



## COMUNE DI ALCAMO

Provincia di Trapani

**QUARTA COMMISSIONE CONSILIARE PERMANENTE DI STUDIO E CONSULTAZIONE**  
ATTIVITÀ PRODUTTIVE – AMBIENTE – SICUREZZA – MOBILITÀ URBANA – POLITICHE  
AGRICOLE – POLITICHE ENERGETICHE

### Verbale N° 134 del 03/10/2015

<b>Da inviare a:</b>  <input type="checkbox"/> Commissario Straordinario  <input type="checkbox"/> Presidente del Consiglio  <input type="checkbox"/> Segretario Generale	<b>Ordine del Giorno:</b>
	1) Comunicazioni del Presidente;  2) Approvazione verbale della seduta precedente;  3) Richiesta parere sulla proposta di Delibera di C.C. n° 47 del 14/09/2015 avente ad oggetto: "PARERE, RESO AI SENSI DELL'ART.6 L.R. 15/91, PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE EOLICA DELLA POTENZA DI MW 14 (N. 7 AEROGENERATORI), DENOMINATO "ALCAMO II" DA REALIZZARSI NEI COMUNI DI ALCAMO E PARTINICO, PROPOSTO DALLA DITTA SOCIETA' E.ON. CLIMATE & RENEWABLES ITALIA S.R.L.";  4) Varie ed eventuali.
	<b>Note</b>

		Presente	Assente	Entrata	Uscita	Entrata	Uscita
Presidente	Pipitone Antonio	SI		09,30	11,00		
V. Presidente	Castrogiovanni Leonardo	SI		09,30	11,00		
Componente	Campisi Giuseppe	SI		09,45	10,45		
Componente	Coppola Gaspare	SI		09,30	10,45		
Componente	Fundarò Antonio	SI		09,30	11,00		
Componente	Lombardo Vito	SI		09,30	11,00		
Componente	Sciacca Francesco	SI		09,30	11,00		

L'anno Duemilaquindici (2015), il giorno 03 del mese di Ottobre, alle ore 09,30, presso la propria sala delle adunanze, ubicata nei locali di Via Pia Opera Pastore N° 63/A, si riunisce la Quarta Commissione Consiliare.

Alla predetta ora sono presenti il Presidente Pipitone e i Componenti Castrogiovanni Leonardo, Coppola Gaspare, Fundarò Antonio, Lombardo Vito e Sciacca Francesco.

Il Presidente Pipitone, coadiuvato dal Segretario Lipari Giuseppe, accertata la sussistenza del numero legale, dichiara aperta la seduta.

Il Presidente Pipitone dà lettura del **primo** punto all'O.d.G.: "**Comunicazioni del Presidente**".

Il Presidente Pipitone fa presente che non ci sono comunicazioni da fare.

Il Presidente Pipitone dà lettura del **secondo** punto all'O.d.G.: "**Approvazione verbale della seduta precedente**".

Il Presidente Pipitone dà lettura del verbale della precedente seduta. Si pone a votazione.

Viene approvato, per alzata di mano, con voto unanime da parte dei Componenti presenti.

**Alle ore 09,45 entra il Consigliere Campisi Giuseppe.**

Il Presidente Pipitone dà lettura del **terzo** punto all'O.d.G.: "**Richiesta parere sulla proposta di Delibera di C.C. n° 47 del 14/09/2015 avente ad oggetto: "PARERE, RESO AI SENSI DELL'ART.6 L.R. 15/91, PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE EOLICA DELLA POTENZA DI MW 14 (N. 7 AEROGENERATORI), DENOMINATO "ALCAMO II" DA REALIZZARSI NEI COMUNI DI ALCAMO E PARTINICO, PROPOSTO DALLA DITTA SOCIETA' E.ON. CLIMATE & RENEWABLES ITALIA S.R.L."**".

Com'è noto, afferma il Presidente Pipitone, la problematica dell'impatto potenziale che gli impianti di produzione di energia eolica hanno sul paesaggio e sul patrimonio naturale e culturale dell'isola è stata più volte affrontata dall'Amministrazione regionale siciliana, la quale, consapevole che lo sviluppo delle energie rinnovabili risponde sia all'esigenza di trovare nuove fonti di approvvigionamento energetico, con minori costi e contestuale riduzione delle emissioni nocive, sia a precisi impegni internazionali, quali il Protocollo di Kyoto, il Libro Bianco Europeo e la conseguente Direttiva 96/92/CE, ha cercato di individuare un punto di equilibrio tra le due diverse e ugualmente importanti esigenze.

