intende integralmente riportato.

ART. 1)

Di prendere atto di quanto riportato nella nota prot. n. 0467951 del 1.09.2025 con la quale la Sezione Transizione Energetica nella persona del Responsabile del Procedimento, attesi gli esiti istruttori dal Servizio Energia e fonti alternative e rinnovabili, comunicava la conclusione della fase dell'istruttoria tecnica ed amministrativa in ordine al rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs. n. 387/2003, per la costruzione e l'esercizio dell'impianto in oggetto.

ART. 2)

Di provvedere al rilascio, alla **MAFRA Solar S.r.l.**, con sede legale in Via Ettore Fieramosca 32, CAP 70015, Noci (BA), C.F. e P.IVA 08381350720, dell'Autorizzazione Unica, di cui al comma 3 dell'art. 12 del D.Lgs. 387 del 29/12/2003 e s.m.i., della D.G.R. 3029 del 28/12/2010 e della L.R. n. 25 del 25/09/2012 e s.m.i., in seno al PAUR di cui al D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., per la costruzione ed esercizio di:

- impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (impianto agrivoltaico) di potenza nominale totale pari a 98,66 MWp, da installarsi su terreni siti nel territorio del Comune di Cerignola (FG);

- un cavidotto di collegamento MT tra l'impianto fotovoltaico e la Sottostazione Elettrica di trasformazione MT/AT;
- una Sottostazione Elettrica di trasformazione MT/AT condivisa con altri produttori;
- elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della centrale alla Stazione Elettrica esistente nel Comune di Cerignola a 380/150 kV della RTN collegata in entra – esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle;
- delle infrastrutture necessarie strettamente indispensabili e riferite in progetto.

ART. 3)

La presente autorizzazione unica, rilasciata a seguito di un procedimento unico svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 241/90, costituisce, allorquando recepita nel Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ex art.27 bis del D.lgs. 152/2006 e s.m.i. e quindi munita di formale titolo ambientale, titolo a costruire ed esercire l'impianto in conformità al progetto approvato, ai sensi e per gli effetti di cui all'art. 12, comma 3, del D.lgs. 29/12/2003 n. 387 e, ai sensi dell'art. 14 quater, comma 1 e seguenti della legge 241/90 e successive modifiche ed integrazioni, sostituisce, a tutti gli effetti, ogni autorizzazione, concessione, nulla osta o atto di assenso comunque denominato di competenza delle amministrazioni partecipanti, o comunque invitate a partecipare ma risultate assenti, alla predetta conferenza convocata nell'ambito del presente procedimento.

Tra le condizioni che vincolano l'efficacia del presente atto rientrano a pieno titolo le misure di compensazione ambientale e territoriale a favore dei Comuni territorialmente competenti, a norma dell'Allegato 2 del DM 10/09/2010, richiamate in atti del procedimento e nella narrativa del presente provvedimento, stabilite in Conferenza di Servizi decisoria e tali da consentire, qualora non già formalizzate e stipulate direttamente con le amministrazioni beneficiarie, la sottoscrizione del Protocollo di Intesa come da D.G.R. n. 2084 del 28/09/2010 (BURP n. 159 del 19/10/2010), alla cui stipula è delegato dalla Giunta regionale il Dirigente al Servizio Assetto del Territorio, oggi Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio della Regione Puglia.

ART. 4)

MAFRA Solar S.r.l., nella fase di realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare di cui al presente provvedimento e nella fase di esercizio del medesimo impianto dovrà assicurare il puntuale rispetto delle prescrizioni formulate dagli Enti intervenuti alla conferenza di servizi, all'uopo interfacciandosi con i medesimi Enti nonché di quanto previsto dall'art. 1 comma 3 della L.R. 18 ottobre 2010 n. 13 che così recita *"Per gli interventi di manutenzione degli impianti eolici e fotovoltaici, esistenti e di nuova installazione, è vietato l'uso di erbicidi o veleni finalizzati alla distruzione di piante erbacee dei luoghi interessati"*.

