D.D.G. n._ 2172 del 28/10/2026

Tipo: Autorizzazione Unica in ambito (P.A.U.R.)
Società: Tep Renewables S.r.l.
Impianto fotovoltaico di potenza pari a, 6,846MW
C. da Marineo denom. "LICODIA EUBEA 1 PV"
Comune di Licodia Eubea(CT)

UNIONE EUROPEA
REPUBBLICA
ITALIANA

Regione Siciliana

ASSESSORATO DELL'ENERGIA E DEI SERVIZI DI PUBBLICA UTILITÀ
DIPARTIMENTO DELL'ENERGIA

IL DIRIGENTE GENERALE

VISTI lo Statuto della Regione Siciliana e le norme di attuazione in materia di industria e commercio nonché di opere pubbliche di cui, rispettivamente al DPR 5/11/1949, n. 1182 e s.m. e al DPR 30/7/1950, n. 878 e s.m.;

VISTO il *T.U. delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici* approvato con R.D. 11/12/1933, n. 1775;

VISTA la Legge Regionale 12 maggio 2022, n.11, recante *"Disposizioni per l'esercizio di funzioni amministrative di competenza regionale di costruzione ed esercizio delle linee e impianti per il trasporto, la trasformazione e la distribuzione di energia elettrica"*;

VISTA la Legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m., recante "*Nuove norme sul procedimento amministrativo"*;

VISTA la Legge Regionale Siciliana 30 aprile 1991, n.10 e ss.mm.ii, recante "*Disposizioni per i provvedimenti amministrativi, il diritto di accesso ai documenti amministrativi e la migliore funzionalità dell'attività amministrativa*" nella temporalità dettata dall' art.36;

VISTA la L.R. 21 maggio 2019, n. 7, recante "*Disposizioni per i procedimenti Amministrativi e la funzionalità dell'azione amministrativa";*

VISTA la Legge 9 gennaio 1991, n. 10 e ss.mm.ii. recante "*Norme per l'attuazione del piano energetico nazionale in materia di uso razionale dell'energia, di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili di energia"* ed in particolare l'art. 1, comma 4, secondo cui "*L'utilizzazione delle fonti di energia di cui al comma 3 è considerata di pubblico interesse e di pubblica utilità e le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti ai fini dell'applicazione delle leggi sulle opere pubblich*e";

VISTO il D.lgs. 16 marzo 1999, n. 79 e s.m., sul "*Riassetto del settore elettrico"* ed in particolare l'art. 9, comma 1, 2° periodo, il quale prevede che «*Le imprese distributrici operanti alla data di entrata in vigore del presente decreto (...), continuano a svolgere il servizio di distribuzione sulla base di concessioni rilasciate entro il 31 marzo 2001 dal Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato e aventi scadenza il 31/12/2030*»;

VISTO il comma 6 dell'art. 69 della L.R. 23 dicembre 2000, n.32 rubricato "*Energia da fonti rinnovabili";*

VISTA la Legge 21 novembre 2000, n. 353 (*Legge-quadro in materia di incendi boschivi*);

VISTO il DPR 28 dicembre 2000, n. 445 recante "*Testo Unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di documentazione amministrativa"*;

VISTA la Legge 22 febbraio 2001, n. 36 recante "*Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici"*;

VISTO il DPR 8 giugno 2001, n. 327 recante "*Testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità"*;

VISTA la Legge 1 giugno 2002, n. 120 concernente "*Ratifica ed esecuzione del Protocollo alla Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici, fatto a Kyoto l'11 dicembre 1997*;

VISTI gli artt. 95 e seguenti del D.lgs. 1 agosto 2003, n. 259 e s.m.i. recante "*Codice delle comunicazioni elettroniche"*;

VISTO il D.lgs. 29 dicembre 2003, n. 387 e s.m., recante "*Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità"* ed in particolare l'art. 12 "*Razionalizzazione e semplificazione delle procedure autorizzative*";

VISTO il D.lgs. 22 gennaio 2004, n. 42 e s.m., recante "*Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 13"*;

VISTA la Legge 28 agosto 2004, n. 239, recante "*Norme sul riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia"*;

VISTO il D.lgs. 9 maggio 2005, n. 96, recante "*Revisione della parte aeronautica del Codice della navigazione, a norma dell'articolo 2 della legge 9 novembre 2004, n. 265";*

VISTO il D.lgs. 3 aprile 2006, n.152 e s.m. recante "*Norme in materia ambientale* ed in particolare l'art. 27 bis rubricato "*Provvedimento autorizzatorio unico regionale"* (PAUR), introdotto dal D.lgs. 16 giugno 2017, n. 104;

VISTA la Legge 23 luglio 2009 n. 99, recante "*Disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia"*;

VISTA la disposizione Assessoriale posta in calce al rapporto di servizio n. 40389 del 03.10.2009, avente per oggetto "*Problematiche rete di distribuzione energia elettrica – media tensione"*;

