



Provincia di Foggia

DETERMINAZIONE DEL RESPONSABILE DEL SETTORE ASSETTO DEL TERRITORIO E AMBIENTE

OGGETTO: Presa d'atto del carattere non sostanziale della modifica delle opere di connessione giusta D.D. n. 149 del 09/10/2018 di **VARIANTE** all'Autorizzazione Unica rilasciata per un Impianto Eolico composto da n. 3 Aerogeneratori da 2 MW per una potenza complessiva di 6 MW nel Comune di San Severo (Fg) alla Località "Bastioli-Palombi" e relative opere connesse. Proponente Lucky Wind4 s.r.l..

Settore	ASSETTO DEL TERRITORIO E AMBIENTE
Dirigente	DOTT. GIOVANNI D'ATTOLI
La Determinazione richiede impegno di spesa:	NO
La Determinazione contiene dati sensibili:	NO

IL DIRIGENTE

Premesso che:

- con la L.R. 12 aprile 2001 n. 11 “Norme sulla valutazione di Impatto Ambientale” la Regione Puglia disciplina le procedure di Valutazione di Impatto Ambientale (V.I.A.) in attuazione della direttiva 85/337/CEE modificata dalla direttiva 97/11/CE;
- la Regione Puglia con L.R. n. 17 del 14/06/2007 ha reso operative, dal 01/07/2007, le deleghe già disposte con L.R. del 30/11/2000, n. 17, in ottemperanza a quanto previsto dal D.L.vo 112/98, tra cui la delega relativa all’espletamento delle procedure di “Valutazione di Impatto Ambientale” (V.I.A.) e di “Valutazione di Incidenza”;
- ai sensi e per effetto della medesima Legge questo Ente, con Delibera di giunta n. 637 del 10/10/2007 ha istituito il Comitato per la V.I.A.;
- con successivo Decreto Presidenziale n. 7 del 10/03/2011 sono stati nominati i componenti del suddetto Comitato;
- con Decreto Presidenziale n. 7 del 20/02/2015 il Comitato per la V.I.A. è stato rinnovato;
- con D.D. n. 149 del 09/10/2018 l’Ufficio Energia della Regione Puglia ha rilasciato l’Autorizzazione Unica per un impianto eolico nel Comune di San Severo alla località Bastiola

Palombi per n. 3 aerogeneratori ciascuno della potenza di 2 MW per una potenza complessiva di 6 MW;

- con istanza del 05/12/2018 la società ha fatto istanza a questo ente di verifica di non assoggettabilità a VIA per una variante al predetto impianto autorizzato consistente nella riduzione da 3 a 2 del numero di aerogeneratori e aumento della potenza di ciascuno di essi da 2 a 4 MW con contestuale aumento dell'altezza complessiva da 150 a 180 m (altezza di TIP);
- con D.D. n. 565 del 04/04/2019 questo ente ha adottato provvedimento di non assoggettabilità a VIA in ordine alla predetta variante progettuale;
- per la predetta variante la società ha avanzato in data 23/04/2019 istanza di variante sostanziale alla Autorizzazione Unica Regionale già rilasciata con D.D. n. 149 del 09/10/2018;
- nelle more del perfezionamento della predetta istanza di variante, la società proponente della Stazione Elettrica di TERNA (SE), ha rinunciato all'autorizzazione già rilasciata dall'Ufficio Energia della Regione Puglia;
- l'impianto eolico già autorizzato e oggetto di variante della società Lucky Wind 4 s.r.l. si connette alla suddetta SE;
- per le suddette ragioni la società Lucky Wind 4 s.r.l. ha previsto un intervento di modifica del punto di connessione dell'impianto con soluzione tecnica di connessione già richiesta e ottenuta dal Gestore di Rete;
- le modifiche alla proposta di variante, già assentita, consistono essenzialmente nello spostamento del punto di connessione dalla SE-RTN di Lucera "Palmori" di TERNA S.p.A. alla CP "San Severo Sud" di E-distribuzione S.P.A., ed in particolare:
 - eliminazione della sottostazione 30/150 kV produttore già prevista con D.D. n. 149 del 2018 ed autorizzata con la D.D. n. 68 del 21/11/2016;
 - sostituzione della SSE produttore con semplice cabina di consegna ubicata in prossimità della CP San Severo Sud nel Comune di Foggia;
 - variazione del percorso dell'elettrodotto di collegamento dagli aerogeneratori alla nuova cabina di consegna MT e non più alla SE-RTN 30/150 kV;
 - variazione del livello di tensione MT, che passa dai 30 kV autorizzati ai 20 kV.
- l'intervento in esame comporta quindi una modifica del punto di connessione alla rete elettrica e del tracciato degli elettrodotti, afferenti alla variante all'Autorizzazione Unica rilasciata con D.D. n. 149 del 09/10/2018;
- con istanza acquisita al protocollo generale della Provincia al n. 28430 del 03/07/2020 la ditta Lucky Wind4 ha richiesto di valutare la sostanzialità delle modifiche suddette quali variante al progetto già assentito con Autorizzazione Unica rilasciata dalla Regione Puglia con D.D. n. 149 del 09/10/2018 relativo al Parco eolico costituito da n. 3 aerogeneratori per una potenza complessiva di 6 MW sito nel Comune di San Severo;

