

Tipo: Autorizzazione Unica in ambito P.A.U.R.
Società: Orchidea Blu Sol srl- Impianto: Fotovoltaico da 40.000,0 kWp
Comune: Marsala (TP)

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. 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) approvato con Deliberazione di Giunta regionale 3/2/2009, n. 1 emanata con DPRS 9/3/2009, pubblicato nella GURS n. 13 del 27/3/2009;
- 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 etc...*, emanato con DPRS 27/6/2019, n. 12;
- 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 DDG n. 297 del 29/3/2019 con il quale l'arch. Natale Frisina, dirigente regionale, è stato preposto al Servizio 3 - Autorizzazioni e concessioni (oggi Autorizzazioni) di questo Dipartimento regionale dell'energia;
- VISTO il D.P.R.S. n. 6279 del 21 dicembre 2020 con il quale è stato conferito all'Ing. Antonio Martini 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. 567 del 3 dicembre 2020;
- VISTA la nota datata 11/01/2019 (prot. DRA n. 3539 del 17 gennaio 2019) con la quale la Società Orchidea Blu Sol srl 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 la nota prot. n. 19654 del 25/03/2019, acquisita da questo Dipartimento con prot. n.13419 di pari data, con la quale il Dipartimento Regionale dell'Ambiente ha comunicato la procedibilità dell'istanza (per gli aspetti di competenza);
- VISTO il verbale della Conferenza di servizi tenutasi in data 05/03/2020 presso la sede del Dipartimento Regionale dell'Ambiente, acquisito da questo Dipartimento con prot. n. 11178 del 10/03/2020;
- VISTA la nota prot. n. 10978 del 09/03/2020 del Servizio 3-Autorizzazioni, con la quale è stata comunicata l'improcedibilità dell'istanza in argomento, per gli aspetti di competenza, richiedendo contestualmente documentazione integrativa;
- VISTA la lettera di attestazione bancaria datata 06/03/2020, inviata dall'istituto di credito Intesa San Paolo a questo Dipartimento in data 10/3/2020, assunta in pari data al protocollo di questo Dipartimento al n. 11177;
- VISTA la dichiarazione antimafia inviata dalla Società, con PEC del 18/03/2020 assunta in data al prot. n. 12107;
- VISTA la PEC di sollecito del 24/04/2020, assunta al protocollo di questo Dipartimento il 6/5/2020 al n. 16223 con la quale la Società Orchidea Blu Sol srl (di seguito Società), con sede legale in via Mercato n.3 a Milano (MI), PI 10416010964, ha riscontato la richiesta anzidetta nonché presentato istanza finalizzata al 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 della potenza di 40.000 kWe in AC e delle opere ed infrastrutture connesse, da realizzarsi nel Comune di Marsala (TP) denominato "*FV Anguillara*";
- VISTA la documentazione acquisita in riscontro alla citata nota prot. n. 10978 del 09/03/2020, nonché di ulteriore ad integrazione e la successiva nota di procedibilità dell'istanza manifestata con nota prot. n. 19309 del 04/06/2020;

- 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 17/06/2021 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.20612 del 21/06/2021, 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_RMUTG_Ingresso_0171063_2021_0629 al 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;
- VISTO l'art 3 del D.L. 16 luglio 2020, n. 76 coordinato con la legge di conversione 11 settembre 2020, n. 120, recante: «Misure urgenti per la semplificazione e l'innovazione digitale» 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 a mezzo conto corrente postale, quale tassa di concessione governativa, acquisita al prot. 20600 del 21/6/2021 del Dipartimento Energia;
- RITENUTO di poter provvedere al rilascio dell'Autorizzazione Unica richiesta, sussistendo tutti i presupposti previsti dalla normativa vigente, subordinandone l'efficacia all'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,

