

D.R.S. n. 2368 del 20/12/2023

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

Società: EF Solare Italia S.P.A.

Impianto: Fotovoltaico da 19,95 MWp

Comune: Butera (CL)

(Egl. e part. interessate citate in premessa del decreto)

UNIONE EUROPEA
REPUBBLICA ITALIANA



Regione Siciliana

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

IL DIRIGENTE AD INTERIM DEL SERVIZIO 3 – AUTORIZZAZIONI INFRASTRUTTURE E IMPIANTI ENERGETICI

- VISTO 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. 01/12/1933, 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;
- VISTA la legge 22/2/2001, n. 36 recante *Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici*;
- 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.;
- VISTI gli articoli 11, 52-bis, 52-ter, 52-quater e 52-quinquies del suddetto D.P.R. n° 327/2001 e s.m.;
- VISTO l'art. 52-quater del suddetto D.P.R. n° 327/2001, che per le infrastrutture lineari energetiche prevede che l'accertamento della conformità urbanistica delle opere, l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e la dichiarazione di pubblica utilità, sono effettuate nell'ambito di un procedimento unico, mediante convocazione di una conferenza dei servizi ai sensi della legge 7 agosto 1990, n° 241 e s.m.;
- 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. 01/08/2003, 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*;

VISTI il Piano energetico ambientale regionale siciliano (PEARS) approvato con deliberazione di Giunta regionale n. 1 del 3/2/2009, emanata con DPRS 9/3/2009, pubblicato nella GURS n. 13 del 27/3/2009, nonché il relativo aggiornamento (PEARS 2030), approvato con deliberazione di Giunta regionale n. 67 del 12/2/2022 ed emanato con decreto del Presidente della Regione Siciliana 24/3/2022, n. 4, reg. dalla Corte dei Conti in data 8/6/2022, al n. 6;

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;

VISTA la Risoluzione n.3/2008 prot. n. 76688 - Agenzia del Territorio, recante: *Accertamento delle centrali elettriche a pannelli fotovoltaici*;

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 legge 23/7/2009 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 3/10/2009, 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. 3/3/2011, 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;

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 *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 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*;

VISTO il Regolamento recante *Norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12/5/2010, n. 11* emanato con DPRS 18/7/2012, n. 48;

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;

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. 22/2/2019, 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*;

VISTA la L.R. 21/5/2019, n. 7, recante *Disposizioni per i procedimenti Amministrativi e la funzionalità dell'azione amministrativa*;

VISTO il Piano energetico ambientale regionale siciliano (PEARS 2030) approvato con Deliberazione di Giunta regionale 12/2/2022, n. 67;

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;

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;

VISTO l'art.31del TICA vigente (Testo Integrato Delle Connessioni Attive) approvato dall'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (ARERA) il quale prevede che, nell'impossibilità di iniziare i lavori entro 12/18 mesi (bassa e media/alta e altissima tensione) dall'accettazione del preventivo di connessione, a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi, la società è tenuta a trasmettere, con cadenza semestrale, al gestore di rete una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante il mancato rispetto dei termini per l'inizio dei lavori, per la mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi ;

VISTO l'art.33.2 e 33.3del TICA vigente sopra citato, secondo i quali la STMG ha validità 210/270 giorni (a seconda di connessione in media o alta tensione), entro i quali deve essere completato con esito positivo il procedimento di autorizzazione ed il procedimento di VIA qualora previsto, diversamente la STMG indicata nel preventivo assume valore indicativo;

VISTO l'art.33.5del TICA vigente sopra citato, secondo cui, nel caso in cui l'impianto di produzione sia assoggettato a Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), è opportuno che il responsabile del procedimento di VIA, qualora ritenga sussistano le condizioni per la conclusione con esito positivo della VIA, verifichi con il gestore di rete, il persistere delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della STMG redatta dal medesimo gestore di rete, prima di comunicare l'esito positivo del procedimento al proponente;

VISTO l'art. 7bis del decreto legge 12 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;

VISTA la Disposizione di servizio prot. n° 42688 del 15/12/2023;

VISTO il D.P.R.S. n. 3494 del 10 agosto 2023 con il quale è stato conferito all'Ing. Calogero Giuseppe

Burgio 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. 344 del 08 agosto 2023;