Visti gli elaborati allegati all'istanza:

Denominazione Elaborato	Rev.	Breve descrizione dell'elaborato	Scala
RW5FY04_Relazione_Tecnica_	02	Relazione Tecnica di Modifica Variante	-
RW5FY04_CalcoliPrelImpianti	01	Relazione di calcolo elettrico	-
RW5FY04_DocumentazioneSpecialistica_01	01	Valutazione dell'impatto elettromagnetico e calcolo delle DPA	-
RW5FY04_PianoEsproprio_01	01	Piano particellare di esproprio	-
RW5FY04_PianoEsproprio_02	01	Planimetrie particellari di esproprio	varie
RW5FY04_QuadroEconomico	02	Quadro Economico con costo lavori e spese generali	-
RW5FY04_ComputoMetrico	02	Computo Metrico Estimativo con analisi prezzi	-
RW5FY04_ElaboratoGrafico_02	01	Inquadramento generale su IGM delle opere stralciate e delle opere oggetto di modifica	1:15.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_02.bis	00	Inquadramento generale su C.T.R. delle opere stralciate e delle opere oggetto di modifica	1:10.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_03.1	00	Inquadramento del parco eolico su catastale - quadro A	1:4.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_03.2	00	Inquadramento del parco eolico su catastale - quadro B	1:4.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_03.3	00	Inquadramento del parco eolico su catastale - quadro C	1:4.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_07.bis	00	Particolari costruttivi e sezioni di scavo a trincea	varie
RW5FY04_ElaboratoGrafico_07.ter	00	Particolari costruttivi: Cabine Produttore e Consegna	1:50
RW5FY04_ElaboratoGrafico_08	01	Schema Elettrico Unifilare generale	-
RW5FY04_ElaboratoGrafico_08.1	00	Quadri elettrici bT	-
RW5FY04_ElaboratoGrafico_14.bis	00	Planimetria interferenze con la pianificazione sovraordinata	1:10.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_14.bis.1	00	Soluzione interferenze con la pianificazione sovraordinata	1:100
RW5FY04_ElaboratoGrafico_14.ter	00	Planimetria interferenze con le infrastrutture	1:10.000
RW5FY04_ElaboratoGrafico_14.ter.1	00	Soluzione interferenze con le infrastrutture	varie
RW5FY04_PreventivoConnessione_01	01	Richiesta di connessione	-
RW5FY04_PreventivoConnessione_02	01	Accettazione STMG	-
RW5FY04_PreventivoConnessione_03	01	Benestare opere di rete	-
RW5FY04_TAVOLA_B02	01	Vincoli Ambientali: PAI	1:10.000
RW5FY04_TAVOLA_B03	01	Vincoli Ambientali: FER	1:10.000
RW5FY04_TAVOLA_B06	01	Vincoli Ambientali: Analisi PPTR	1:10.000
RW5FY04_StratiInformativi	01	Shape file di progetto	-
RW5FY04_TabellaElencoElaborati	02	Tabella con l'elenco degli elaborati prodotti con dichiarazioni dei professionisti	-

Considerato che:

- la variante, secondo gli atti presentati, consiste sostanzialmente in una riduzione delle opere di connessione;
- nella nuova configurazione proposta sarà necessario realizzare una minima parte delle opere previste in autorizzazione e nello specifico solo le seguenti opere di connessione:
 - o modifica della soluzione di connessione con spostamento dello stesso dalla SE-RTN di Lucera "Palmori" di TERNA S.p.A. alla CP "San Severo Sud" di E-distribuzione S.p.A;
 e conseguentemente si avrà:

- eliminazione della sottostazione 30/150 kV produttore già prevista con D.D. n. 149 del 2018 e autorizzata ad altra Società con la D.D. n. 68 del 21/11/2016;
- sostituzione della SSE produttore con semplice cabina di consegna ubicata in prossimità della CP San Severo Sud nel comune di Foggia;
- variazione del tracciato dell'elettrodotto di collegamento dagli aerogeneratori alla nuova cabina di consegna MT20kV e non più alla SE-RTN 30/150 kV;
- variazione del livello di tensione MT, che passa dai 30kV autorizzati ai 20kV.

Considerato che il Comitato per la V.I.A nella seduta del 11/12/2020 si è così espresso:

"PROGETTO

L'impianto eolico è stato autorizzato con Autorizzazione Unica (AU) Regionale mediante Determina del Dirigente (D.D.) della Sezione Infrastrutture Energetiche e Digitali n. 149 del 09/10/2018, relativamente alle seguenti opere:

- n. 3 aerogeneratori della VESTAS modello V-100, della potenza uninominale pari a 2 MW con altezza al mozzo di 95 m e diametro del rotore pari a 100 m e quindi con altezza complessiva (TIP) pari a 145 m;
- Cavidotto MT 30 kV di collegamento tra il parco eolico e la Sottostazione Utente 30/150 kV;
- Sottostazione Utente 30/150 kV connessa alla sezione a 150 kV della nuova Stazione RTN 380/150 kV sita nel Comune di Lucera (FG); quest'ultima già autorizzata con D.D. n. 68 del 21/11/2016.

La società Lucky Wind 4, con istanza del 05/12/2018, prot. 2018/0000068706, ai sensi dell'art. 16 della L. R. 11/2001, inoltra preliminarmente domanda per l'espletamento della procedura di Verifica di assoggettabilità a Valutazione Impatto Ambientale per "l'Impianto Eolico composto da n. 2 Aerogeneratori da 4 MW per una potenza complessiva di 8 MW nel Comune di San Severo (FG) alla Località "Bastiola-Palombi" e relative opere connesse - VARIANTE all'Autorizzazione Unica rilasciata con D.D. n. 149 del 09/10/2018", presso l'Autorità Ambientale competente, Settore Assetto del Territorio ed Ambiente della Provincia di Foggia.

Al termine dell'iter, con Determina Dirigenziale 2019/0000565 del 04/04/2019, l'Ufficio adito determinava di non assoggettare a V.I.A. la Variante, giusta parere del Comitato per la V.I.A. in seduta del 2/4/2019.

Nella istanza di variante presentata, si prevedeva:

- la sostituzione del modello di aerogeneratore autorizzato VESTAS V-100 con il modello della VESTAS V-136, da 4MW, con diametro del rotore 136m e altezza di mozzo 112m;
- riduzione del numero degli aerogeneratori da 3 a 2 eliminando l'aerogeneratore T11 con una potenza complessiva che variava da 6MW a 8MW;

- la non variazione rispetto al progetto autorizzato:
 - o del layout e della localizzazione della sottostazione produttore;
 - o del tracciato degli elettrodotti interni al parco eolico e di quello esterno di collegamento del parco eolico alla sottostazione produttore;
 - o del livello di tensione di 30 kV
 - o del tracciato dell'elettrodotto AT di collegamento della sottostazione produttore alla Stazione TERNA, nonché il suo livello di tensione che resta fermo a 150 kV.

Con la variante progettuale proposta venivano modificati:

- l'altezza complessiva degli aerogeneratori (TIP) che aumenta da 145m a 180m
- l'impatto fondiario, in minima parte per l'area delle piazzole che aumenta leggermente, nonché per l'area di sorvolo.