La verifica di ottemperanza e il controllo alle succitate prescrizioni e alle altre contenute nel presente provvedimento competono, se non diversamente ed esplicitamente riferito in atti, alle stesse amministrazioni che le hanno disposte.

ART. 5)

La presente Autorizzazione Unica avrà:

- durata massima di anni venti, dalla data di entrata in esercizio, per le opere a carico della Società;
- durata illimitata, per l'esercizio delle opere a carico del Gestore della Rete.

Laddove le opere elettriche siano realizzate dal gestore di Rete, l'inizio e la durata dei relativi lavori decorreranno dal rilascio dell'atto di voltura a favore dello stesso.

Inoltre, con riguardo all'esercizio, si specifica che, viste anche le determinazioni del Dirigente della Sezione (già Infrastrutture Energetiche e digitali n.49 del 24/10/2016 e n. 71 del 30/11/2016), il presente titolo può coprire su richiesta tutto il periodo di incentivazione dell'energia prodotta da parte del GSE, ove applicabile e attivata a norma di legge, fino a 20 anni a partire dall'entrata in esercizio commerciale dell'impianto, purché quest'ultima intervenga entro e non oltre 18 mesi dalla data di fine dei lavori.

In assenza di evidenza all'autorità competente regionale della data di entrata in esercizio commerciale ai

fini dell'applicazione del periodo precedente, resta l'accezione generale di esercizio dell'impianto ai fini del campo di applicazione del presente titolo autorizzativo.

Pertanto, il proponente è tenuto a comunicare a questo Servizio regionale, l'entrata in esercizio commerciale dell'impianto nei termini suddetti ai fini dell'automatica estensione della durata del titolo autorizzativo *ut supra*.

ART. 6)

Di dichiarare la pubblica utilità delle opere di realizzazione dell'impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile di tipo fotovoltaico, nonché delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio dello stesso dando atto che la prerogativa espropriativa assegnata alle sole opere di connessione alla rete, non sarà esercitata in quanto tutte le aree necessarie alla realizzazione dell'impianto e delle opere connesse, ivi inclusa quelle della sottostazione elettrica, sono nella piena disponibilità della Società per quanto in atti.

ART. 7)

Di stabilire che ai sensi dell'art. 14-quater comma 4 della L. n. 241/90 e ss.mm.ii. *"i termini di efficacia di tutti i pareri, autorizzazioni, concessioni, nulla osta o atti di assenso comunque denominati acquisiti nell'ambito della conferenza di servizi decorrono dalla data della comunicazione della determinazione motivata di conclusione della conferenza"*, effettuata dalla Sezione Transizione Energetica – Servizio Energia, Fonti Alternative e Rinnovabili con nota prot. n. 0467951 del 1.09.2025.

ART. 8)

La Società, ai sensi del comma 2, dell'art. 4 della L.R. n. 31/2008, come modificato dal comma 19 dell'art. 5 della L.R. 25/2012 e s.m.i., entro 180 (centottanta) giorni dalla presentazione della Comunicazione di Inizio Lavori, dovrà depositare presso la Regione Puglia - Dipartimento Sviluppo Economico:

- a. dichiarazione congiunta del proponente e dell'appaltatore resa ai sensi di quanto disposto dagli articoli 46 e 47 del D.P.R. 445/2000 che attesti l'avvenuta sottoscrizione del contratto di appalto per la costruzione dell'impianto autorizzato che contiene la previsione di inizio e fine lavori nei termini di cui al comma 5 dell'art. 4 della L.R. 31/2008 come modificato dall'art. 5 comma 18 e 20 della L.R. 25/2012, ovvero dichiarazione del proponente che attesti la diretta esecuzione dei lavori ovvero contratto di aggiudicazione di appalto con indicazione del termine iniziale e finale dei lavori;
- b. dichiarazione congiunta del proponente e del fornitore resa ai sensi di quanto disposto dagli articoli 46 e 47 del d.p.r. 445/2000 che attesti l'esistenza del contratto di fornitura relativo alle componenti tecnologiche essenziali dell'impianto;
- c. fideiussione a prima richiesta rilasciata a garanzia della realizzazione dell'impianto, entro i termini stabiliti dalla presente determinazione, di importo non inferiore a euro 50,00 per ogni kW di potenza elettrica rilasciata a favore della Regione Puglia, come disposto con delibera di G.R. n. 3029/2010 e dalla D.G.R. n. 1901 del 19/12/2022 *"Procedimento di Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del Decreto legislativo n. 387 del 29 dicembre 2003 e ss.mm.i.. per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili - Oneri economici in capo ai proponenti e Atto Unilaterale d'Obbligo"*;
- d. fideiussione a prima richiesta rilasciata a garanzia della esecuzione degli interventi di dismissione e delle opere di messa in ripristino dello stato dei luoghi a fine esercizio dell'impianto, entro i termini stabiliti dalla presente determinazione, di importo non inferiore a euro 100,00 per ogni kW di potenza elettrica rilasciata a favore del Comune, come disposto con delibera di G.R. n. 3029/2010 e aggiornabile secondo le modalità stabilite dal punto 2.2 della medesima delibera di G.R. ovvero dell'art. 4 della L.R. 31/2008 come modificato dalla L.R. 25/2012 ovvero art. 20 della L.R. 52/2019 nonché D.G.R. n. 1901 del 19/12/2022 *"Procedimento di Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del Decreto legislativo n. 387 del 29 dicembre 2003 e ss.mm.i.. per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili - Oneri economici in capo ai proponenti e Atto Unilaterale d'Obbligo"*.

Il mancato deposito nel termine perentorio dei 180 giorni sopra indicato, della documentazione di cui alle lettere a), b), c) e d) determina **la decadenza di diritto dell'autorizzazione** e l'obbligo del soggetto autorizzato al ripristino dell'originario stato dei luoghi.

Le fidejussioni da presentare a favore della Regione e del Comune devono avere le caratteristiche di cui al paragrafo 13.1 lettera j delle Linee Guida Nazionali approvate con D.M. 10/09/2010 e contenere le seguenti clausole contrattuali:

- espressamente la rinuncia al beneficio della preventiva escussione del debitore principale, la rinuncia all'eccezione di cui all'art. 1957, comma 2 del Codice Civile, nonché l'operatività delle fidejussioni stesse entro 15 giorni a semplice richiesta scritta della Regione Puglia – ora Dipartimento Sviluppo Economico, Sezione Transizione Energetica, o del Comune, senza specifico obbligo di motivazione;
- la validità della garanzia sino allo svincolo da parte dell'Ente garantito e il suo svincolo solo su autorizzazione scritta del medesimo soggetto beneficiario;
- la rinuncia ad avvalersi del termine di cui al primo comma dell'art. 1957 del Codice Civile;
- la specificazione che il mancato pagamento del premio e dei supplementi di premio non potrà essere opposta in nessun caso all'Ente garantito.

ART. 9)

Il termine di inizio dei lavori, per effetto dell'art. 7-bis del D.L. n. 50/2022, convertito nella Legge n. 91/2022, è di mesi 36 (trentasei) dal rilascio della autorizzazione unica; quello per l'ultimazione dei lavori è di anni tre dall'inizio dei lavori conformemente all'art.15, comma 2 del DPR 380/2001 e ss.mm.ii.; entrambi i suddetti termini sono prorogabili su istanza motivata presentata dall'interessato almeno quindici giorni prima della scadenza. Sono fatti salvi eventuali aggiornamenti, rinnovi o proroghe relative a provvedimenti settoriali recepiti nel provvedimento di A.U.