- VISTA la nota prot. n° 27100 del 05/09/2023 con la quale il Dirigente Generale costituisce alle sue dirette dipendenze l' "Unità tecnico-amministrativa di supporto all'Amministrazione per le azioni previste dal PNRR", della quale fanno parte gli Esperti PNRR, attribuendo le funzioni di coordinatore e di responsabile del procedimento nell'ambito delle attività che la suddetta Unità ribalta sul Servizio 3 per i procedimenti autorizzativi FER all'Ing. Giuseppe Giangrosso;
- VISTO il D.D.G. n. 2001 del 21/11/2023 con il quale all'Ing. Salvatore Giovanni Pignatone, per la durata di mesi tre con decorrenza dal 23/11/2023, è conferito l'incarico di dirigente ad interim del Servizio 3 "Autorizzazioni Infrastrutture e Impianti Energetici" del Dipartimento regionale dell'Energia;
- VISTO il D.D.G. n. 2033 del 24/11/2023 con il quale i dirigenti delle strutture intermedie del Dipartimento dell'energia, ivi compreso l'Ing. Salvatore Giovanni Pignatone, sono stati delegati alla adozione degli atti e dei provvedimenti afferenti ciascun Area o Servizio;
- VISTO il D.D.G. n. 2179 del 11/12/2023 con il quale è conferita al Funzionario Direttivo ing. Giuseppe Giangrosso la posizione organizzativa e professionale di coordinatore della "Unità tecnico-amministrativa di supporto all'Amministrazione per le azioni previste dal PNRR";
- VISTA la nota assunta al prot. DRA n. 57834 del 05/10/2020 con la quale la Società EF Solare Italia S.p.a. per il progetto denominato "*Impianto fotovoltaico Butera Burgio, sito nel Comune di Butera (CL) in contrada Burgio, avente potenza nominale di 19,95Mwp, comprensivo delle opere di rete per la connessione*" 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 regionale dell'Energia con prot. DRE n. 7011 del 02/03/2021, con la quale la Società EF Solare Italia S.p.a, di seguito Società, C.F. e P.IVA 13572371006, con sede legale in Via Brennero 111,38121 Trento, Italia, 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 costruzione e l'esercizio di un "*Impianto fotovoltaico denominato Butera Burgio, sito nel Comune di Butera (CL) in contrada Burgio, avente potenza nominale di 19,95 Mwp, comprensivo delle opere di rete per la connessione*", da realizzare sui terreni censiti in catasto al *Comune di Butera (CL) Foglio 192 p.lle 191, 192, 193; Foglio 127 p.lle 32, 19, 42.*
- VISTA la nota prot. n.61243 del 20/10/2020, acquisita da questo Dipartimento con prot. n. 34657 in data 20/10/2020 con la quale il Dipartimento Regionale dell'Ambiente ha comunicato la procedibilità dell'istanza (per gli aspetti di competenza);
- VISTA la nota prot. n. 8696 del 15/03/2021 con la quale il Servizio 3 – Autorizzazioni 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 l'attestazione bancaria rilasciata da Intesa Sanpaolo Via Zucchelli,16 Roma, trasmessa via PEC ed acquisita da questo Dipartimento con prot. n.7011 del 01/03/2021 e successivamente caricata sulla piattaforma CDS con prot.18156 del 07/06/2023;

VISTI il verbale della prima Conferenza di servizi tenutasi in data 09/03/2022, il cui verbale è stato notificato a questo DRE con prot. 9295 del 16/03/2022;

VISTO il verbale della seconda Conferenza di servizi tenutasi in data ed in data 09/05/2022, il cui verbale è stato notificato a questo DRE con prot. 15796 del 11/05/2022;

VISTO il verbale della Conferenza di servizi decisoria tenutasi in data 21/06/2023, il cui verbale è stato notificato a questo DRE con prot. 20518 del 27/06/2023;

VISTO il verbale della Conferenza di servizi decisoria tenutasi in data 13/09/2023, il cui verbale è stato notificato a questo DRE con prot. 29174 del 22/09/2023;

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.;

VISTO il **D.A. n. 118/GAB del 12/04/2023** con il quale l'Assessorato del Territorio e dell'Ambiente, Dipartimento dell'Ambiente, 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, notificato a questo Dipartimento regionale dell'energia ed assunto al prot. n. 12655 del 19/04/2023;