ULTERIORE VARIANTE PROPOSTA

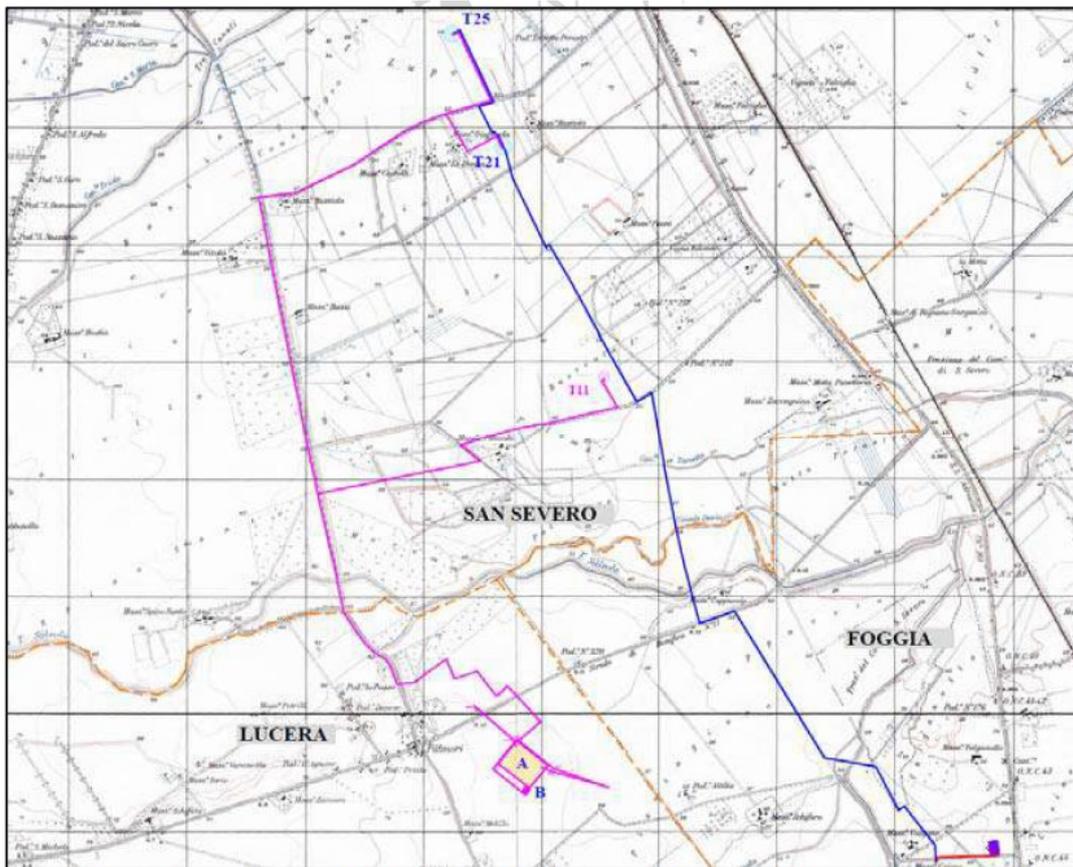
Con prot. n. 46344 del 29/10/2020 e prot. n. 36418 del 02/09/2020 la Società presenta ulteriore variante al progetto già autorizzato con D.D. n. 149 del 09/10/2018 che consiste in:

- Modifica del punto e quindi della soluzione di connessione con spostamento dello stesso dalla SE-RTN di Lucera "Palmori" di TERNA S.p.A. alla CP "San Severo Sud" di e-distribuzione S.p.A.

Per effetto della modifica della soluzione di connessione, la variante comprende anche:

- Eliminazione della sottostazione 30/150 kV produttore già prevista DD n. 149 del 2018 e autorizzata ad altra Società con la DD n. 68 del 21/11/2016;
- Sostituzione della SSE produttore con semplice cabina di consegna ubicata in prossimità della CP San Severo Sud nel comune di Foggia;
- Variazione del percorso dell'elettrodotto di collegamento dagli aerogeneratori alla nuova cabina di consegna MT20kV e non più alla SE-RTN 30/150 kV;
- Variazione del livello di tensione MT, che passa dai 30kV autorizzati ai 20kV.

Nello stralcio planimetrico seguente si possono visualizzare le principali differenze tra le due soluzioni progettuali, con riferimento alla variazione del punto di connessione.



In magenta, il layout autorizzato dell'impianto; in blu-rosso, il layout dell'impianto Variante Modificata.

Dalla documentazione agli atti, il Comitato evidenzia quanto segue.

ANALISI VINCOLISTICA

PPTR PUGLIA

Il tracciato dell'elettrodotto della Variante Modificata interseca esclusivamente aree con classificazione BP-Torrente Salsola e BP-Torrente Vulgano.