Com'è parimenti noto, nell'ordinamento statale la materia è disciplinata da:

- **D.Lgs, del 16 Marzo 1999 n. 79 (Decreto Bersani)** attuativo della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica che sancisce la liberalizzazione del mercato elettrico in Italia e ne definisce le linee generali di riassetto, incentivando esplicitamente l'uso delle fonti rinnovabili;
- **DPCM del 3 Settembre 1999 che** adegua il DPR 12 Aprile 1996 (Atto di Indirizzo e Coordinamento) alla nuova direttiva 97/11/CE e sancisce l'ingresso degli impianti eolici nella

normativa italiana, stabilendo che per essi occorrerà valutare caso per caso la necessità di sottoporli a Valutazione di Impatto Ambientale.

- **D. Lgs. Del 29 Dicembre 2003, n. 387, emanato in attuazione della direttiva 2001/77/CE** relativo alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità. Il D. Lgs. 387 da, inoltre, alle Regioni la facoltà di adottare misure, per promuovere l'aumento del consumo di elettricità da fonti rinnovabili nei rispettivi territori, aggiuntive rispetto a quelle nazionali, ferma restando l'esigenza di perseguire un adeguato equilibrio territoriale nella localizzazione delle infrastrutture energetiche.

Spetta alle Regioni l'individuazione di tali misure nell'ambito del Piano energetico regionale che, in Sicilia, è di competenza dell'Assessorato per l'Industria e si trova, attualmente, in fase di definizione.

Nelle more dell'approvazione del Piano energetico regionale siciliano, l'Assessorato Regionale al Territorio, competente a rilasciare le autorizzazioni per l'installazione di impianti eolici, prima con il Decreto n. 1014 del 10.9.2003 e successivamente con il Decreto del 28.4.2005, ha emesso le proprie direttive per il rilascio dei provvedimenti di autorizzazione relativi ai progetti di parchi eolici.

Tali direttive hanno distinto il territorio della Regione in:

- **zone escluse**, nelle quali non è consentita l'installazione di impianti eolici (aree di riserva integrale, oasi, riserve naturali, zone SIC e ZPS e zone di rispetto delle stesse individuate in 1.000 m. dal perimetro delle stesse);
- **zone sensibili**, nelle quali la possibilità di installazione deve essere valutata caso per caso (aree sottoposte a vincolo paesaggistico, archeologico, zone di rispetto delle zone umide o di nidificazione e transito avifauna e aree immediatamente limitrofe entro il raggio di 2 km dalle stesse);
- **zone consentite**, nelle quali l'installazione degli impianti è ammessa, facendo particolare attenzione al loro inserimento nel paesaggio e prescrivendo tutte le limitazioni necessarie.

Il decreto del 28.4.2005 ha, inoltre, introdotto diverse limitazioni riguardanti la distanza tra gli aerogeneratori e la percentuale di superficie occupabile nel territorio comunale, definendo al contempo gli aspetti più significativi del procedimento volto ad ottenere l'autorizzazione all'installazione dell'impianto di produzione di energia eolica.

Con la circolare n. 14 del 26 maggio 2006, l'Assessore Regionale per i Beni Culturali ed Ambientali ha voluto integrare le disposizioni emanate dall'Assessorato Territorio ed Ambiente, fornendo criteri e limitazioni in funzione della tutela dei beni contemplati dal Codice dei Beni Culturali ed Ambientali; ha previsto, infatti, che rientrano tra le zone escluse anche le aree archeologiche e i monumenti vincolati, mentre vengono incluse tra le zone sensibili, distinguendo tra media ed alta sensibilità paesaggistica, i beni tutelati dagli artt. 134 e ss. del suddetto Codice e quindi, i beni e le bellezze naturali gravate da vincolo paesaggistico o sottoposte a tutela dai piani paesaggistici approvati o le aree tutelate per legge ai sensi dell'art. 142 dello stesso Codice.