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 29/05/2023 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 a questo DRE tramite la *"Piattaforma digitale per la gestione delle procedure autorizzative"* (<https://cdsenergia.regione.sicilia.it>) ed assunto al protocollo informatico di questo dipartimento al n.18156 del 07/06/2023, 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;

VISTA la documentazione caricata dalla società tramite la *"Piattaforma digitale per la gestione delle procedure autorizzative"* (<https://cdsenergia.regione.sicilia.it>) ed assunta al protocollo informatico di questo dipartimento al n.18156 in data 07/06/2023, consistente nella sopra citata istanza prot. n.7011 del 02/03/2021, corredata della documentazione a suo tempo trasmessa, unitamente alle nuove integrazioni documentali;

VISTA la documentazione sulla disponibilità dei suoli prodotta dalla società e caricata nella suddetta piattaforma;

VISTO il piano particellare di esproprio (*FV-BTBUR-PD-R2-0 Piano particellare_firmed*) caricato nella suddetta piattaforma, con indicazione delle particelle catastali interessate dalle opere di connessione, che di seguito si riportano: terreni censiti in catasto al *Comune di Butera (CL) Foglio 127 p.lle 32, 19, 42*.

VISTO il Cronoprogramma caricato in uno con la documentazione progettuale, nella suddetta Piattaforma, elaborato denominato *"FV-BTBUR-PD-T27-0 Cronoprogramma_firm"* che prevede una durata complessiva dei lavori pari a 36 mesi;

VISTE le comunicazioni inviate tramite raccomandate A/R dalla *società* ai proprietari dei terreni interessati da esproprio, trasmesse a questo DRE tramite PEC del 12/9/2023 assunta al prot. n. 27972 del 13/9/2023 che costituiscono comunicazione di avvio del procedimento per l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio, all'asservimento ed all'occupazione ai sensi degli artt. 11, 16 e 52-ter del D.P.R. 327/01 e s.m.i. poiché, nella fattispecie, il numero dei destinatari della procedura è inferiore a 50;

VISTA la ricevuta del versamento di € 181,00 effettuato in data 18/05/2023 a mezzo bonifico bancario

quale taxa di concessione governativa, acquisita da questo Dipartimento tramite la suddetta piattaforma con protocollo n.18156 del 07/06/2023;

VISTE le dichiarazioni dei professionisti rese ai sensi del comma 2 dell'art. 36 della legge regionale 22/2/2019 n.1, trasmesse tramite la suddetta piattaforma con protocollo n.18156 del 07/06/2023;

VISTA la documentazione trasmessa dalla società ed acquisita come parte integrante del presente provvedimento;

VISTA la richiesta di informazione antimafia prot. n. PR_TNUTG_Ingresso_0070009_20230711 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 10/08/2023 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 nota prot. n°27100 del 05/09/2023 con la quale si attribuiscono le funzioni di Responsabile del Procedimento all'Ing. Giuseppe Giangrasso;

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;

VISTA la nota prot. n.36921 del 13/11/2023 con la quale questo Dipartimento regionale dell'Energia, ha richiesto alla Società la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà dall'art. 31.1 del TICA vigente;

VISTA la nota dell'15/11/2023, in riscontro alla nota di cui sopra, inviata via PEC a questo Dipartimento regionale dell'Energia ed assunta al prot. n. 37414 del 16/11/2023, con la quale la società ha trasmesso le copie delle comunicazioni a Terna relative all'avvio dei lavori, la nuova STMG accettata il 14/02/2023 e gli elaborati del progetto dell'impianto di rete per la connessione validato dal gestore TERNA;

VISTA la nota prot. n.36922 del 13/11/2023 con la quale questo Dipartimento regionale dell'Energia, essendo trascorsi i 270 giorni previsti dall'art. 33.2 del TICA vigente, ha richiesto al dipartimento dell'Ambiente di comunicare gli esiti della verifica condotta dal gestore TERNA ai sensi dell'art. 33.5 dello stesso;

VISTE le PEC del 20/11/2023 con le quali la società ha trasmesso la documentazione per la costruzione ed esercizio di condutture elettriche richiesta dal MIMIT con nota prot. n.188453 del 28/09/2023;