Le proroghe complessivamente accordate non possono eccedere i ventiquattro mesi. Il collaudo finale dei lavori, redatto da ingegnere abilitato iscritto all'ordine da almeno dieci anni, deve essere effettuato entro sei mesi dal completamento dell'impianto e deve attestare la regolare esecuzione delle opere previste e la loro conformità al progetto definitivo redatto ai sensi del D.P.R. 5.10.2010 n. 207. La fideiussione rilasciata a garanzia della realizzazione non può essere svincolata prima di trenta giorni dal deposito del certificato ad esso relativo.

I seguenti casi possono determinare la revoca dell'Autorizzazione Unica, il diritto della Regione ad escutere la fidejussione rilasciata a garanzia della realizzazione dell'impianto e il ripristino dello stato dei luoghi ex ante:

- a. mancato rispetto del termine di inizio lavori;
- b. mancato rispetto del termine di realizzazione dell'impianto, fatti salvi i casi di cui all'art. 5, comma 21 della Legge Regionale n. 25 del 25/09/2012;
- c. mancato rispetto di termini e prescrizioni sancite dall'atto unilaterale d'obbligo sottoscritto;
- d. il mancato rispetto dell'esecuzione delle eventuali misure compensative, nei termini riferiti nella Conferenza di Servizi e nel quadro progettuale ove ivi indicate;
- e. esito sfavorevole del collaudo statico dei lavori e delle opere a tal fine collaudabili;
- f. emissione di provvedimenti interdittivi o aventi comunque l'effetto di limitare la capacità giuridica della società destinataria.

ART. 10)

La presente determinazione è rilasciata sotto espressa clausola risolutiva per cui, in caso di non positiva acquisizione della documentazione antimafia di cui all'art. 84, comma 3 del medesimo D.Lgs. 159/2011, o di perdita dei requisiti soggettivi e oggettivi in capo al proponente accertati nel corso del procedimento, la Sezione Transizione Energetica provvederà all'immediata revoca del provvedimento di autorizzazione.

ART. 11)

La vigilanza sull'esecuzione dei lavori di realizzazione delle opere in oggetto compete al Comune, ai sensi

dell'art. 27 (Vigilanza sull'attività urbanistico - edilizia - L. n. 47/1998, art. 4; D.Lgs. n. 267/2000, artt. 107 e 109) del D.P.R. 380/2001 per assicurarne la rispondenza alla normativa edilizia e urbanistica applicabile alle modalità esecutive fissate nei titoli abilitativi.

L'accertamento di irregolarità edilizie o urbanistiche comporta l'adozione, da parte del Comune, dei provvedimenti di cui ai capi I (Vigilanza sull'attività urbanistico - edilizia e responsabilità) e II (Sanzioni) del titolo IV della parte I (Attività Edilizia) del D.P.R. 380/2001, fatta salva l'applicazione, da parte delle autorità competenti, delle eventuali ulteriori sanzioni previste dalle leggi di settore.

Il Comune ha competenza per il controllo, il monitoraggio e la verifica della regolare e conforme esecuzione delle opere a quanto autorizzato con il presente provvedimento, anche ai sensi dell'art. 15 della L.R. 25/2012. Per le medesime finalità la Società, contestualmente all'inizio lavori, deve, a pena di revoca dell'Autorizzazione Unica, previa diffida ad adempiere, depositare presso il Comune, il progetto definitivo, redatto ai sensi del D.P.R. 207/2010 e vidimato dalla Sezione Transizione Energetica.

La Regione Puglia Sezione Transizione Energetica si riserva ogni successivo ulteriore accertamento.