Nonostante la completezza di tali disposizioni, diverse sentenze del TAR Sicilia, delle quali la prima è la n. 150/2005, riportata nella circolare 14/2006 sopra citata, hanno annullato i provvedimenti con cui le Soprintendenze competenti negavano l'autorizzazione all'installazione di impianti eolici, sostenendo tra l'altro che, nella comparazione degli interessi da tutelare, quello primario alla tutela del paesaggio va opportunamente temperato con l'altrettanto primario interesse alla salubrità dell'ambiente ed alla tutela della salute, sicuramente garantito dalla produzione di energia non inquinante.

Se ciò è innegabile, è altrettanto vero che l'equilibrio di tali interessi non può essere effettuato dalle Soprintendenze per i beni culturali ed ambientali, il cui compito istituzionale è la tutela del paesaggio e che, in concreto, tali pronunzie, nell'annullare i provvedimenti di diniego delle Soprintendenze, hanno affievolito l'interesse alla tutela del paesaggio rispetto a quello della salubrità dell'ambiente, nonostante la pari importanza e dignità dei due interessi, condivisa anche dal TAR nei suoi recenti pronunziamenti.

Poiché l'Amministrazione regionale siciliana ritiene che la tutela del paesaggio, al pari di quella dell'ambiente, meriti particolare attenzione e considerazione, in sede di autorizzazione all'installazione degli impianti di produzione di energia eolica, si è venuti nella determinazione di adottare, nelle more dell'adozione del Piano Energetico regionale, dei Piani paesaggistici d'ambito previsti dall'art.143 del citato Decreto legislativo n. 42/2004 e del Piano paesistico regionale, di concerto tra i rami dell'Amministrazione regionale istituzionalmente competenti, ossia l'Assessorato per il Territorio e l'Ambiente e l'Assessorato per i Beni culturali ed Ambientali, le misure idonee a garantire la tutela dell'ambiente e del paesaggio.

A tal fine si dispone quanto segue.

#### **DEFINIZIONI E CRITERI DI VALUTAZIONE PAESAGGISTICA DEGLI IMPIANTI DI PRODUZIONE DI ENERGIA RINNOVABILE MEDIANTE L'UTILIZZO DI ENERGIA EOLICA**

Sono definiti impianti eolici gli impianti industriali per lo sfruttamento del vento ai fini della produzione di energia elettrica. Essi sono costituiti dall'insieme degli aerogeneratori, dall'intera rete dei cavidotti di collegamento, dalle torri anemometriche, dalle cabine d'impianto e di trasformazione, dalle piste di servizio e di accesso all'impianto.

Tra essi si distinguono gli impianti eolici in-shore, localizzati sulla terra, e gli impianti eolici off-shore, allocati in mare a varie distanze dalla costa.

Ai fini della valutazione paesaggistica degli impianti eolici, ai sensi dell'articolo 146 del decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42, nonché ai fini della procedura di cui al D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni e nel rispetto dei limiti del Piano energetico regionale, nel territorio della Regione Siciliana si distinguono:

- a) zone escluse;
- b) zone sensibili;
- c) zone consentite.

## **A. IMPIANTI IN – SHORE. ZONE ESCLUSE**

Nelle more dell'adozione dei piani paesaggistici d'ambito previsti dall'art.143 del Decreto legislativo n. 42/2004 e del Piano paesistico regionale **A.1 Sono da considerarsi zone escluse**, nelle quali non è consentita neanche l'installazione di cavidotti interrati, e/o strade di servizio:

- le aree archeologiche e i monumenti, sottoposti a tutela ai sensi della Parte Seconda del Decreto Leg.vo n.42/04, e le zone di rispetto degli stessi, individuate in 2.000 m. dal sito o dal monumento;

- i Parchi Archeologici Regionali individuati ai sensi della legge regionale n. 20/2000 e le zone di rispetto degli stessi, individuate in 2.000 m. dal perimetro di detti siti, che sono:

Valle dei Templi di Agrigento e, giusta D.A. 6263 dell'11 luglio 2001, le zone archeologiche di:

- Gela;
- Sabucina;
- Morgantina;
- Isole Eolie;
- Naxos;
- Himera;
- Iato;
- Solunto;
- Kamarina;
- Cava d'Ispica;
- Lentini;
- Eloro e Villa del Tellaro;
- Siracusa;
- Pantelleria;
- Selinunte e Cave di Cusa;
- Segesta;
- le isole minori.