RITENUTO di poter rilasciare l'autorizzazione in argomento nelle more che venga emessa la relazione tecnica dell'Ufficio del Genio Civile di Caltanissetta, (art.111 e segg, R.D. 1775/1933) che risulta ancora in istruttoria, prescrivendo alla società che i lavori dovranno essere eseguiti in conformità al progetto dalla stessa presentato al sopra citato Ufficio del Genio Civile e che eventuali varianti dovranno essere comunicate al suddetto ufficio ed a questo DRE;

PRESO ATTO che con la suddette comunicazioni ai soggetti interessati, inviate tramite raccomandate A/R, è stato avviato il procedimento unico previsto dall'art. 52-quater del D.P.R. n° 327/2001 e s.m., per l'accertamento della conformità urbanistica delle opere, l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e la dichiarazione di pubblica utilità per le infrastrutture lineari energetiche;

RILEVATO che agli atti dello scrivente Dipartimento non risulta depositato dalla Società istante alcun atto che dimostri la disponibilità giuridica dei suoli afferenti la porzione di cavidotto da realizzare sulle strade provinciali SP 197, SP 162, SP 48;

RITENUTO pertanto, alla luce di quanto sopra di onerare la Società istante di produrre a questo Dipartimento regionale dell'energia, Servizio 3, prima dell'avvio dei lavori di cui al presente provvedimento idoneo atto (civilistico, autorizzatorio o concessorio) che dimostri la disponibilità giuridica dei suoli afferenti la porzione di cavidotto da realizzare sulle strade provinciali;

PRESO ATTO che il Responsabile del Procedimento, con prot. n. 43357 del 20/12/2023 ha attestato che lo schema del presente provvedimento dallo stesso predisposto, a seguito dell'istruttoria formale e sostanziale attestata dalla citata *"Unità tecnico-amministrativa di supporto all'Amministrazione per le azioni previste dal PNRR"* (prot.Dre n. 43125 /2023) costituita con Direttoriale n° 27100 del 05/09/2023, 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. e alla stregua dei 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.;

CONSIDERATO che ai sensi dell'art. 76, comma 3 del DPR n. 445/2000 e s.m., le dichiarazioni sostitutive di atto notorio rese ai sensi degli articoli 46 e 47 DPR n. 445/2000 e s.m. sono considerate come rilasciate a un pubblico ufficiale, se all'esito delle verifiche poste in essere da questo Dipartimento regionale dell'energia emerge la non veridicità di quanto dichiarato con le dichiarazioni sostitutive medesime, si provvederà alle relative doverose segnalazioni alla competente autorità giudiziaria, e inoltre verrà dichiarata la decadenza dall'autorizzazione rilasciata con provvedimento emanato sulla base della dichiarazione non veritiera;

RITENUTO di poter provvedere al rilascio dell'Autorizzazione Unica richiesta, sussistendo tutti i presupposti previsti dalla normativa vigente e di poter apporre in vincolo preordinato all'esproprio;

DECRETA

- Art. 1) Per le motivazioni in premessa meglio esplicitate, da intendersi integralmente riportate nel presente dispositivo, la Società EF Solare ItaliaS.p.a, C.F. e P.IVA 13572371006, con sede legale in Via Brennero 111, 38121 Trento, Italia, 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 Butera(CL) in contrada Burgio, denominato "Butera Burgio", avente potenza nominale di 19,95 MWp comprensivo delle opere di rete per la connessione, *da realizzare nel Comune di Butera (CL) sui terreni censiti in catasto al Foglio 192 p.lle 191, 192, 193; Foglio 127 p.lle 32, 19, 42.*
- 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

<i>Documentazione amministrativa</i>
RS06ADD0003A0 Dichsost CCIAA di data 28/09/2020
RS06ADD0004A0 Antimafia
RS06ADD0009A0 Patronage di data 3 agosto 2020