VISTO il Decreto 10/9/2010 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare e con il Ministro per i Beni e le Attività Culturali, recante "*Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili"*;

VISTO il D.lgs. 3 marzo 2011, n. 28 e s.m. recante "*Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE"* ed in particolare gli artt. 5 e 6;

VISTA la L.R. 5 aprile 2011, n. 5 recante "*Disposizioni per la trasparenza, la semplificazione, l'efficienza, l'informatizzazione della pubblica amministrazione e l'agevolazione delle iniziative economiche. disposizioni per il contrasto alla corruzione ed alla criminalità organizzata di stampo mafioso ecc."*;

VISTO il *Protocollo di legalità* stipulato in data 23 maggio 2011 tra l'Assessorato regionale dell'energia e dei servizi di pubblica utilità, il Ministro dell'interno, le Prefetture delle Provincie siciliane e Confindustria Sicilia, pubblicato sul sito internet del Dipartimento regionale dell'energia;

VISTO il D.lgs. 6 settembre 2011, n. 159 e s.m., recante "*Codice delle leggi antimafia e delle misure di prevenzione, nonché nuove disposizioni in materia di documentazione antimafia"*;

VISTO il DPRS 18 luglio 2012, n. 48, che ha emanato il Regolamento recante "*Norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della regionale 12/5/2010, n. 11"*;

VISTO il Decreto del Ministero della Difesa 19 dicembre 2012, n. 258, che adotta il Regolamento recante "*Attività di competenza del Ministero della difesa in materia di sicurezza della navigazione aerea e di imposizione di limitazioni alla proprietà privata nelle zone limitrofe agli aeroporti militari e alle altre installazioni aeronautiche militari"*;

VISTA la Circolare n. 36 del 19 dicembre 2013 emessa dall'Agenzia delle Entrate, avente ad oggetto: "*Impianti Fotovoltaici Profili Catastali e aspetti fiscali"*;

VISTO il documento ENAC del febbraio 2015, denominato "*Verifica preliminare dei potenziali ostacoli e pericoli per la navigazione aerea"*;

VISTO l'atto di indirizzo del Presidente della Regione in materia di documentazione antimafia, formulato con nota prot. 30461 del 13/6/2016, assunta al protocollo informatico di questo Dipartimento regionale dell'Energia in data 14/6/2016 al n. 22731;

VISTO l'art. 36 della L.R. del 22 febbraio 2019, n. 1 rubricato "*Spettanze dovute ai professionisti per il rilascio di titoli abilitativi o autorizzativi"*;

VISTA la Circolare Direttiva prot. n. 20581 del 13/5/2019, pubblicata nella GURS n. 24 parte I, del 24/5/2019 diramata ai sensi dell'art. 13 del regolamento approvato con D.P.Reg. Sic. n. 48/2012, concernente i *procedimenti di autorizzazione unica per la realizzazione di impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile (IAFR), e nello specifico la verifica della capacità organizzativa e finanziaria delle imprese proponenti e la disciplina delle proroghe;*

VISTO il D.A. n.234/GAB del 18.08.2020 dell'ARTA, assunta al protocollo di questo Dipartimento con prot.n.28086 in data 20.08.2020, per la definizione dell'iter procedurale, in carico al DRE, finalizzato all'emissione del provvedimento di autorizzazione unico Regionale (PAUR) disciplinato dall'art. 27 bis del D.Lgs n.152/2006;

VISTO l'art. 7 bis del Decreto Legge del 17 maggio 2022, n. 50, convertito, con modificazioni, nella Legge 15 luglio 2022, n. 91, e dell'art. 10-septies del decreto legge 21 marzo 2022, n. 21, convertito in Legge 20 maggio 2022, n. 51, nonché il parere espresso da Consiglio di Giustizia Amministrativa n.151/2023, per il quale si conferma che per gli interventi realizzati in forza di un titolo abilitativo rilasciato ai sensi dell'articolo 12 del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, il termine per l'inizio dei lavori è fissato in tre anni dal rilascio del titolo»;

VISTE le Linee guida in materia di impianti agro-fotovoltaici, pubblicate dal Ministero della transizione ecologica il 27 giugno 2022 sul proprio sito web ufficiale istituzionale;

VISTI gli artt.9.3 e 21.3 del TICA, Testo integrato delle connessioni attive, secondo il quale il richiedente la connessione in media/alta/altissima tensione è tenuto a presentare la richiesta di avvio del procedimento autorizzativo unico, comprensiva di tutta la documentazione necessaria, ivi compreso il progetto dell'impianto di rete per la connessione e degli eventuali interventi sulla rete esistente (ove previsti), validato dal gestore di rete;

VISTA la disposizione di servizio prot. n.29579 del 26/09/2023 con la quale è stata avviata la ricognizione dello stato delle connessioni alla rete elettrica regionale degli IAFR;