**A.2. Sono da considerarsi zone escluse**, nelle quali non è consentita l'installazione di impianti eolici ma, sentito l'ente gestore, solo alcune parti dello stesso quali cavidotti interrati, e/o strade di servizio:

a) le aree di riserva integrale, generale, di protezione e di controllo dei parchi,

b) le oasi e le riserve naturali;

**A.3. Sono altresì da considerarsi zone escluse**, nelle quali può essere consentito, previa valutazione d'incidenza, il passaggio dei cavidotti interrati e l'installazione delle cabine di trasformazione:

a) le Zone di protezione speciale (ZPS);

b) i Siti d'importanza comunitaria (SIC) che annettono tra i motivi d'istituzione e di protezione gli uccelli inseriti negli allegati della direttiva n. 79/409/CEE, e le zone di rispetto delle stesse, individuate in 2.000 m. dalla perimetrazione di detti siti;

## **B. IMPIANTI IN – SHORE. ZONE SENSIBILI**

**Sono da considerarsi zone sensibili**, nelle quali la possibilità dell'installazione di impianti eolici e di porzioni dello stesso, quali cavidotti e cabine di trasformazione, sarà valutata caso per caso riguardo al patrimonio naturale e culturale che s'intende tutelare:

**B.1.** Le aree di rispetto delle zone umide e/o di nidificazione e transito d'avifauna migratoria o protetta, nonché quelle immediatamente limitrofe alle stesse, entro il raggio di 2 Km dal loro perimetro;

**B.2.** Le aree e i beni sottoposti a specifica protezione ai sensi della Parte Terza del decreto legislativo 22 gennaio 2004 n. 42 ed, in particolare:

- gli immobili e le aree comunque sottoposti a tutela dai piani paesaggistici;
- le aree dichiarate di interesse paesaggistico in forza di specifico provvedimento amministrativo ai sensi dell'articolo 136 e seguenti del D. Lgs. 42/04 e le aree immediatamente limitrofe alle stesse, entro il raggio di 2 Km dal loro perimetro;
- le aree tutelate agli effetti dell'articolo 142 del D. Lgs 42/2004 lettera a), b), c), d), e), g), h), l), m) e le aree immediatamente limitrofe alle stesse, entro il raggio di 2 Km dal loro perimetro.
- le seguenti zone, individuate dalle Linee Guida del Piano Paesistico regionale, approvate con D.A. n. 6080 del 21 maggio 1999, come segni principali del paesaggio in quanto creano orizzonti o definiscono assialità:
  - gli spartiacque e le aree limitrofe per una fascia ampia m. 150;
  - i crinali montani e le aree limitrofe per una fascia ampia m. 150;
  - i crinali collinari e le aree limitrofe per una fascia ampia m.250;
  - le cime isolate di altezza fino a 400 metri s.l.m. con areale ampio m. 200;
  - le cime di altezza oltre 400 metri s.l.m. con areale ampio 300 m.

In queste zone la possibilità dell'installazione di impianti eolici e di loro porzioni, quali cavidotti e cabine di trasformazione, sarà valutata caso per caso in base alla sensibilità dei paesaggi sottoposti a specifica protezione, così come individuati dalle Linee Guida del Piano Paesistico Regionale.

Per tali zone le Soprintendenze hanno la facoltà di prescrivere misure necessarie alla mitigazione degli impatti, tenendo conto:

- del patrimonio storico, architettonico e archeologico presente nell'area di impatto visuale del territorio;
- del significato storico - ambientale, ossia di quel complesso di valori legati al mosaico paesaggistico, alla morfologia e all'evoluzione storica del territorio interessato;

- della frequentazione del paesaggio, ossia della quantità e qualità dei flussi antropici nei punti panoramici più importanti, legati ai centri urbani, alla rete stradale ed alle località di interesse turistico

**B.3.** I Siti d'importanza comunitaria (SIC) in cui i motivi di protezione riguardano esclusivamente habitat e specie prioritarie ad esclusione degli uccelli inseriti negli allegati della direttiva n. 79/409/CEE e le zone di rispetto degli stessi individuate entro 2 Km dal loro perimetro.