RS06ADD0016A0 Titolo di disponibilità terreno
RS06ADD0005A0 Dichiarazione realizzazione diretta dell'impianto, data 30 luglio 2020
RS06ADD0006A0 Adesione protocollo legalità di data 28/09/2020
RS06ADD0017A0 Dichiarazione sostitutiva art.53 di data 28/09/2020
RS06ADD0019A0 Preventivo connessione
RS06ADD0018A0 Accettazione preventivo
Accordo di condivisione sottoscritto di data 17/11/2020
Proroga accordo di condivisione sottostazione di data 08/02/2022
RS06ADD0008A0 Dichiarazione sostitutiva CDU di data 28/09/2020
RS06ADD0014A0 Dichiarazione D.P.R. n. 62_2013 di data 28/09/2020
Pagamento Oneri istruttori Istanza AU_firmato
RS06ADD0007A0 Dichiarazione sostitutiva garanzia di data 28/09/2020
Riscontro nota Soprintendenza_firmato
RS06ADD0031I2-Asseverazione ENAC
Comunicazione art. 111_rid_firm
RS06ADD0025A0 Dichiarazione proprietario terreno di data di data 28/09/2020
RS06ADD0015A0 Lettera affidamento incarichi di data 15 aprile 2020
Carta di identità_Andrea Ghiselli
Dichiarazione sostitutiva CCIAA_Butera Burgio
2023_05_02_Antimafia EF Solare Italia_rev_
Schema Patto integrità_Butera Burgio
Dichiarazione sostitutiva Camera di Commercio
Ricevuta_Tassa di concessione oneri_IstanzaAU_Butera Burgio
Disponibilità giuridica dei suoli_Butera Burgio

Documenti integrativi prodotti		in sostituzione di	
RS06REL0001S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R1-1 Relazione tecnica	RS06REL0001A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R1-0 Relazione tecnica
RS06REL0004S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R4-1 Piano di manutenzione	RS06REL0004A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R4-0 Piano di manutenzione
RS06REL0005S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R5-1 Piano di Dismissione	RS06REL0005A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R5-0 Piano di Dismissione
RS06REL0006S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R6-1 Quadro economico generale	RS06REL0006A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R6-0 Quadro economico generale
RS06REL0008S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R14-1 Scheda riassuntiva impianto	RS06REL0008A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R14-0 Scheda riassuntiva impianto
RS06REL0009S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R15-1 Piano di Utilizzo delle terre e rocce da scavo	RS06REL0009A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R15-0 Piano di Utilizzo delle terre e rocce da scavo
RS06REL0010S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R16-1 Relazione Paesaggistica	RS06REL0010A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R16-0 Relazione Paesaggistica
RS06REL0012S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R18-1 Relazione sulle opere di mitigazione	RS06REL0012A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R18-0 Relazione sulle opere di mitigazione

Documenti integrativi prodotti		in sostituzione di	
RS06REL0013S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R19-1 Relazione sull'effetto cumulo	RS06REL0013A0.PDF	FV-BTBUR-PD-R19-0 Relazione sull'effetto cumulo
RS06REL0016S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R21-1 Fotoinserimenti	RS06REL0016A0.PDF	Fotoinserimenti
RS06REL0018S2.PDF	FV-BTBUR-PD-R22-2 Relazione di valutazione dell'esposizione dei lavoratori ai campi elettromagnetici	RS06REL0018S1.PDF	FV-BTBUR-PD-R22-1 Relazione di valutazione dell'esposizione dei lavoratori ai campi elettromagnetici
RS06EPD0001S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T1-1 Inquadramento territoriale	RS06EPD0001A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T1-0 Inquadramento territoriale
RS06EPD0002S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T2-1 Carte dei vincoli	RS06EPD0002A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T2-0 Carte dei vincoli
		RS06EPD0003A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T2a-0 Carte dei vincoli-Opere di connessione alla RTN
RS06EPD0004S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T3-1 Carte PAI	RS06EPD0004A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T3-0 Carte PAI
RS06EPD0005S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T3a-1 Carte PAI-Opere di connessione alla RTN	RS06EPD0005A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T3a-0 Carte PAI-Opere di connessione alla RTN
RS06EPD0006S2.PDF	FV-BTBUR-PD-T4-2 Planimetria generale	RS06EPD0006A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T4-1 Planimetria generale
		RS06EPD0006S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T4-1 Planimetria generale
RS06EPD0007S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T5-1 Strutture di sostegno e fondazioni	RS06EPD0007A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T5-0 Strutture di sostegno e fondazioni
RS06EPD0008S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T6-1 Locali tecnici	RS06EPD0008A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T6-0 Locali tecnici
RS06EPD0009S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T7-1 Schema Unifilare Generale	RS06EPD0009A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T7-0 Schema Unifilare Generale
RS06EPD0011S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T8a-1 Inquadramento territoriale - Opere in progetto su catastale	RS06EPD0011A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T8a-0 Inquadramento territoriale - Opere in progetto su catastale
RS06EPD0013S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T10-1 Planimetria sottocampi	RS06EPD0013A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T10-0 Planimetria sottocampi
RS06EPD0015S2.PDF	FV-BTBUR-PD-T12-2 Vista in sezione	RS06EPD0015A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T12-0 Vista in sezione
		RS06EPD0015S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T12-1 Vista in sezione