ART. 12)

La Società e gli eventuali affidatari delle opere da eseguire sono obbligati:

- a ripristinare i luoghi affinché risultino disponibili per le attività previste per essi all'atto della dismissione dell'impianto (ai sensi del comma 4 dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003, D.M. 10/09/2012 paragrafo 13.1 lettera j), ovvero ai sensi dell'art. 5 comma 13 della Legge Regionale n. 25/2012). Le modalità di rimessa in pristino dello stato dei luoghi sono subordinate, inoltre, anche al corretto recepimento delle prescrizioni dettate in merito dagli Enti il cui parere, rilasciato in Conferenza di Servizi, è parte integrante della presente determinazione di autorizzazione;
- a tenere sgombre da qualsiasi residuo le aree dell'impianto non direttamente occupate dalle strutture e rese disponibili per le eventuali compatibili attività agricole; a ripristinare, a lavori ultimati, le strade e le aree di cantiere di supporto alla realizzazione dell'impianto per la produzione di energia elettrica da fonte solare agrovoltica;
- a depositare presso la struttura tecnica periferica territorialmente competente, prima dell'inizio dei lavori, i calcoli statici delle opere in cemento armato;
- ad effettuare a propria cura e spese la comunicazione dell'avvenuto rilascio dell'Autorizzazione Unica su un quotidiano a diffusione locale e in uno a diffusione nazionale, entro il termine di inizio lavori. L'adempimento dovrà essere documentato dalla Società in sede di deposito della documentazione di cui all'art. 4, comma 2, della L.R. 31/2008 come modificato dall'art. 5, comma 18, della L.R. 25/2012;
- a rispettare in fase di realizzazione tutte le norme vigenti in materia di sicurezza, regolarità contributiva dei dipendenti e di attività urbanistico – edilizia (D.Lgs. n. 387/03, D.P.R. n. 380/2001, D.Lgs. n. 81/08, ecc.);
- a consentire accessi e verifiche, anche di natura amministrativa, al personale incaricato da parte della Regione Puglia e a fornire eventuali informazioni, anche ai fini statistici, per le verifiche degli impegni assunti in fase di realizzazione di cui al paragrafo 4 della D.G.R. n. 3029 del 28/12/2010;
- a nominare uno o più direttori dei lavori. La Direzione dei lavori sarà responsabile della conformità delle opere realizzate al progetto approvato, nonché la esecuzione delle stesse opere in conformità alle norme vigenti in materia. La nomina del direttore dei lavori e la relativa accettazione dovrà essere trasmessa da parte della Ditta a tutti gli Enti invitati alla Conferenza di Servizi, unitamente alla comunicazione di inizio dei lavori di cui all'Atto Unilaterale d'Obbligo;
- a fornire alla Regione e al Comune interessato, con cadenza annuale, le informazioni e le notizie di cui al paragrafo 2.3.6 della D.G.R. n. 35 del 06/02/2007.

La Società è obbligata, altresì, a comunicare tempestivamente le informazioni di cui all'art. 16, comma 2 della L.R. 25/2012 e quindi:

- eventuali successioni - a titolo oneroso o gratuito - nel titolo autorizzativo e comunque nell'esercizio dell'impianto, depositando documentazione relativa alla composizione personale, ai soggetti che

svolgono funzioni di amministrazione, direzione e controllo e al capitale sociale del subentrante, con l'espresso impegno da parte dell'impresa subentrante a comunicare, tempestivamente, alla Regione o al Comune eventuali modifiche che dovessero intervenire successivamente;

- i contratti di appalto e di subappalto stipulati dal committente o dall'appaltatore con altre imprese ai fini dell'esecuzione dei lavori di realizzazione o ai fini dell'esercizio degli impianti autorizzati o comunque assentiti dalla Regione o dal Comune, producendo documentazione relativa alla composizione personale, agli organi di amministrazione, direzione e controllo e al capitale sociale delle imprese affidatarie, con l'espresso impegno - da parte degli appaltatori e subappaltatori - a comunicare tempestivamente alla Regione o al Comune eventuali modifiche che dovessero intervenire successivamente.

ART. 13)

La Sezione Transizione Energetica - Servizio Energia e Fonti Alternative e Rinnovabili provvederà, ai fini della piena conoscenza, alla trasmissione della presente determinazione alla Società istante e al Comune interessato.

ART. 14)

Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso giurisdizionale al TAR o ricorso straordinario al Presidente della Repubblica, rispettivamente entro e non oltre sessanta e centoventi giorni dalla pubblicazione nella Sezione Trasparenza del sito istituzionale della Regione Puglia.