VISTO il comma 9 undecies, dell'art.9 del D.L. n. 181 del 09/12/2023 convertito in Legge n.11 del 02.02.2024 nel quale si chiarisce che "*ai fini dell'adozione del provvedimento finale il parere di conformità tecnica sulle soluzioni progettuali degli impianti dirette per la connessione da parte del gestore, è comunque acquisito nel corso del procedimento di autorizzazione*";

VISTA la disposizione di servizio del D.G. prot.n.15780 dell'08/05/2024 con la quale, in ottemperanza del D.L. n.181/2023 convertito in Legge n.11 del 02.02.2024, onera l'osservanza puntuale del comma 9undecies, dell'art.9 del succitato decreto;

VISTO il D.lgs 25 novembre 2024 n. 190, recante "*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";*

VISTO il *Piano triennale per la prevenzione della corruzione e per la trasparenza per il 2026-2028* aggiornato con Delibera n.3 del 29 gennaio 2026 dalla Giunta regionale che ha approvato l'aggiornamento del Piano Integrato di Attività e Organizzazione (PIAO) per il triennio 2026-2028 trasmesso alla Corte dei Conti per il controllo preventivo di legittimità, come pubblicato sul sito internet istituzionale di questo Dipartimento regionale dell'energia;

VISTO il D.P.R.S. n. 3937 del 10 settembre 2025 con il quale è stato conferito, per la durata di due anni, al dott. Carmelo Frittitta l'incarico di Dirigente Generale del Dipartimento Regionale dell'Energia dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità;

VISTO il D.D.G. n.571 del 31 marzo 2026 con il quale è stato conferito l'incarico di dirigente del Servizio 3 "Autorizzazioni Infrastrutture e Impianti Energetici" del Dipartimento Regionale dell'Energia al dott. Giuseppe Giudice, con decorrenza dal 1° aprile e per la durata di due anni;

VISTO D.D.G. n.708 del 15 aprile 2026 con il quale è stato approvato il contratto individuale di lavoro del Dott. Giuseppe Giudice quale Dirigente del Servizio 3 "Autorizzazioni infrastrutture e impianti energetici" del Dipartimento Regionale dell'Energia, contratto stipulato fra il Dirigente generale, dott. Carmelo Frittitta, ed il dott. Giuseppe Giudice stesso, con decorrenza dal 1° aprile 2026 al 31 dicembre 2028;

VISTO il D.D.G. n.718 del 16 aprile 2026 con il quale il dott. Giuseppe Giudice, Dirigente del Servizio 3 "Autorizzazioni infrastrutture e impianti energetici", è stato delegato ad adottare gli atti e i provvedimenti amministrativi di competenza della suddetta Struttura, nonché a curarne l'esecuzione,

anche a mezzo dei software applicativi e delle piattaforme telematiche istituzionali, con esclusione dei provvedimenti di rilascio di autorizzazioni, nonché di revoca, annullamento o declaratoria di decadenza dei provvedimenti autorizzatori medesimi;

VISTA la disposizione di servizio prot. n. 15470 del 06/05/2024 del Dirigente del Servizio 3 in favore del dott. Santo Bottone di supporto al coordinamento di tutte le attività del Servizio 3;

VISTO il D.D.G n.202 del 27/01/2025 con il quale il dott. Santo Bottone è stato nominato Referente per le attività tecnico - amministrativo della piattaforma CDS Energia e Coordinatore del gruppo PNRR, per il Servizio 3;

VISTO il D.D.G n.1889 del 20/08/2025 con il quale al dott. Santo Bottone è stata conferita la Posizione organizzativa e professionale (P.O.) "Referente per le attività tecnico - amministrativo della piattaforma CDS Energia e Coordinatore del gruppo PNRR, per il Servizio 3", di cui all' artt. 19 e 20 del CCRL del personale del comparto non dirigenziale 2019-2021, nell'ambito del Servizio 3 - Autorizzazioni infrastrutture e impianti energetici di questo Dipartimento regionale dell'energia, con decorrenza 26 Maggio 2025 per anni due;

VISTA l'istanza datata in data 04/03/2022 ed assunta al protocollo informatico di questo Dipartimento in pari data al n.13660, con la quale il rappresentante legale della predetta Società TEP RENEWABLES (LICODIA EUBEA 1 PV) S.R.L.**,** con sede legale in Palermo (PA), Via Giorgio Castriota 9– CAP 90139 -, iscritta nel Registro delle Imprese di Palermo- REA 429472, (Cod. Fisc. e Partita Iva 06984800828e pec: teprenewables.licodiaeubea1pv@pec.it), ha richiesto il rilascio dell'Autorizzazione Unica, ai sensi dell'art. 12, comma 3, del D.lgs. n. 387/2003, per la "*realizzazione di un impianto fotovoltaico denominato LICODIA EUBEA 1 PV della potenza nominale di 6,846 Mwp da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT), C.da Marineo*";