Documenti integrativi prodotti		in sostituzione di	
RS06EPD0016S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T13-1 Quadro coordinate area impianto e sottostazione	RS06EPD0016A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T13-0 Quadro coordinate area impianto e sottostazione
RS06EPD0020S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T17-1 Planimetria opere di mitigazione	RS06EPD0020A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T17-0 Planimetria opere di mitigazione
RS06EPD0021S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T18-1 Ante e Post Operam	RS06EPD0021A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T18-0 Ante e Post Operam
RS06EPD0025S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T23-1 Planimetria complessiva dell'intervento georeferenziata	RS06EPD0025A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T23-0 Planimetria complessiva dell'intervento georeferenziata
RS06EPD0026S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T24-1 Viabilità interna	RS06EPD0026A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T24-0 Viabilità interna
RS06EPD0027S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T25-1 Planimetria complessiva impianti - AO e PO	RS06EPD0027A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T25-0 Planimetria complessiva impianti - AO e PO
RS06EPD0028S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T26-1 Area impianto e area di cantiere	RS06EPD0028A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T26-0 Area impianto e area di cantiere
RS06EPD0033S1.PDF	FV-BTBUR-PD-T30-1 Fasce DPA	RS06EPD0033A0.PDF	FV-BTBUR-PD-T30-0 Fasce DPA
RS06GIS0001S1.ZIP	Planimetria complessiva dell'intervento georeferenziata.shp	RS06GIS0001A0.ZIP	Planimetria complessiva dell'intervento georeferenziata.shp
RS06REL0035S1.PDF	Relazione idrologica- idraulica	RS06REL0035I1.PDF	Relazione idrologica- idraulica
RS06REL0036S1.PDF	Studio Invarianza Idraulica	RS06REL0036I3.PDF	Studio Invarianza Idraulica

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 con l'approvazione del suddetto progetto, unitamente all'avvio e conclusione del procedimento di apposizione del vincolo preordinato all'espropriazione per pubblica utilità delle aree necessarie al passaggio della linea di connessione alla rete elettrica come da piano particellare allegato al progetto medesimo, è apposto dalla data di efficacia del presente decreto il vincolo preordinato all'esproprio su dette aree.

Art. 5) La connessione dell'impianto alla rete elettrica dovrà avvenire conformemente a quanto prescritto dall'Ufficio del Genio Civile di Caltanissetta nella propria relazione tecnico-istruttoria che rilascerà

in fase di conferenza dei servizi, inclusi gli eventuali procedimenti richiesti dallo stesso e da sviluppare a valle dell'autorizzazione, prescrivendo alla società che i lavori dovranno essere eseguiti in conformità al progetto dalla stessa presentato al sopra citato Ufficio del Genio Civile e che eventuali varianti dovranno essere comunicate al suddetto ufficio ed a questo DRE; la connessione dovrà avvenire secondo le modalità, diritti, obblighi e clausole previsti dalla STMG proposta da Terna S.p.a., codice rintracciabilità 201900597 ed accettata dalla Società il 14/02/2023 ed acquisita da questo dipartimento in data 16/11/2023 con prot. n. 37414.

