

D.D.G. n. 847 del 18/07/2023

Tipo: Autorizzazione Unica in ambito P.A.U.R.

Società: EDPR SICILIA PV S.R.L.

Impianto: Fotovoltaico da 33,20 MWp

Comune: Licodia Eubea (CT) e Chiaramonte Gulfi (RG)

UNIONE EUROPEA  
REPUBBLICA ITALIANA



*Regione Siciliana*

ASSESSORATO DELL'ENERGIA E DEI SERVIZI DI PUBBLICA UTILITÀ  
DIPARTIMENTO DELL'ENERGIA  
IL DIRIGENTE GENERALE AD INTERIM

- 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. 1/12/1933, n. 1775;
- VISTA la legge 7/8/1990, n. 241 e s.m., recante *Nuove norme sul procedimento amministrativo*;
- VISTA la legge 9/1/1991, n. 10 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 pubbliche»;
- VISTO il D.lgs. 16/3/1999, 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 rubricato *Energia da fonti rinnovabili*, della L.R. 23/12/2000, n. 32;
- VISTA la legge 21/11/2000, n. 353 (*Legge-quadro in materia di incendi boschivi*);
- VISTO il *Testo Unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di documentazione amministrativa* emanato con DPR 28/12/2000, n. 445;
- VISTO il *Testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità* emanato con DPR 8/6/2001, n. 327 e s.m.;
- VISTA la legge 22/2/2001, n. 36 recante *Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici*;
- VISTA la legge 1/6/2002, 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. 1/8/2003, n. 259 e s.m.i. recante *Codice delle comunicazioni elettroniche*;
- VISTO il D.lgs. 29/12/2003, 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. 22/1/2004, 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 28/08/2004, 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. 9/5/2005, n. 96 che reca *Revisione della parte aeronautica del Codice della navigazione, a norma dell'articolo 2 della legge 9 novembre 2004, n. 265*;
- VISTO il D.lgs. 3/4/2006 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. 16/6/2017,

- n. 104;
- VISTO il Piano energetico ambientale regionale siciliano (PEARS 2030) approvato con Deliberazione di Giunta regionale 12/2/2022, n. 67;
- VISTA la disposizione Assessoriale posta in calce al rapporto di servizio n. 40389 del 3/10/2009, avente per oggetto *Problematiche rete di distribuzione energia elettrica - media tensione*;
- VISTA la legge 23/7/2009 n. 99, recante *disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia*;
- 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. 3/3/2011, 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;
- VISTO 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*, approvato con Decreto del Ministero della Difesa 19 dicembre 2012, n. 258;
- VISTO il documento ENAC del febbraio 2015, denominato *Verifica preliminare dei potenziali ostacoli e pericoli per la navigazione aerea*;
- VISTO il D.lgs. 6/9/2011, n. 159 e s.m., recante *Codice delle leggi antimafia e delle misure di prevenzione, nonché nuove disposizioni in materia di documentazione antimafia*;
- VISTA la L.R. 5/4/2011, 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 Regolamento recante *Norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della regionale 12/5/2010, n. 11* emanato con DPRS 18/7/2012, n. 48;
- VISTI la L.R. 16/12/2008, n. 19 nonché il *Regolamento di attuazione del Titolo II della legge regionale 16/12/2008, n. 19. Rimodulazione degli assetti organizzativi dei Dipartimenti regionali ecc.*, emanato con DPRS 5/4/2022, n. 9;
- VISTA la circolare/direttiva prot. n. 20581 del 13/5/2019, pubblicata nella GURS n. 24 del 24/5/2019 concernente *Procedimenti di autorizzazione unica per la realizzazione di impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile (IAFR) - Verifica della capacità organizzativa e finanziaria delle imprese proponenti – Disciplina delle proroghe. Disposizioni di servizio e direttive ai sensi dell'art. 13 del regolamento approvato con DPRS n. 48/2012*;
- VISTO l'art. 36 della L.R. 22/2/2019, n. 1 rubricato *Spettanze dovute ai professionisti per il rilascio di titoli abilitativi o autorizzativi*;
- VISTA la L.R. 21/5/2019, n. 7, recante *Disposizioni per i procedimenti Amministrativi e la funzionalità dell'azione amministrativa*;
- VISTO il *Piano triennale per la prevenzione della corruzione e per la trasparenza, aggiornamento 2020 - 2022* ed in particolare il § 4.12 rubricato *Monitoraggio dei rapporti amministrazione / soggetti esterni*, pubblicato sul sito internet istituzionale di questo Dipartimento regionale dell'energia;
- VISTO il D.P.R.S. n. 440 del 13 febbraio 2023 con il quale è stato conferito all'Ing. Maurizio Costa l'incarico di Dirigente Generale del Dipartimento regionale dell'Energia dell'Assessorato Regionale dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità in esecuzione della delibera della Giunta Regionale n. 81 del 10 febbraio 2023 ed il successivo DPRS n. 470 del 14 febbraio 2023 che ha precisato la durata dell'incarico conferito;
- VISTA la nota assunta al prot. DRA n. 67156 del 16/11/2020 con la quale la Società EDPR SICILIA PV S.R.L. per il progetto di un impianto fotovoltaico della potenza di 40,30 MWp denominato "Chiaramonte I", da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT) e di Chiaramonte Gulfi (RG), e delle opere connesse ed infrastrutture indispensabili, al catasto al foglio di mappa n.89 del Comune di Licodia Eubea (CT) particelle 2, 61, 120, 123, 168, 178, 212, 257, 258, 259, 260, 262, 263 e al foglio di mappa n. 10 del Comune di Chiaramonte Gulfi (RG) particelle 307, 309, 310, ha presentato al Dipartimento Regionale dell'Ambiente istanza per il rilascio del provvedimento di Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art. 23 c.1 del D.lgs.152/06 e ss.mm.ii. ed