D E C R E T A

- Art. 1) Per le motivazioni in premessa meglio esplicitate, da intendersi integralmente riportate nel presente dispositivo, la Società Orchidea Blu Sol srl (di seguito Società), con sede legale in via Mercato n.3 a Milano, PI 10416010964, 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, denominato "FV-Anguillara", della potenza di 40.000,0 kWp in AC e 50.940 kW i DC e di tutte le relative opere connesse ed infrastrutture, da realizzarsi nel Comune di Marsala (TP), C/de Nasco, Fontana Coperta, Messinello;
- 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 sotto elencati 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:

- A1 Relazione Tecnica Descrittiva
- A2 Relazione Pedaagronomica
- A3 Relazione Faunistica
- A4 Relazione Florostica
- A5 Relazione Paesaggistica
- A6 Relazione Effetto Cumulo
- C1 Computo Metrico

C2	Relazione Dismissione Impianto
C3	Piano Particellare
C4	Volumetria
C5	Cronoprogramma
F	Relazione Fonometrica
F.1	Relazione Fonometrica (integrazione)
G	Relazione Geologica Preliminare
G.1	Relazione Geologica + Allegati
G_01	Relazione Idrologica ed Idraulica
I01	Relazione Idrologica ed Idraulica integrazione
I02	Relazione Idrologica ed Idraulica - Riscontro nota AdB
R01	Relazione Tecnica Trattamento Acque di prima pioggia
R02	Relazione Idrogeologica Impluvio Recettore
R03	Relazione Idraulica Acque di Scarico
R1	Relazione Tecnica Cavidotto
R2	Elenco Materiali
R3	Relazione impianto di terra
R4	Relazione Interferenze
R5	Relazione cavi impianto
R6	Relazione di calcolo dimensionamento cavi BT
R7	Relazione di calcolo dimensionamento cavi MT
R8	Relazione impianto di utenza
R9	Relazione interferenze elettromagnetiche
R10	Relazione Terre e Rocce da scavo
R11	Relazione Terre e Rocce da scavo - Impianto di utenza
R12	Misure di prevenzione e mitigazione
R13	Piano di monitoraggio ambientale
R14	Relazione Antincendio
V1	Studio di impatto Ambientale
V2	Sintesi non tecnica
T1	Corografia
T2	Inquadramento generale (CTR e ortofoto)
T3.1	Inquadramento generale su PTP Vincoli Paesaggistici
T3.2	Inquadramento generale su CTR Vincolo Idrogeologico
T4	Inquadramento generale su Catastale
T4a.1	Inquadramento generale su Catastale - FV Nasco
T4a.2	Inquadramento generale su Catastale - FV Nasco
T4b	Inquadramento generale su Catastale - FV Messinello
T4c	Inquadramento generale su Catastale - FV Fontana Coperta
T4d	Inquadramento generale su Catastale - FV Ficarella
T5a	Layout di Progetto - FV Nasco
T5b	Layout di Progetto - FV Messinello
T5c	Layout di Progetto - FV Fontana Coperta
T5d	Layout di Progetto - FV Ficarella
T6.1	Inquadramento su PAI - Carta della Pericolosità e del Rischio Geomorfologico
T6.2	Inquadramento su PAI - Carta dei Dissesti
T6.3	Inquadramento su PAI - Rischio idrogeologico
T6.4	Inquadramento su PAI - Pericolo idrogeologico
T7	Carta generale delle Interferenze
T7a	Carta delle Interferenze - FV Nasco
T7b	Carta delle Interferenze - FV Messinello
T7c	Carta delle Interferenze - FV Fontana Coperta
T7c.1	Carta delle Interferenze - FV Fontana Coperta S.S.188
T7d	Carta delle Interferenze - FV Ficarella
T7.1	Carta delle Interferenze Reticolo idrografico
T7.1a	Carta delle Interferenze Reticolo idrografico - FV Nasco
T7.1b	Carta delle Interferenze Reticolo idrografico - FV Messinello
T7.1c	Carta delle Interferenze Reticolo idrografico - FV Fontana Coperta
T7.1d	Carta delle Interferenze Reticolo idrografico - FV Ficarella
T7.1e	Carta delle Interferenze Reticolo idrografico - Stazione Utente
T8	Inquadramento Impianto su Piano Comprensoriale
T9a	Stato Attuale - FV Nasco
T9a.1	Documentazione fotografica - FV Nasco
T9b	Stato Attuale - FV Messinello
T9b.1	Documentazione fotografica - FV Messinello