VISTA la nota acquisita la nota acquisita al prot. DRA n. 13660 del 04/03/2022, perfezionata con la nota integrativa prot. DRA n. 15314 del 09/03/2022, con la quale il rappresentante legale della Società TEP RENEWABLES (LICODIA EUBEA 1 PV) S.R.L, ha presentato all'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente, n.q. di "Autorità Competente", istanza di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 23 del D.Lgs n.152/2006 e ss.mm.ii., nell'ambito del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR), ai sen si dell'art. 27-bis del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., procedura finalizzata al rilascio di tutte le autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, concerti, nulla osta e assensi comunque denominati necessari alla "*realizzazione e all'esercizio di un impianto fotovoltaico denominato LICODIA EUBEA 1 PV della potenza nominale di 6,846 Mwp da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT), C.da Marineo. "*;

VISTA la nota prot. Dra n. 39928 del 31/05/2022, acquisita da questo Dipartimento in pari data con il prot. Dre n. 17707 con la quale il Dipartimento Regionale dell'Ambiente ha comunicato la procedibilità dell'istanza (per gli aspetti di competenza);

VISTA la ulteriore documentazione allegata alla suddetta istanza, caricata al protocollo n.20150 del 22/06//2023 in riscontro alla nota prot.n. 15470 del 15/05/2023 di questo Dipartimento Regionale Energia; al prot. n. 23518 del 20/07/2023, in riscontro alla nota prot. n. 21012 del 29/06/2023, 2023 di questo Dipartimento Regionale Energia; al prot. n. 26626 del 30/08/2023 in riscontro alla nota prot.n.25057 del 03/08/2023, di questo Dipartimento Regionale Energia; al prot.n. 3801del 31/05/2024, in riscontro alla nota prot.3130 del 26/01/2024, di questo Dipartimento Regionale Energia; in data 11/10/2024, in riscontro alla nota prot. n.30038 del 26/09/2024, acquisite per il tramite della piattaforma digitale CDS in pari data con il prot. n. 32055; data 22/10/2024, in riscontro alla nota prot. n. 32969 del 22/10/2024, acquisite per il tramite della piattaforma digitale CDS in pari data con il prot. n. 33115; in data 11/04/2025, in riscontro alla nota prot. n. 34136 del 30/10/2024, acquisite per il tramite della piattaforma digitale CDS in pari data con il prot. n. 14623; in data 13/04/2026, in riscontro alla nota prot. n.13458 del 10/04/2026, acquisite per il, tramite della piattaforma digitale CDS in pari data con il prot. n. 13603; in data 29/04/2026, in riscontro alla nota prot. n. 15686 del 27/04/2026, acquisite per il, tramite della piattaforma digitale CDS in pari data con il prot. n. 16307, quale integrazione documentale per la definizione della fase conclusiva del procedimento autorizzativo;

VISTA la Circolare prot. n.39593 del 14 novembre 2025 del Direttore Generale dell'Assessorato Dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità – Dipartimento Regionale dell'Energia - avente ad oggetto: *Procedimenti di autorizzazione unica per la realizzazione di impianti di produzione di*

energia da fonte rinnovabile ex art.9, D.lgs. n.190/2024- Dimostrazione della disponibilità giuridica dei suoli. Ottemperanza sentenze TAR Sicilia n.2131/2025 e n.2133/2025 - Disposizione Circolare;

VISTA la nota prot. 43920 del 18/12/2025 con la quale si dà riscontro alle risultanze della riunione DRE-DRT del 13/11/2025 in ordine a dei punti di chiarimento nonché' indirizzi operativi sul regime amministrativo applicabile per gli impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili (FER) alla luce del D. lgs. 25/11/2024 n. 190 coordinato con la L.R. 12/05/2022 n. 11;

VISTE le dichiarazioni dell'istante, rese ai sensi del comma 1 dell'art. 4 del DPRS n.48/2012, la corrispondente documentazione a corredo delle predette dichiarazioni, nonché la presa atto da parte dell'istante sugli obblighi di cui del comma 2 dell'art. 4 del DPRS n.48/2012;

VISTA la documentazione sulla disponibilità giuridica dei suoli a corredo dell'istanza e riconfermata con la dichiarazione resa dal rappresentante legale della Società medesima;

VISTA la nota di trasmissione della relazione istruttoria tecnica protocollo numero 109276 del 25/09/2026 del Genio Civile di Catania, acquisita al prot. Dre n. 34692 in pari data, con la quale si esprime parere favorevole per la realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico denominato LICODIA EUBEA 1 PV della potenza nominale di 6,846 Mwp da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT), C.da Marineo" e delle opere necessarie per la connessione alla rete elettrica con relative opere accessorie necessarie alla costruzione ed esercizio dello stesso; dell'impianto alla rete elettrica nazionale, ai sensi dell'art. 111 del R.D. del 11/12/1933 n. 1775, limitatamente alle linee fino a 150 kV, ai sensi del D.Lgs. del 02/08/2007, n.140;