### **C. IMPIANTI IN – SHORE. ZONE CONSENTITE**

**Sono da considerarsi zone consentite**, nelle quali l'installazione degli impianti eolici è ammessa facendo particolare attenzione all'inserimento di detti impianti nel paesaggio e prescrivendo tutte le misure necessarie alla mitigazione degli impatti, le porzioni del territorio regionale non sottoposte ai precedenti vincoli e limitazioni.

Nell'ambito delle aree di cui ai punti B e C, valgono, altresì, le seguenti limitazioni: - la superficie occupata da tutte le installazioni di produzione di energia eolica, non potrà superare il 5% della superficie dell'intero territorio comunale; - la superficie occupata dall'impianto è data: dalla somma delle aree che racchiudono i singoli aerogeneratori (se distanziati fra loro di più di 20 raggi di rotore) e dell'area che racchiude gruppi di aerogeneratori (qualora disposti in linea o in doppia fila) determinate come di seguito: - aerogeneratore isolato: quadrato di lato  $3R$  ( essendo  $R$  il raggio del rotore); - aerogeneratori in gruppo o su doppie file: superficie racchiusa dalla poligonale congiungente gli aerogeneratori, aumentata dalla distanza di rispetto di  $3R$  su tutti i lati della poligonale; - aerogeneratori in linea: superficie di lunghezza pari alla distanza tra primo ed ultimo generatore, aumentata di  $3R$  su ogni estremo e larghezza pari a 2 volte la distanza di rispetto ( $3R$ ); - nei siti d'importanza comunitaria individuati come zone sensibili, la superficie occupata da tutte le installazioni di produzione di energia eolica, calcolata secondo le precedenti modalità, non potrà essere superiore al 5% dell'intera superficie del SIC; - nell'ambito dello stesso territorio comunale, la distanza minima tra impianti diversi dovrà essere non inferiore a 4.000 m.; - nei comuni vicini, la distanza minima tra impianti diversi dovrà essere non inferiore a 4.000 m.; - le modifiche e i cambiamenti di destinazione d'uso, eventualmente richiesti dalle norme vigenti, delle aree destinate all'installazione di impianti eolici potranno essere effettuati solo ad avvenuto rilascio del provvedimento di carattere ambientale previsto dal D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni; - all'interno dello stesso impianto, la distanza minima tra i singoli aerogeneratori dovrà essere pari ad almeno 3 volte la misura del raggio dei rotori ed in ogni modo non inferiore a 150 m.;

- all'interno dello stesso impianto, la distanza minima fra aerogeneratori posti in linea dovrà essere pari almeno a 5 volte il diametro del rotore delle macchine impiegate al fine di evitare effetto barriera e/o bosco nella distribuzione degli aerogeneratori;

- la distanza in linea d'area di ciascuno degli aerogeneratori da centri abitati, insediamenti abitativi con almeno 5 nuclei familiari residenti stabilmente, non potrà essere inferiore a 5000 m.; - dovranno essere rispettati inoltre i limiti previsti per l'inquinamento acustico dalla normativa vigente in materia; - dovrà essere effettuata una mitigazione dell'impatto visivo degli aerogeneratori, adottando in relazione ai dati anemometrici del sito una dislocazione degli stessi su lay-out geometricamente il più regolare possibile; - dovranno inoltre essere garantiti i limiti previsti dall'art. 21 del decreto legislativo n. 152/99 e successive modifiche ed integrazioni.

- il comune danneggiato dall'effetto impattante di un parco eolico ricadente in territorio di altro comune potrà chiedere una quota dei canoni pagati al comune beneficiario, giusta convenzione, da parte del realizzatore del progetto;

- prima della definizione della procedura della conferenza dei servizi, (art. 12 L. 387/03) dovrà essere acquisita l'autorizzazione e l'approvazione del progetto esecutivo per la connessione alla rete elettrica.