Tali interferenze saranno risolte mediante tecnica TOC (come da Elaborato Grafico14.bis.1 allegato alla documentazione di progetto) in modo da non alterare in alcun modo la natura e consistenza dei terreni interessati e non variane quindi le caratteristiche di erosione.

AUTORITA DI BACINO DISTRETTUALE DELL'APPENNINO MERIDIONALE SEDE PUGLIA

PAI Puglia

Il tracciato dell'elettrodotto della Variante Modificata interessa diverse aree a Pericolosità Idraulica bassa (BP), media (MP) e alta (AP), per una lunghezza complessiva di circa 2.000 m, ma comunque ridotta rispetto alla soluzione precedente.

Anche per tali interferenze il progetto prevede l'utilizzo della tecnica mediante TOC.

IDROGEOMORFOLOGIA

Dalla carta Idrogeomorfologica, si riscontra che la soluzione in variante interseca, rispetto alla soluzione precedente, un maggior numero di aste e relativi buffer del reticolo idrografico.

Non avendo dato riscontro sulle presenti interferenze, si prescrive di adottare anche in questo caso la tecnica mediante TOC.

Per quanto riguarda le componenti ambientali maggiormente interessate, si riscontra quanto segue.

IMPATTO ELETTROMAGNETICO

Con la variante proposta non si riscontrano criticità in quanto i valori di induzione magnetica a livello del suolo e su un piano posto ad 1 metro da esso non superano mai i 3 μ T corrispondente all'obiettivo di qualità di cui al DPCM 8 luglio 2003, pubblicato su G.U. n. 200 del 29/08/2003, "Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti". Inoltre non si evincono problematiche legate al tratto di linea aerea riguardante le opere di rete.

IMPATTO ACUSTICO

Dal punto di vista acustico, la variante proposta non incide sostanzialmente su fattori che possano far scaturire problematiche connesse all'aumento della rumorosità nell'area di impianto rispetto alla presenza di ricettori sensibili, sia in fase di cantiere sia in fase di esercizio.

TANTO ciò premesso, e in virtù di tutto quanto sopra espresso e riportato, analizzato il progetto di variante nel suo complesso, analizzate le pressioni ambientali e paesaggistiche alle quali è sottoposto il territorio interessato, la valutazione tecnica non delinea profili di criticità; pertanto il Comitato ritiene di esprimere **PARERE FAVOREVOLE** alla ulteriore variante proposta riguardante solo ed esclusivamente le opere di connessione.

Inoltre, come già ribadito nel parere del Comitato VIA del 02/04/2019, si riportano di seguito le medesime condizioni sui CRITERI PER L'EVENTUALE FISSAZIONE DI MISURE COMPENSATIVE visto l'Allegato 2 del D.M. 10-9-2010, il quale determina:

1. omissis

2. omissis... l'autorizzazione unica può prevedere l'individuazione di misure compensative, a carattere non meramente patrimoniale, a favore degli stessi Comuni e da orientare su interventi di miglioramento ambientale correlati alla mitigazione degli impatti riconducibili al progetto, ad interventi di efficienza energetica, di diffusione di installazioni di impianti a fonti rinnovabili e di sensibilizzazione della cittadinanza sui predetti temi, nel rispetto dei seguenti criteri:

b) le «misure di compensazione e di riequilibrio ambientale e territoriale» sono determinate in riferimento a «concentrazioni territoriali di attività, impianti ed infrastrutture ad elevato impatto territoriale», con specifico riguardo alle opere in questione;

c) le misure compensative devono essere concrete e realistiche, cioè determinate tenendo conto delle specifiche caratteristiche dell'impianto e del suo specifico impatto ambientale e territoriale;

f) le misure compensative sono definite in sede di conferenza di servizi, sentiti i Comuni interessati, anche sulla base di quanto stabilito da eventuali provvedimenti regionali e non possono unilateralmente essere fissate da un singolo Comune;

h) le eventuali misure di compensazione ambientale e territoriale definite nel rispetto dei criteri di cui alle lettere precedenti non possono comunque essere superiori al 3 per cento dei proventi, comprensivi degli incentivi vigenti, derivanti dalla valorizzazione dell'energia elettrica prodotta annualmente dall'impianto.