VISTO il D.A n. 351/GAB del 28/11/2025, acquisito attraverso il portale dell'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente – Dipartimento Ambiente https://si-vvi.regione.sicilia.it/viavas/index.php/it/Si.Vi , con il quale, esprime giudizio positivo sulla compatibilità ambientale (V.I.A.), ai sensi dell'art. 25 del D. Lgs 152/2006 e ss.mm.ii, per "Progetto di un impianto fotovoltaico denominato LICODIA EUBEA 1 PV della potenza nominale di 6,846 Mwp da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT), C.da Marineo. ", proposto dalla Società TEP RENEWABLES (LICODIA EUBEA 1 PV) S.R.L, a condizione che vengano rispettate le prescrizioni ambientali specificate nello stesso Decreto;

VISTO il *Patto di integrità* sottoscritto dalla Società istante, ai sensi dell'art. 5, comma 9 del Regolamento approvato con DPRS n. 48/2012, con il quale la Società aderisce senza alcuna riserva e condizione al Protocollo di Legalità, assumendone formalmente l'obbligo di adempiere a quanto elencato nell'art. 3 del protocollo di legalità medesimo;

VISTO il piano particellare di esproprio delle opere di connessione, unitamente a tutta la documentazione afferente all'istanza in cui si ha evidenza della disponibilità delle aree con distinguo dei riferimenti catastali dei lotti di terreno interessati dalle opere di connessione, che insistono nel Comune di Sortino(SR);

VISTO il Cronoprogramma trasmesso nelle successive integrazioni, in allegato all'istanza della società Ren 203 S.r.l.;

VISTA la nota prot. DRE n. 19561 del 13/06/2024, con la quale questo Dipartimento ha comunicato l'avvio del procedimento unico ai sensi dell'art. 4 c.2 del regolamento approvato con DPRS n.48/2012 ed il punto 14.4 del D.M.10/09/2010 recante "*Linee guida per il procedimento di cui all'art.12 del D.lgs 29 dicembre 2003 n.387 per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio degli impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili"* nonché linee guida tecniche per gli impianti stessi;

VISTA la ricevuta dell'avvenuto pagamento effettuato in data 01/08/2023, tramite Cassiere della Regione Siciliana Unicredit Tasse CC. GG. di € 181,00 bonifico bancario, quale tassa di concessione governativa;

VISTE le dichiarazioni dei professionisti rese ai sensi del comma 2 dell'art. 36 della legge regionale 22/2/2019 n. 1;

VISTA la validazione del progetto definitivo rilasciato in data 14/07/2022 con protocollo numero P2437269per le opere di connessione da parte di E-Distribuzione S.P.A riportante il Codice di rintracciabilità: 294952328 i cui allegati sono stati acquisiti tramite piattaforma da questo Dipartimento;

TENUTO CONTO delle condizioni dettagliate e meglio specificate nel preventivo di connessione con codice di rintracciabilità: 294952328, rilasciato dal gestore di rete con protocollo numero prot. P2437269 ed accettato dalla società in data 25/01/2022;

VISTA la richiesta di informazione antimafia prot. PR_PAUTG_Ingresso_0068964_20260430, effettuata in data 30/04/2026 del Sistema di rilascio automatizzato delle certificazioni antimafia (SI.Ce.Ant.) attraverso consultazione della Banca dati nazionale unica della documentazione antimafia (BDNA), previa immissione dei dati forniti dalla Società con la dichiarazione ai sensi dell'art. 99 comma 2-bis del Codice antimafia;

CONSIDERATA l'avvenuta decorrenza del termine di trenta giorni, previsto dall'art. 92, comma 2 del Codice Antimafia, per la quale il provvedimento di autorizzazione in mancanza di ulteriori elementi ostativi deve essere adottato, salvo revoca del medesimo nonché dell'A.U. in caso di successiva eventuale acquisizione di informazione antimafia interdittiva da parte del Prefetto;

VISTA la ricevuta dell'avvenuto pagamento, tramite Bonifico Bancario, quale contributo istruttorio pari allo 0,01 per cento del "valore complessivo dell'opera", determinato ai sensi del paragrafo 3.1 dell'allegato 1 modello "M2", del Decreto del Ministero dell'Ambiente e della tutela del Territorio e del Mare n.47 del 02.02.2018;

VISTO il verbale della prima Conferenza di Servizi finalizzata al rilascio del provvedimento PAUR, convocata dal DRA con nota prot. DRA n. 71096 del 27/09/2023, in via telematica e in modalità audio/video tramite Skype, tenutasi il 04/10/2023, notificato dal Servizio 1 DRA con nota prot. DRA n. 84399 del 20/11/2023, acquisito da questo dipartimento al prot. n. 38498 in pari data;