#### **D. IMPIANTI OFF – SHORE. ZONE ESCLUSE**

*Sono da considerarsi zone escluse, nelle quali non è consentita l'installazione di impianti off-shore di qualsiasi potenzialità nella loro totalità (torri, fondazioni e cavi sottomarini):*

*D.1. Le aree A, B, C, D di riserve marine; D.2. Le zone, entro 3 miglia marine dalla costa, prospicienti parchi e riserve terrestri; D.3. Le zone, entro 3 miglia marine dalla costa, di particolare interesse tra le aree ricreative, gli stabilimenti balneari e le spiagge attrezzate, come individuate dagli Assessorati regionali del territorio e dell'ambiente e del turismo; D.4. Le zone prospicienti installazioni dell'Aeronautica Militare, secondo le prescrizioni dell'autorità militare; D.5. Le zone individuate dall'Aeronautica Civile come non idonee, per la protezione della sicurezza del volo;*

*D.6. Le zone di riproduzione e alimentazione di specie ittiche di elevato pregio e/o valore commerciale, eventualmente individuate dal competente Assessorato; D.7. Le zone ad elevata pescosità, individuate dal competente Assessorato; D.8. I corridoi migratori di specie aviarie selvatiche o protette; D.9. Le aree di protezione dei mammiferi marini.*

#### **E. IMPIANTI OFF – SHORE. ZONE SENSIBILI**

Sono da considerarsi zone sensibili quelle in cui sono presenti gli habitat naturali di interesse comunitario di cui all'allegato A della direttiva n. 92/43/CEE. In tali zone la possibilità dell'installazione di impianti eolici off-shore, qualunque sia la tensione della rete sulla quale avviene la consegna dell'energia elettrica prodotta, e di porzioni degli stessi (quali i cavi sottomarini di collegamento tra gli aerogeneratori e la cabina di trasformazione) sarà valutata caso per caso con riguardo al patrimonio naturale che s'intende tutelare.

## **F. IMPIANTI OFF – SHORE. ZONE CONSENTITE**

Sono da considerarsi zone consentite, nelle quali l'installazione degli impianti eolici off-shore è ammessa facendo particolare attenzione all'inserimento di detti impianti nel paesaggio e prescrivendo tutte le misure della mitigazione degli impatti, quelle non sottoposte ai precedenti vincoli e limitazioni.

### **Tutti i progetti di realizzazione di impianti eolici off – shore dovranno essere sottoposti al parere della Soprintendenza del mare .**

Nell'ambito delle aree di cui ai punti E ed F valgono, altresì, le seguenti limitazioni: - la distanza tra impianti eolici off-shore vicini dovrà essere superiore a 15 miglia marine; - all'interno dello stesso impianto, la distanza minima tra i singoli aereogeneratori dovrà essere pari a 3 volte la misura del diametro dei rotori e in ogni modo non inferiore a 0,10 miglia marine; - la distanza del sito d'installazione degli aerogeneratori dalla costa dovrà essere misurata e stabilita in modo da non interferire con le rotte migratorie degli uccelli e da minimizzare l'impatto visivo e quello prodotto dal rumore. La stessa in ogni caso non potrà essere inferiore a 2 miglia marine; - dovrà essere effettuata una mitigazione dell'impatto visivo degli aerogeneratori, adottando una dislocazione degli stessi su lay-out geometricamente il più regolare possibile.

### **PROCEDURE DA SEGUIRE PER IL RILASCIO DEL GIUDIZIO DI COMPATIBILITÀ AMBIENTALE EX ART. 5 DEL D.P.R. 12 APRILE 1996 E SUCCESSIVE MODIFICHE ED INTEGRAZIONI PER IMPIANTI EOLICI IN-SHORE ED OFF-SHORE.**

A) Prima della presentazione dei progetti per l'installazione di impianti eolici sia in-shore che off-shore, il committente o l'autorità proponente dovrà richiedere all'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente l'avvio di una procedura preliminare (Scoping), prevista dall'art. 6, comma secondo, del D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, volta alla definizione delle informazioni e della documentazione da fornire per le successive valutazioni del progetto stesso, assicurando che detta procedura avvenga in contraddittorio con il committente o l'autorità proponente.

B) Tra la documentazione da produrre è contemplato apposito allegato contenente tutti i dati stimati delle produzioni di energia elettrica, sulla base delle rilevazioni anemometriche effettuate.