attivazione, ai sensi dell'art. 27-bis c.1 del medesimo decreto (articolo così introdotto dall'art. 16, comma 2, d.lgs. n. 104 del 2017), della 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 del progetto (Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale – P.A.U.R.), incluso il rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 12 del D.lgs.387/03;

VISTA l'istanza acquisita da questo Dipartimento con prot. DRE n. 22504 del 18/07/2022, con la quale la Società EDPR SICILIA PV S.R.L., di seguito Società, con sede legale in Via Lepetit 8/10– 20124 Milano - Codice fiscale 11064600965 Pec : edprsiciliapvsrl@legalmail.it, ha chiesto il rilascio dell'Autorizzazione Unica, ai sensi dell'art. 12, comma 3, del D.lgs. n. 387/2003 in ambito del P.A.U.R., per la Realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico della potenza di 40,30 MWp denominato “Chiaromonte I”, da realizzarsi nel Comune di Licodia Eubea (CT) e di Chiaromonte Gulfi (RG), e delle opere connesse ed infrastrutture indispensabili;

VISTA la nota Prot. N. 35714 del 17/11/2022 con la quale la Struttura operativa di progetto – Task force dipartimentale del Dipartimento Regionale dell'Energia, ha comunicato la procedibilità dell'istanza ai sensi dell'art. 4 comma 2 del regolamento approvato con D.P.R.S. n. 48/2012 e del punto 14.4 del D.M.10/09/2010 recante “Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, finalizzata al rilascio dell'autorizzazione unica di cui all'art. 12, comma 3 del D.lgs. n. 387/2003 e dell'art. 5 del D.lgs. n. 28/2011”;

VISTA la documentazione acquisita;

VISTO il **D.A. n. 110/GAB/23 del 30/03/2023** acquisito da questo Dipartimento con prot. n. 10737 del 03/04/2023 con il quale l'Assessorato del Servizio 1 “Autorizzazioni e Valutazioni Ambientali” ha espresso “**giudizio positivo di compatibilità ambientale**” (V.I.A.) ai sensi dell'art. 25 del D.lgs. n. 152/2006 a condizione che vengano ottemperate specifiche prescrizioni ambientali;

VISTO il *Protocollo di legalità* stipulato in data 23/5/2011 tra l'Assessorato regionale dell'energia e dei servizi di pubblica utilità, il Ministro dell'interno, le Prefetture delle Province siciliane e Confindustria Sicilia, pubblicato sul sito *internet* del Dipartimento regionale dell'energia;

VISTO il *Patto di integrità* sottoscritto dalla Società in data 16/06/2023 ai sensi dell'art. 5, comma 9 del Regolamento approvato con DPRS n. 48/2012 citato e del *Protocollo di legalità* sopra menzionato che, allegato al presente decreto, ne costituisce parte integrante non allegata, trasmesso con la nota protocollata in entrata al n.19461 del 19/06/2023, con la quale la Società aderisce senza alcuna riserva e condizione al Protocollo su menzionato e si assume formalmente l'obbligo di adempiere a quanto elencato nell'art. 3 del protocollo di legalità medesimo;