3. L'autorizzazione unica comprende indicazioni dettagliate sull'entità delle misure compensative e sulle modalità con cui il proponente provvede ad attuare le misure compensative, pena la decadenza dell'autorizzazione unica.

Considerato che la conclusione delle valutazioni effettuate e rilasciate nei pareri resi, non escludono la sussistenza di effetti anche negativi meritevoli di opportuna compensazione

In ragione di quanto sopra ricordato, si ritiene ricorrano le condizioni affinché in sede di Autorizzazione Unica l'esito positivo e/o parzialmente positivo del procedimento, sia condizionato alla individuazione di misure compensative come sopra disciplinate.

Si prescrive pertanto, quale misura compensativa, che la ditta, sentito il comune interessato ed in particolare gli uffici tecnici della Provincia di Foggia, si impegni a prevedere interventi di miglioramento della qualità ambientale e paesaggistica dei territori interessati dal progetto di variante, valutato rispetto alla potenza complessiva prodotta.

Tali compensazioni, nella misura non inferiore al 3% dei proventi, devono includere interventi finalizzati a contenere gli effetti negativi correlati ad alcune fra le maggiori criticità presenti nel territorio provinciale, quali il dissesto diffuso, la estrema difficoltà di mantenere sufficienti livelli manutentivi del rilevante patrimonio pubblico stradale, la diffusione di microdiscariche su suoli di proprietà pubblica e la manutenzione delle aree a verde pubblico o annesse agli istituti scolastici.”

Preso atto che le modifiche proposte non presentano carattere sostanziale;

Ritenuto che non ci siano motivazioni ostative al rilascio del parere in merito all’assentibilità dell’intervento di che trattasi;

Visto il Decreto Presidenziale n. 5 del 10/03/2020, esecutivo ai sensi di legge, con il quale è stato individuato quale responsabile del Settore Assetto del Territorio e Ambiente il Dirigente Dott. Giovanni D’Attoli.

Visto il Bilancio di Previsione per l’Esercizio Finanziario 2020/2022, redatto in conformità delle vigenti normative ed approvato con deliberazione di C.P. n. 3 del 16/04/2020, esecutiva ai sensi di legge;

Vista la deliberazione del Commissario Straordinario n. 72 del 31/07/2013, esecutiva ai sensi di legge, con la quale sono stati individuati i responsabili dei settori provinciali, con attribuzione agli stessi del potere di assumere atti di gestione ed i successivi decreti di conferimento degli incarichi;

Vista la deliberazione del Presidente n. 72 del 09/06/2020, esecutiva ai sensi di legge, con la quale è stato approvato il PEG – Piano della Performance 2020/2022 definitivo, con l’attribuzione ai Dirigenti degli obiettivi, risorse e responsabilità gestionali.

Vista la disponibilità esistente sui capitoli previsti in bilancio ed attribuiti per la gestione del servizio;

Visto il regolamento di contabilità;

Visto lo Statuto dell’Ente;

Visto il Regolamento sull’Ordinamento degli Uffici e dei servizi;

Visto il D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.;

DETERMINA

- le premesse formano parte integrante del presente provvedimento e si intendono qui integralmente richiamate;
- di prendere atto del carattere non sostanziale delle modifiche proposte, giusta disposizione di cui al paragrafo 3.14 della D.G.R. 3029/2010, del progetto di Parco eolico potenza 6 MW sito nel Comune di San Severo già oggetto di Autorizzazione Unica rilasciata dalla Regione Puglia con D.D. n. 149 del 09/10/2018 - Proponente: Lucky Wind4 s.r.l.;
- di provvedere, ai sensi del comma 11 dell’art. 16 della L.R. 12 aprile 2001 n. 11, alla pubblicazione dell’estratto del presente provvedimento, sul Bollettino Ufficiale della Regione Puglia;
- di disporre la trasmissione del presente provvedimento alla Regione Puglia Ufficio Energia;

- di disporre la notifica del presente provvedimento alla società proponente Lucky Wind4 s.r.l..

IL DIRIGENTE

Dott. Giovanni D'Attoli

Documento amministrativo informatico sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art.21 del D.Lgs. n.82 07/03/2005 "Codice dell'amministrazione digitale".

Copia stampabile contrassegnata elettronicamente a fondo pagina mediante timbro digitale conforme all'art.23 comma 2-bis dello stesso codice