VISTO il verbale della seconda Conferenza di Servizi finalizzata al rilascio del provvedimento PAUR, convocata dal DRA convocata con nota prot. DRA n. 84399 del 20/11/2023, in via telematica e in modalità audio/video tramite Skype, tenutasi il 06/12/2023, notificato dal Servizio 1 DRA con nota prot. DRA n. 146 del 02/01/2024, acquisito da questo dipartimento al prot. n. 264 in data 03/01/2024;

PRESO ATTO dei pareri resi da parte delle amministrazioni e degli enti coinvolti nel procedimento autorizzatorio nell'ambito della Conferenza di servizi indetta dal Dipartimento regionale dell'ambiente nell'ambito del procedimento di cui all'art. 27 bis D.lgs. n. 152/2006 e s.m.;

PRESO ATTO dell'attestazione resa dall'Istruttore per la produzione del presente atto e di aver svolto il controllo formale e sostanziale della documentazione, tecnica ed amministrativa;

PRESO ATTO che il Responsabile del procedimento ha attestato che il presente provvedimento, a seguito dell'istruttoria formale e sostanziale svolta, è legittimo, utile e proficuo per il pubblico interesse, ai sensi e per gli effetti dell'art. 1 della L. n. 20/1994 e s.m. nonché risulta rispondente ai criteri di economicità, efficacia, imparzialità, pubblicità e trasparenza, nonché dei principi dell'ordinamento comunitario, di cui all'art. 1. comma 1 della L.7/8/1990, n. 241 e s.m. e della L.R. 21/5/2019, n. 7 e s.m.;

RITENUTO di dovere provvedere al rilascio dell'Autorizzazione Unica richiesta, sussistendo tutti i presupposti previsti dalla normativa vigente e di quanto sopra riportato;

Su proposta del Servizio 3 di questo Dipartimento dell'Energia

D E C R E TA

Art. 1) Per le motivazioni in premessa meglio esplicitate, da intendersi integralmente riportate nel presente dispositivo, che la **Società' TEP RENEWABLES (LICODIA EUBEA 1 PV) S.r.l.** delle Imprese di Palermo- REA 429472, (Cod. Fisc. e Partita Iva 06984800828e pec: teprenewables.licodiaeubea1pv@pec.it), **è autorizzata, ai sensi dell'art. 9 del D.lgs 190/2024 gia' art. 12, comma 3, del D.lgs. n. 387/2003,** per "*la realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico denominato LICODIA EUBEA 1 PV della potenza nominale di 6,846 Mwp da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT), C.da Marineo",* e nel particolare le opere di rete per la connessione, o parti di esse, come meglio dettagliato nella Soluzione Tecnica, potranno essere oggetto di trasferimento verso il Gestore di rete;

Art. 2) Le opere per la realizzazione dell'impianto, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio dello stesso impianto autorizzate con l'art. 1, sono di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti ai sensi dell'art. 12, comma 1 del D.lgs. n. 387/2003 e dell'art. 69, comma 6, della L.R. 23/12/2000, n. 32, mentre le relative opere sono equiparate alle opere

dichiarate indifferibili ed urgenti ai fini dell'applicazione delle leggi sulle opere pubbliche ai sensi dell'art. 1, c. 4, L. n.10/1991;

Art. 3) L'impianto di che trattasi dovrà essere realizzato a pena di revoca dell'autorizzazione di cui all'art.1 in conformità al progetto definitivo presentato dalla Società come meglio descritto negli elaborati allegati all'istanza e di cui al separato elenco costituenti parte integrante ma non allegati al presente decreto e conservati agli atti di questo Ente; salvo che il Progetto sia stato modificato in sede esecutiva ed approvato ai sensi dell'art.28 del D.lgs. 152/2006(Verifica di Ottemperanza);

Art. 4) Qualora sia necessario dare luogo a procedure espropriative, esclusivamente per i servizi ausiliari di impianto e le opere necessarie alla connessione alla rete elettrica specificamente indicate nel preventivo per la connessione ovvero nella soluzione tecnica minima generale, la *Società* dovrà ottemperare alle disposizioni contenute nell'art. 11 del T.U. in materia di espropriazione per pubblica utilità emanato con D.P.R. 8/1/2001, n. 327 nonché, per quanto concerne le opere di connessione, a quelle contenute nel Titolo III, Capo II del suddetto T.U. e nell'art. 116 del R.D. 11/12/1933, n. 1775; a tal fine si dà atto che l'approvazione del suddetto progetto prevede l'apposizione del vincolo preordinato all'espropriazione per pubblica utilità delle aree necessarie ai lavori suddetti come da piano particellare allegato al progetto medesimo;