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;

VISTA la richiesta di informazione antimafia prot. n. **PR\_MIUTG\_Ingresso\_0162661\_20230522** 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 di cui al precedente visto, ai sensi dell'art. 99 comma 2-bis del Codice antimafia;

CONSIDERATO che il termine di trenta giorni previsto dall'art. 92, comma 2, del suddetto Codice, è spirato in data 21/06/2023 e, pertanto, 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;

CONSIDERATO che, ai sensi dell'art. 12, comma 1, del D.lgs. n. 387/2003 e s.m., le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi dell'art. 12 comma 3 del suddetto D.lgs. 387/2003, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti intendendosi, pertanto, apposto il vincolo preordinato all'esproprio;

VISTA la ricevuta del versamento di € 181,00 effettuato in data 03/02/2023 a mezzo bonifico bancario quale tassa di concessione governativa, acquisita da questo Dipartimento con protocollo 19461 del 19/06/2023;

VISTE le dichiarazioni dei professionisti, trasmesse via PEC in data 16/06/2023, ed acquisite con prot. n. 19461 del 19/06/2023, rese ai sensi del comma 2 dell'art. 36 della legge regionale 22/2/2019 n. 1;

VISTA la nota n° 34296 del 8 novembre 2022 con la quale si attribuiscono le funzioni di Responsabile del Procedimento all'Ing. Roberto Sannasardo;

VISTI i verbali delle riunioni delle Conferenze di servizi tenutesi in data 25/05/2022 - 12/07/2022 e 20/06/2023;

VISTA la nota del 15 Luglio 2022, assunta al prot. n° 22504 in data 18/07/2022, con la quale la Società, inviava nota di chiarimento in seguito alla conferenza dei servizi del 12 luglio 2022, comunicando la rimodulazione della potenza di 40,3 MW iniziali del progetto a 33,2 MW, a seguito delle prescrizioni che la Soprintendenza per i Beni Culturali ed Ambientali di Catania che rilasciava alla Società autorizzazione paesaggistica di cui all'art. 146 del D.Lgs. 42/2004 con nota prot. n. 2246 del 10 febbraio 2022.

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.i.;

VISTA la nota n° 5537 del 20 febbraio 2023 con la quale, per le motivazioni nella stessa riportate, si affida all'Ing. Roberto Sannasardo il compito di coordinare le attività del Servizio 3 del DRE;

RITENUTO di poter provvedere al rilascio dell'Autorizzazione Unica richiesta, sussistendo tutti i presupposti previsti dalla normativa vigente, subordinandone l'efficacia alla data di emissione del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) ex art. 27 bis del D.lgs. n. 152/2006, da parte dell'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente,

### DECRETA

- Art. 1) Per le motivazioni in premessa meglio esplicitate, da intendersi integralmente riportate nel presente dispositivo, la società EDPR SICILIA PV S.R.L. con sede legale in Via Lepetit 8/10 – 20124 Milano - Codice fiscale 11064600965 Pec: edprsiciliapvsrl@legalmail.it, è autorizzata ai sensi dell'art. 12, comma 3 del D.lgs. 29/12/2003 n. 387 e s.m.i., a realizzare ed esercire un impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica, sito nel Comune di Licodia Eubea (CT) e Chiaramonte Gulfi (RG), avente potenza nominale di 33,20MWp comprensivo delle opere di rete per la connessione;
- 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, meglio descritto nei sottoelencati elaborati che, muniti degli estremi di repertorio, costituiscono parte integrante ma non allegati del presente decreto e vengono conservati agli atti di questo Dipartimento Regionale dell'Energia:

### ELENCO ELABORATI

N.ro	Nome	Descrizione elaborato
1	RS06ADD0025A0.____	Generalità dei proprietari degli immobili su cui verranno realizzati interventi
2	RS06ADD0024A0.____	Comunicazione alla Soprintendenza ai sensi del punto 13.3 del D.M. 10/9/2010
3	RS06EPD0036A0.____	Relazione tecnica opere di rete
4	RS06EPD0026A0.____	Relazione tecnica opere di utente
5	RS06EPD0043A0.____	Impianto su mappe con superfici di delimitazione ostacoli
6	RS06EPD0042A0.____	Impianto su mappa con aree in cui il terreno sfiora le superfici di delimitazione ostacoli
7	RS06EPD0041A0.____	Impianto su mappe di vincolo con ostacoli e limitazioni alla navigazione aerea