- Art. 6) Entro 20 giorni dalla data in cui diviene efficace la presente autorizzazione, la Società dovrà richiedere al Gestore e per conoscenza a questo Dipartimento, l'elaborazione della Soluzione Tecnica Minima di Dettaglio (STMD), che lo stesso rilascia secondo le proprie specifiche "Modalità e condizioni contrattuali per l'erogazione del servizio di connessione (MCC)" di cui all'articolo 3 del TICA vigente. La Società è onerata anche di trasmettere a questo Dipartimento la suddetta STMD rilasciata dal Gestore. Il mancato perfezionamento della pratica di connessione come sopra riportato, comporterà l'avvio del procedimento sotteso alla decadenza del presente provvedimento autorizzativo.
- Art. 7) I lavori, a pena di decadenza dell'autorizzazione di cui all'art. 1, devono avere inizio entro tre anni dalla data di emissione del presente decreto (giusta disposizione di servizio prot. n° 42688 del 15/12/2023) ed ultimati entro i successivi 36 mesi. in conformità al cronoprogramma dei lavori trasmesso dalla Società (*file denominato FV-BTBUR-PD-T27-0 Cronoprogramma_firm*); eventuali proroghe possono essere richieste, prima della scadenza dei suddetti termini, 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 quali devono rientrare tra le fattispecie esplicitate nel § 3 della direttiva prot. n. 20581 del 13/5/2019 in premessa indicata. Le date di avvio e conclusione dei lavori dovranno essere comunicate al Servizio 3- Autorizzazioni del Dipartimento Regionale dell'Energia.
- Art. 8) La Società è onerata di produrre a questo Dipartimento regionale dell'energia, Servizio 3, prima dell'avvio dei lavori di cui al presente provvedimento idoneo atto (civilistico, autorizzatorio o concessorio) che dimostri la disponibilità giuridica dei suoli afferenti la porzione di cavidotto da realizzare sulle strade provinciali SP 197, SP 162, SP 48.
- Art. 9) Ai sensi della lettera c comma 1 dell'art. 4 del DRS 48/2012 la Società non può volturare la presente autorizzazione fino all'entrata in esercizio dell'impianto autorizzato. Per entrata in esercizio si intende il primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico a seguito dell'istallazione dei gruppi di misura e dell'attivazione della connessione da parte del gestore di rete così come risultante dal sistema Gaudi, successivamente al completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto.
- Art. 10) 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 agli elaborati presentati (*FV-BTBUR-PD-R5-1 Piano di dismissione_firm, FV-BTBUR-PD-T27-0 Cronoprogramma_firm*), i cui costi sono stati quantificati in € 293.971,75 oltre Iva e oneri di legge.
- Art. 11) 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 FV-BTBUR-PD-R5-1 Piano di dismissione_firm,, 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.12) Ai sensi della lettera c comma 1 dell'art. 4 del DRS 48/2012 la Società non può volturare la presente autorizzazione fino all'entrata in esercizio dell'impianto autorizzato, intendendo per entrata in

esercizio, il primo funzionamento dell'impianto in parallelo con il sistema elettrico a seguito dell'istallazione dei gruppi di misura e dell'attivazione della connessione da parte del gestore di rete così come risultante dal sistema Gaudi, successivamente al completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto.

- Art. 13) 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 Butera (CL) nonché al Dipartimento Regionale dell'Energia, che attesti la conformità delle opere realizzate ai contenuti della presente A.U.
- Art. 14) La *Società* è obbligata, pena la decadenza della presente Autorizzazione Unica, a provvedere e attuare le misure compensative stabilite in sede di conferenza di servizi, sentiti i Comuni interessati, non superiori al 3% dei proventi compresi gli incentivi, come stabilito nell'All. 2 al DM 10.09.2010;
- Art. 15) 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. 16) 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. 17) L'autorizzazione di cui all'articolo 1 decade 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. 18) 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. 19) 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.20) 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.21) 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.22) 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. 23) La *Società* è onerata di porre in essere, entro 20 gg, dalla notifica, 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 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;

La Società è onerata, altresì, di comunicare tempestivamente al Servizio 3 medesimo ogni variazione concernente l'assetto societario ovvero il progetto autorizzato.

Art. 24) Avverso il presente provvedimento può essere proposto ricorso gerarchico al Dirigente Generale del Dipartimento regionale dell'energia, ovvero ricorso giurisdizionale dinanzi il TAR territorialmente competente, rispettivamente entro trenta e sessanta giorni dalla data di conoscenza da parte di chiunque vi abbia interesse.

Palermo 20/12/2023

Il Dirigente ad interim del Servizio 3

Ing. Salvatore Giovanni Pignatone

Il Funzionario Direttivo

titolare di P.O. e prof.le

Ing. Giuseppe Giangrosso