ART. 15)

Il presente provvedimento, redatto in un unico esemplare, composto da 34 facciate:

- rientra nelle funzioni dirigenziali;
- è immediatamente esecutivo;
- sarà pubblicato:
- all'Albo Telematico,
- nella sezione "Amministrazione Trasparente", sottosezione "Provvedimenti" e "Provvedimenti dirigenti amministrativi" del sito ufficiale della regione Puglia: www.regione.puglia.it,
- sul Bollettino Ufficiale della Regione Puglia;

sarà trasmesso,

- alla Segreteria della Giunta Regionale;
- alla Direzione amministrativa del Gabinetto del Presidente;
- alla Segreteria Generale della Presidenza – Sezione Raccordo al Sistema Regionale – Servizio Contratti e Programmazione Acquisti, Ufficiale Rogante;
- sarà trasmesso, per gli adempimenti consequenziali, ivi compreso il controllo di ottemperanza delle prescrizioni qualora disposte:
 - al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica;
 - al Ministero delle Imprese e del Made in Italy - Direzione Generale Per i Servizi di Comunicazione Elettronica di Radiodiffusione e Postali Divisione VIII – Ispettorato Territoriale Puglia Basilicata e Molise
 - alla Regione Puglia - Dipartimento Bilancio, Affari Generali e Infrastrutture:
- Sezione Opere Pubbliche e Infrastrutture – Servizio Gestione Opere Pubbliche;
- Sezione Demanio e Patrimonio - Servizio Amministrazione Beni Del Demanio Armentizio, ONC e Riforma Fondiaria;
- Sezione Risorse Idriche;
 - alla Regione Puglia, Dipartimento Ambiente, Paesaggio e Qualità Urbana della Regione Puglia:
 - Sezione Autorizzazioni Ambientali;

- Sezione Tutela e valorizzazione del Paesaggio;
- Servizio Usi civici
- alla Regione Puglia, Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale, Sezione Coordinamento dei Servizi Territoriali, Servizio territoriale di Foggia
- alla Provincia di Foggia:
- Settore Ambiente, Servizio Gestione Iniziative e Interventi per la Tutela e Valorizzazione Ambientale, Ufficio VIA PAUR FER – V.INC.A
- Responsabile Servizio Tutela del Territorio

- Ministero dell'interno, Dipartimento dei Vigili del Fuoco, del Soccorso Pubblico e della Difesa Civile, Comando dei Vigili del Fuoco di Foggia
- all'Agenzia del Demanio, Direzione Regionale Puglia e Basilicata;
- al Comune di Cerignola (FG);
- ad ENAC;
- ad Aeronautica Militare - Comando Scuole dell'A.M./3^a R.A. - Ufficio Territorio e Patrimonio;
- al COMANDO MILITARE ESERCITO "PUGLIA" - SM-Ufficio Personale Logistico e Servitù Militari;
- alla MARINA MILITARE - COMANDO MARITTIMO SUD – TARANTO;
- ad ANAS spa - Struttura Territoriale Puglia;
- ad ARPA Puglia, DAP di Foggia
- all'Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale
- a SNAM RETE GAS
- ad RFI Rete Ferroviaria Italiana Gruppo Ferrovia dello Stato
- ad InnovaPuglia S.p.A.;
- al GSE S.p.A.;
- a Terna S.p.A.;
- ad E-distribuzione S.p.A.;
- alla MAFRA Solar S.r.l in qualità di destinatario diretto del provvedimento.

Il Dirigente della Sezione
Francesco Corvace

Il presente Provvedimento è direttamente esecutivo.

Come Proposta: Codice Cifra 159/DIR/2025/00300

Sottoscrittori Proposta:

- Il Dirigente della Sezione Transizione Energetica
Francesco Corvace

Firmato digitalmente da:

Il Dirigente della Sezione Transizione Energetica
Francesco Corvace