8	RS06EPD0040A0.____	Chiosco
9	RS06EPD0039A0.____	Schema elettrico unifilare SE Chiaramonte Gulfi
10	RS06EPD0038A0.____	Planimetria e Sezione elettromeccanica stallo linea FV
11	RS06EPD0037A0.____	Planimetria elettromeccanica SE Chiaramonte Gulfi
12	RS06EPD0035A0.____	Relazione sull'esposizione ai campi elettromagnetici generati da linee ed apparecchiature AT
13	RS06EPD0034A0.____	Edificio Quadri e Servizi Ausiliari e Generali
14	RS06EPD0033A0.____	Schema Elettrico unifilare SSE
15	RS06EPD0032A0.____	Sezioni elettromeccaniche SSE
16	RS06EPD0031A0.____	Pianta elettromeccanica SSE
17	RS06EPD0030A0.____	Area SSE con curve di livello
18	RS06EPD0029A0.____	Inquadramento territoriale su Ortofoto
19	RS06EPD0028A0.____	Inquadramento territoriale su Catastale
20	RS06EPD0027A0.____	Inquadramento territoriale su CTR
21	RS06EPD0025A0.____	Particolari cabina di parallelo e trasformazione
22	RS06EPD0024A0.____	Particolari strutture di sostegno
23	RS06EPD0023A0.____	Particolare viabilità interna, recinzione e fascia arborea
24	RS06EPD0022A0.____	Carta della viabilità
25	RS06EPD0021A0.____	Schemi elettrici unifilari BT e MT
26	RS06EPD0020A0.____	Area impianto con curve di livello
27	RS06EPD0019A0.____	Planimetria cavidotti MT con interferenze ed intersezioni
28	RS06EPD0018A0.____	Planimetria cavidotti di connessione su ortofoto
29	RS06EPD0017A0.____	Planimetria cavidotti di connessione su catastale e sezioni di scavo
30	RS06EPD0016A0.____	Planimetria cavidotti di connessione su CTR e sezioni di scavo
31	RS06EPD0015A0.____	Layout impianto con cavi, inverter e box con quadri di parallelo e trasformatori
32	RS06EPD0014A0.____	Layout impianto
33	RS06EPD0013A0.____	Planimetria catastale
34	RS06EPD0012A0.____	Inquadramento territoriale (IGM, CTR, Ortofoto, Stralcio di mappa catastale)
35	RS06EPD0011A0.____	Verifica su potenziali ostacoli e pericoli per la navigazione aerea e asseverazione di esclusione da iter valutativo
36	RS06EPD0010A0.____	Piano di dismissione impianto e computo opere di dismissione
37	RS06EPD0009A0.____	Quadro Economico

38	RS06EPD0008A0.____	Computo metrico estimativo
39	RS06EPD0007A0.____	Cronoprogramma dei lavori
40	RS06EPD0006A0.____	Calcoli dei circuiti elettrici
41	RS06EPD0005A0.____	Piano particellare
42	RS06EPD0004A0.____	Relazione sull'esposizione ai campi elettromagnetici generati da linee ed apparecchiature BT ed MT
43	RS06EPD0003A0.____	Relazione geologica
44	RS06EPD0002A0.____	Relazione tecnica sul sistema di supervisione e controllo
45	RS06EPD0001A0.____	Relazione tecnica generale
46	RS06ADD0023A0.____	Dichiarazione elenco Professionisti incaricati
47	RS06ADD0010A0.____	Dichiarazione accettazione pareri e N.O.
48	RS06ADD0007A0.____	Schema Atto di adesione protocollo di legalità
49	RS06ADD0006A0.____	Art. 3 del Protocollo di Legalità del 23/05/2011 di cui all'art. 5 del "Regolamento recante le norme di attuazione dell'art. 105, comma 5 della Legge Regionale n. 11 del 12/05/2010
50	RS06ADD0009A0.____	Dichiarazione sulla veridicità dei contenuti della relazione di impatto ambientale
51	RS06ADD0012A0.____	Dichiarazione sostitutiva atto notorietà Progettista
52	RS06GIS0001A0.____	Planimetria GIS
53	RS06SNT0001A0.____	Sintesi non Tecnica
54	RS06SIA0013A0.____	Piano di Monitoraggio e Controllo
55	RS06SIA0012A0.____	Piano di utilizzazione terre e rocce di scavo
56	RS06SIA0011A0.____	Attestazione di veridicità dello studio resa dai singoli specialisti, che ne assumono in pieno la responsabilità, ai sensi dell'art. 2, comma 3,
57	RS06SIA0010A0.____	Relazione agronomica
58	RS06SIA0009A0.____	Analisi Costi/benefici
59	RS06SIA0008A0.____	Misure di Mitigazione e compensazione
60	RS06SIA0007A0.____	Carta delle Mitigazioni e delle Compensazioni ecologiche
61	RS06SIA0006A0.____	Carta degli habitat e del valore naturalistico
62	RS06SIA0005A0.____	Carta della vegetazione e dell'uso del suolo e pressione antropica
63	RS06SIA0004A0.____	Carta dei vincoli paesaggistico - ambientali
64	RS06SIA0003A0.____	Quaderno della documentazione fotografica con punti di ripresa e rendering dello stato finale
65	RS06SIA0002A0.____	Analisi Ecologico - Paesaggistica
66	RS06SIA0001A0.____	Relazione d'Impatto Ambientale