Art. 5) La connessione dell'impianto alla rete elettrica dovrà avvenire conformemente a quanto prescritto dall'Ufficio del Genio Civile di Catania nella relazione tecnico-istruttoria prot.n. 109276 del 25/09/2026 (prot. Dre n. 34692 in data 25/09/2026), nonché secondo le modalità, diritti ed obblighi previsti nel progetto validato dall'Ente competente (E-DISTRIBUZIONE S.P.A.), protocollo numero P2437269 del 14/07/2022. Il mancato perfezionamento della pratica di connessione del progetto validato comporterà l'avvio del procedimento sotteso alla decadenza del presente provvedimento autorizzativo;

Art. 6) Il termine per l'inizio dei lavori, ai sensi del comma 2 dell'art.15 del D.P.R. n.380/2001, cadenzati secondo il Cronoprogramma allegato all'istanza, non può essere superiore a 3 (tre) anni dalla data in cui diviene efficace il presente decreto ed il termine della ultimazione, entro il quale l'opera deve essere completata, non può superare 3 (tre) anni dall'inizio dei lavori;

Art. 7) Eventuali proroghe devono essere richieste con istanza in bollo motivata ed integrata da idonea relazione tecnica provvista di data certa, corredata dagli opportuni elaborati a firma di tecnico abilitato che asseveri sotto la propria responsabilità lo stato di avanzamento dei lavori e la conformità degli stessi al progetto definitivo autorizzato con il presente decreto. Le date di avvio e conclusione dei lavori dovranno essere comunicate al Servizio 3 - Autorizzazioni del Dipartimento Regionale dell'Energia;

Art. 8) Ai sensi di quanto disposto dal punto 13.1, lett. a) del D.M. Sviluppo economico 10/9/2010, la Società è tenuta, a proprio totale carico, al ripristino dello stato dei luoghi a seguito della dismissione dell'impianto, in base al relativo Piano di dismissione, i cui costi, in base a quanto previsto nell'elaborato denominato "RS06REL0109I1_COMPUTO METRICO LAVORI DI DISMISSIONE_signed.pdf" allegato all'istanza, sono stati quantificati in **€ 450´000,00** oltre IVA e oneri previsti e stabiliti dalla legge;

Art. 9) La *Società* è tenuta, all'atto di avvio dei lavori, alla corresponsione, ai sensi del D.M. Sviluppo economico 10/9/2010, di una cauzione commisurata al sopra richiamato importo riportato nell'elaborato denominato "RS06REL0109I1_COMPUTO METRICO LAVORI DI DISMISSIONE_signed.pdf" a garanzia della esecuzione degli interventi di dismissione e delle opere di messa in pristino, da versare a favore del Dipartimento Regionale dell'Ambiente mediante fideiussione bancaria o assicurativa;

Art.10) Il direttore dei lavori (DL) al termine delle operazioni esecutive dovrà rilasciare apposita asseverazione ai sensi del D.P.R. 28/12/2000, n. 445, da inviare entro 10 gg ai comuni di Licodia Eubea (CT) interessati alla realizzazione delle opere nonché al Dipartimento Regionale dell'Energia, che attesti la conformità delle opere realizzate ai contenuti della presente Autorizzazione Unica e l'avvio dell'aggiornamento catastale e/o nuovo classamento dell'impianto qui autorizzato;

Art.11) La Società è obbligata, pena la decadenza dalla presente Autorizzazione Unica, a provvedere e attuare le misure compensative stabilite nella misura massima pari al 3% dei proventi, comprensivi degli incentivi vigenti, derivanti dalla valorizzazione dell'energia elettrica prodotta annualmente dall'impianto, come stabilito dai punti 14.15 e 16.5 e dalla lettera h dell'Allegato 2 del DM 10.09.2010, previa convenzione con i comuni interessati da stipularsi prima dell'avvio dei lavori;

Art.12) La *Società* è tenuta, a pena di revoca o decadenza dell'autorizzazione di cui all'art. 1, al rispetto di tutte le disposizioni normative, amministrative e contrattuali in materia di lavoro dipendente ed in particolare in materia di assunzioni, retribuzioni, assistenza e previdenza sociale, nonché in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro;

Art.13) Restano confermate a carico della *Società* le prescrizioni contenute nelle autorizzazioni, concessioni, nulla osta o atti di assenso comunque denominati di competenza delle amministrazioni ed enti partecipanti al procedimento nonché a quelle stabilite dalle vigenti disposizioni normative;

Art.14) L'autorizzazione di cui all'art.1 può essere revocata per sopravvenuti motivi di pubblico interesse, nel caso di mutamento della situazione di fatto o di nuova valutazione dell'interesse pubblico originario;

Art.15) L'autorizzazione di cui all'art.1, è altresì revocata al verificarsi dei presupposti stabiliti all'art. 94, comma 1 del D.lgs. 6/9/2011, n. 159 e s.m.i. (*Codice Antimafia*) ovvero nel caso di violazioni del *Protocollo di legalità* in premessa meglio specificato, nonché del Patto d'integrità allegato al presente decreto di cui fa parte integrante;