T9c	Stato Attuale - FV Fontana Coperta
T9c.1	Documentazione fotografica - FV Fontana Coperta
T9d	Stato Attuale - FV Ficarella
T9d.1	Documentazione fotografica - FV Ficarella
T10a	Stato di Progetto - FV Nasco
T10b	Stato di Progetto - FV Messinello
T10c	Stato di Progetto - FV Fontana Coperta
T10d	Stato di Progetto - FV Ficarella
T11	Opere elettriche esterne all'impianto
T11a	Layout opere elettriche interne all'impianto - FV Nasco
T11b	Layout opere elettriche interne all'impianto - FV Messinello
T11c	Layout opere elettriche interne all'impianto - FV Fontana Coperta
T11d	Layout opere elettriche interne all'impianto - FV Ficarella
T12	Viabilità
T13	Schema elettrico Unifilare
T14	Area di cantiere
T14a	Area di cantiere - FV Nasco
T14b	Area di cantiere - FV Messinello
T14c	Area di cantiere - FV Fontana Coperta
T14d	Area di cantiere - FV Ficarella
T14e	Area di cantiere - Stazione Utente
T15a	Opere di mitigazione - FV Nasco
T15b	Opere di mitigazione - FV Messinello
T15c	Opere di mitigazione - FV Fontana Coperta
T15d	Opere di mitigazione - FV Ficarella
T16.1	Effetto cumulo nel raggio 10 km
T16.2	Effetto cumulo nel raggio 5 km
T17a	Smaltimento delle acque meteoriche FV-Nasco
T17b	Smaltimento delle acque meteoriche FV-Messinello
T17c	Smaltimento delle acque meteoriche FV-Fontana Coperta
T17d	Smaltimento delle acque meteoriche FV-Ficarella
T17e	Smaltimento delle acque meteoriche Stazione Utente
T18	Piano di caratterizzazione preliminare
T18a	Piano di caratterizzazione preliminare FV-Nasco
T18b	Piano di caratterizzazione preliminare FV-Messinello
T18c	Piano di caratterizzazione preliminare FV-Fontana Coperta
T18d	Piano di caratterizzazione preliminare FV Ficarella
T18e	Piano di caratterizzazione preliminare Stazione Utente
P1	Strutture di sostegno
P2	Strade e sistema di Drenaggio
P3	Particolare cancello e recinzione
P4	Particolare Locali Tecnici
P5	Particolare posa cavi
P5.1	Particolare posa cavi interferenze
S1	Inquadramento generale Impianto di Utenza
S2	Planimetria Elettromeccanica
S3	Sezione Elettromeccanica
S4	Planimetria viste e sezioni edificio tecnologico
S5	Schema elettrico unifilare Stazione
S6.1	Particolari costruttivi
S6.2	Particolari costruttivi
S7	Opere di mitigazione Impianto di Utenza

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 trapani nella propria relazione tecnico-istruttoria, nonché secondo le modalità, diritti ed obblighi previsti dalla STMG proposta da TERNA S.p.A. ed accettata dalla Società.
- Art. 6) I lavori, a pena di decadenza dell'autorizzazione di cui all'art. 1, devono avere inizio entro dodici mesi dalla data di efficacia del presente decreto ed ultimati entro i successivi venti 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 € 1.495.000,00
- 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 Marsala (TP) 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 della Conferenza di servizi decisoria in premessa indicata, a realizzare interventi di compensazione in opere di pubblica utilità nella misura del 3% (treper cento) dell'energia annualmente prodotta, compresi gli incentivi, a favore del comune di Marsala (TP), previo accordo con il Comune medesimo.
- 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 - REFER, disponibile al seguente link: <http://www.catastoenergetico.regione.sicilia.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, 05/07/2021

Il Dirigente Generale
ing. Antonio Martini

Il Dirigente del Servizio
arch. Natale Frisina