67	RS06ADD0022A0.____	Dichiarazione dei professionisti che hanno redatto la relazione ambientale
68	RS06ADD0021A0.____	Dichiarazione capacità produttiva massima
69	RS06ADD0020A0.____	Dichiarazione del valore dell'opera e delle caratteristiche progettuali
70	RS06ADD0019A0.____	CDU TERRENO FORNARO
71	RS06ADD0018A0.____	CDU TERRENI STELLA
72	RS06ADD0017A0.____	Preliminare Compravendita Terreno Fornaro
73	RS06ADD0016A0.____	Preliminare Compravendita Terreno Stella
74	RS06ADD0015A0.____	Dichiarazione no contributi per colture specialistiche
75	RS06ADD0014A0.____	Lettera referenze bancarie
76	RS06ADD0013A0.____	Dichiarazione aree percorse dal fuoco
77	RS06ADD0011A0.____	STMG con accettazione e voltura
78	RS06ADD0008A0.____	Dichiarazione lavoratori autonomi
79	RS06ADD0005A0.____	Dichiarazione per realizzazione diretta
80	RS06ADD0004A0.____	Dichiarazione antimafia EDPR Sicilia PV S.r.l.
81	RS06ADD0003A0.____	Dichiarazione conferimento incarico progettista
82	RS06ADD0002A0.____	Dichiarazione Impegno corresponsione cauzione
83	RS06ADD0001A0.____	Certificato Camerale EDPR Sicilia PV S.r.l.
84	RS06AVV0001A0.____	Avviso al Pubblico
85	RS06ROI0002A0.____	Oneri Assessorato all'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità
86	RS06ROI0001A0.____	Oneri Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente
87	RS06IST0001A0.____	Istanza P.A.U.R.

#### INTEGRAZIONI

(Riduzione potenza a 33,2MWp come da comunicazione verbalizzata in sede di Cds del 12 Luglio 2022)

N.ro	Nome	Descrizione elaborato
1	RS06IST0003I1.____	RISCONTRO RICHIESTA INTEGRAZIONI Prot. n.85253 del 18/12/2021 Documento integrativo e chiarimenti in risposta al parere istruttorio intermedio C.T.S. n.111/2021 del 06/12/2021
2	RS06ADD0032I1.____	Relazione Idrologica Idraulica
3	RS06ADD0033I1.____	SIA.PUT_Piano di utilizzazione terre e rocce da scavo_REV01
4	RS06ADD0034I1.____	SIA.CTRS_Planimetria con punti di campionamento terre e rocce da scavo
5	RS06ADD0035I1.____	SIA.MMC_Misure di mitigazione e compensazione_REV01
6	RS06ADD0036I1.____	SIA.RIV_Relazione d'impatto visivo