Art. 16) L'autorizzazione di cui all'art. 1 è soggetta a pronuncia di decadenza nei casi contemplati dal presente decreto, in caso di inadempimento degli atti di impegno, nelle fattispecie contemplate dall'art. 67, comma 2 del Codice Antimafia o altri provvedimenti inibitori e, altresì, in caso di mancato adempimento delle prescrizioni e riserve riportate nelle autorizzazioni, concessioni, nulla osta o atti di assenso comunque denominati confluenti in altri procedimenti;

Art.17) La Regione Siciliana e le Amministrazioni locali restano esenti da ogni responsabilità per eventuali danni subiti da terzi in seguito alla costruzione, esercizio, gestione e funzionamento dell'impianto di cui all'art.1;

Art.18) L'eventuale cessione dell'autorizzazione di cui all'art.1, è consentita esclusivamente nell'ambito di trasferimento o conferimento di parte d'azienda così come disciplinati dal codice civile, ed è soggetta, a pena di decadenza, a preventivo nulla osta dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di pubblica utilità - Dipartimento dell'Energia, nel rispetto delle vigenti norme amministrative e civilistiche, nonché previa verifica dei requisiti soggettivi del subentrante e delle ragioni addotte nell'istanza di autorizzazione alla cessione, non vincolante comunque per l'Amministrazione. E' altresì subordinata al suddetto preventivo nulla osta, a pena di decadenza, ogni fattispecie giuridica concernente la titolarità dell'impianto autorizzato con il presente decreto;

Art.19) Il presente decreto verrà notificato, se dovuto, all'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente – Dipartimento Ambiente, alla *Società* e pubblicato, ai sensi dell'art. 6 del D.lgs. 14/3/2013, n. 33 nonché dell'art. 68, comma 5, della L.R. 12/8/2014, n. 21, come sostituito dall'art. 98, comma 6, della L.R. 7/5/2015, n. 9, sul sito *Internet* istituzionale del Dipartimento Regionale dell'Energia;

Art.20) La *Società* è onerata di porre in essere, entro 20 gg, dalla notifica del presente provvedimento, i seguenti adempimenti:

- trasmettere al Servizio 3 di questo Dipartimento dichiarazione sottoscritta dal legale rappresentante, di accettazione delle clausole e condizioni di cui al presente decreto;
- registrare l'impianto nel portale siciliano dell'energia - REFER, disponibile al seguente link: *http://www.paesc-sicilia.enea.it;*
- provvedere alla registrazione del presente indicando un ufficio ubicato in Sicilia dell'Agenzia delle entrate e versamento a mezzo mod. F24 intestato alla Regione Siciliana, avendo cura di restituire a questo Servizio attestazione dell'avvenuta registrazione contenente gli estremi della registrazione stessa;

- comunicare a tutti le Amministrazioni ed Enti interessati al procedimento, il numero e la data del presente decreto;
- curarne la pubblicazione per estratto sulla GURS, dandone comunicazione al Servizio 3 di questo Dipartimento Regionale dell'Energia;
- comunicare tempestivamente al Servizio 3 medesimo ogni variazione concernente l'assetto societario ovvero il progetto autorizzato.

La Società è onerata, inoltre:

- a provvedere alla completa formalizzazione della richiesta della Soluzione tecnica minima, verso il Gestore di Rete, per l'impianto e per le opere di connessione di dettaglio, come riportate nell'art.1 entro 45 giorni dalla registrazione del presente titolo autorizzativo;

Art.21) La società qualora non avesse già ottemperato nella fase istruttoria, è onerata a trasmettere al Servizio 3 di questo Dipartimento, prima dell'avvio dei lavori, il titolo definitivo traslativo della disponibilità dei suoli dell'impianto, avente durata coerente rispetto al periodo di esercizio dell'impianto, in regola con le norme fiscali sulla registrazione e debitamente trascritto presso la Conservatoria Registro immobiliari;

Art.22) La presente autorizzazione è efficace dal momento della sua emissione;

Art.23) Avverso il presente provvedimento può essere proposto ricorso giurisdizionale dinanzi il TAR territorialmente competente, ai sensi dell'art. 41, comma 2 c.p.a. entro sessanta giorni, ovvero, ai sensi dell'art.23 dello Statuto Regionale, ricorso straordinario al Presidente della Regione, entro centoventi giorni dalla data di notifica e pubblicazione, da parte di chiunque vi abbia legittimo interesse.

Palermo, _ 28/10/2026

Il Dirigente del Servizio 3
(dott. Giuseppe Giudice)

GIUSEPPE GIUDICE
REGIONE SICILIANA
21.10.2026 17:37:37
GMT+01:00

Il Dirigente Generale
(dott. Carmelo Frittitta)

CARMELO FRITTITTA
REGIONE SICILIANA
27.10.2026 14:53:35
GMT+01:00