7	RS06ADD0037I1.____	SIA.TEC_Tavola dell'effetto cumulo
8	RS06ADD0038I1.____	SIA.CI_Carta intervisibilità teorica
9	RS06ADD0039I1.____	SIA.CMCE_Carta delle misure di mitigazione, delle compensazioni ecologiche
10	RS06ADD0040I1.____	SIA.TECIP_Tavola degli elementi caratteristici e identitari del paesaggio
11	RS06ADD0041I1.____	SIA.RA – Relazione Agronomica_REV01
12	RS06ADD0042I1.____	SIA.VECCE_Tavola della vegetazione esistente e censimento esemplari esistenti
13	RS06ADD0043I1.____	SIA.ECICP_Tavola dell'effetto cumulo e delle interferenze con le componenti del paesaggio
14	RS06ADD0044I1.____	REL PCT. Piano di cantierizzazione
15	RS06ADD0045I1.____	Consumo di suolo da impianti FV per la Provincia di Catania
16	RS06ADD0046I1.____	EPD.P4_Viabilità interna
17	RS06ADD0047I1.____	EPD.PDC tavola di dettaglio piano di cantierizzazione
18	RS06ADD0048I1.____	Relazione di risposta al PARERE CTS 111_2021 del 6.12.2021

- Art. 4) Qualora sia necessario dar 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 propria relazione tecnico-istruttoria, nonché secondo le modalità, diritti ed obblighi previsti dalla STMG proposta da TERNA S.p.A. codice pratica 201900308 ed accettata dalla Società. **La Società è altresì onerata al perfezionamento della potenza di connessione in fase di richiesta della STMD e prima della connessione dell'impianto alla rete RTN.**
- Art. 6) I lavori, a pena di decadenza dell'autorizzazione di cui all'art. 1, devono avere inizio entro dodici mesi dalla data di emissione del presente decreto ed ultimati entro i successivi tredici mesi. Eventuali proroghe devono essere richieste con istanza in bollo, motivata ed integrata da idonea relazione tecnica provvista di data certa e 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, per le determinazioni di competenza, da adottarsi previa valutazione delle ragioni addotte. Le date di avvio e conclusione dei lavori dovranno essere comunicate al Servizio 3-Autorizzazioni del Dipartimento Regionale dell'Energia.
- Art. 7) Ai sensi di quanto disposto dal punto 13.1, lett. a) u.p. 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 in premessa indicato i cui costi sono stati quantificati in € 1.291.769,84 oltre Iva e oneri di legge.
- Art. 8) 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 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. 9) Ultimati i lavori, il direttore dei lavori dovrà rilasciare apposita asseverazione ai sensi del D.P.R. 28/12/2000, n. 445, da inviare al Comune di Licodia Eubea (CT) e Chiaramonte Gulfi (RG) nonché al Dipartimento Regionale dell'Energia, che attesti la conformità delle opere realizzate ai contenuti della presente A.U.
- Art. 10) La *Società* è obbligata, a pena di decadenza, così come deciso nell'ambito dei lavori della Conferenza di servizi, a realizzare interventi di compensazione in opere di pubblica utilità nella misura del 3% (trepercento) dell'energia annualmente prodotta, compresi gli incentivi, a favore dei comune di Licodia Eubea (CT) e Chiaramonte Gulfi (RG),previo accordo con i Comuni medesimi.
- Art. 11) 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. 12) 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 o, comunque, invitate a partecipare ma risultate assenti alle conferenze citate in premessa e quelle stabilite dalle vigenti disposizioni normative ed amministrative che qui si intendono integralmente richiamate e riportate.
- Art. 13) 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, e viene 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. 14) 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 confluiti nella procedura di P.A.U.R.
- Art. 15) 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. 16) L'eventuale cessione dell'autorizzazione di cui all'art. 1, esclusivamente nell'ambito di trasferimento o conferimento di parte d'azienda così come disciplinati dal codice civile, 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. 17) Il presente decreto verrà notificato 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. 18) La *Società* è onerata dei seguenti adempimenti:
- Registrare l'impianto nel portale siciliano dell'energia, disponibile al seguente link: <http://www.paesc-sicilia.enea.it>;
  - Provvedere alla registrazione del presente decreto 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.

Art. 19) La presente autorizzazione acquisirà efficacia dalla data di emissione del provvedimento autorizzatorio unico regionale (P.A.U.R.) ex art. 27 bis del D.lgs. n. 152/2006 e s.m. in premessa indicato, da parte dell'Assessorato Regionale del Territorio e dell'Ambiente.

Art. 20) Avverso il presente provvedimento può essere proposto ricorso giurisdizionale dinanzi il TAR territorialmente competente ovvero ricorso straordinario al Presidente della Regione, ai sensi dell'art. 23 dello Statuto Regionale, rispettivamente entro sessanta e centoventi giorni dalla data di conoscenza da parte di chiunque vi abbia interesse.

Palermo, 18/07/2023

Il Dirigente Generale ad interim  
Ing. Maurizio Costa

Il Coordinatore  
Ing. Roberto Sannasardo