C) Alla procedura preliminare (Scoping) dovrà necessariamente partecipare la Soprintendenza per i Beni culturali ed ambientali competente per territorio, nonché, allorché si tratti di impianti off – shore, la Soprintendenza del Mare. D) Allo scopo di rendere possibile la partecipazione di tutti i soggetti interessati alla procedura di V.I.A. ai sensi dell'art. 9 del D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, tutti i progetti relativi all'installazione di impianti eolici in-shore ed off- shore, qualunque sia la tensione della rete su cui avverrà la consegna dell'energia prodotta, devono essere sottoposti alla procedura di giudizio di compatibilità ambientale di cui all'art. 5 del citato D.P.R.

E) I progetti relativi all'installazione di impianti eolici, ricadenti anche parzialmente all'interno di Siti d'importanza comunitaria (SIC) così come individuati dalla successiva parte prima o entro 2 Km dal perimetro degli stessi, dovranno attivare contestualmente, ai sensi dell'art. 91 della legge regionale n. 6/2001, le procedure relative alla valutazione d'incidenza, ai sensi dell'art. 5 del D.P.R. n. 357/98, così come modificato dal D.P.R. n. 120/2003.

F) Qualsiasi ampliamento successivo degli impianti di cui al punto B) e C), le cui caratteristiche saranno individuate con successivo regolamento da emanare entro 90 giorni dalla data di pubblicazione del presente decreto, dovrà essere parimenti sottoposto alla procedura di rilascio di giudizio di compatibilità ambientale. G) Nel caso di progetti rielaborati alla luce di pareri e/o osservazioni dell'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente, di altre amministrazioni e/o soggetti competenti, ai sensi del comma 5 dell'art. 9, detta rielaborazione deve essere comunicata all'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente, indicando i tempi necessari per la stessa. Ai sensi del comma 3 dell'art. 5 del D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, il termine per la procedura riprenderà a decorrere con il deposito del progetto modificato.

**DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE, PER L'ESPLETAMENTO DEI PROCEDIMENTI AMMINISTRATIVI DI GIUDIZIO DI COMPATIBILITÀ AMBIENTALE PER SITI IN-SHORE, NELLE ZONE SENSIBILI ED ALTRE ZONE.**

Per l'attivazione della procedura di giudizio di compatibilità ambientale, ex art. 5 del D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, i progetti definitivi di impianti eolici, pubblicizzati secondo quanto previsto dall'art. 8 del presente D.P.R., dovranno contenere, oltre alla documentazione prevista dall'allegato C, i seguenti elaborati:

1) computo metrico estimativo del progetto definitivo dell'impianto comprendente: - insieme degli aerogeneratori; - intera rete dei cavidotti di collegamento; - piste di servizio e di accesso all'impianto; - opere civili e di collegamento elettrico;

2) carta dell'area di influenza visiva degli impianti proposti, nelle scale 1:25.000, 1:10.000, 1:5000, che individui l'area d'intervento e l'influenza visiva del tracciato proposto (sia con riferimento al contesto paesaggistico, che all'area d'intervento) e le condizioni di visibilità, con indicati i punti da cui è visibile l'area d'intervento, con foto panoramiche e ravvicinate. Le scale di rappresentazione, segnalate a titolo indicativo, vanno scelte in relazione alla disponibilità e alla dimensione dell'opera e ai caratteri dell'area d'intervento e del contesto;

3) rilievo fotografico degli skyline esistenti dai punti di inter-visibilità, come indicati nella planimetria di progetto, che evidenzii la morfologia naturale dei luoghi, il margine paesaggistico urbano o naturale a cui l'intervento si aggiunge. Il progetto dovrà mostrare le localizzazioni proposte all'interno della cartografia conoscitiva e simulare l'effetto paesistico dei singoli impianti, attraverso la fotografia e lo strumento del rendering, curando in particolare la rappresentazione dei luoghi più sensibili e la rappresentazione delle infrastrutture accessorie all'impianto.

4) carta del tracciato proposto, nelle scale 1:25.000, 1:10.000 o 1:5000, al fine di verificare le eventuali e possibili interazioni negative con i caratteri paesaggistici. I tracciati vanno adattati alle specificità dei contesti paesaggistici attraversati, evitando di compromettere l'unitarietà di sistemi paesaggistici storici esistenti, urbani e extraurbani, e dei sistemi naturali, tagliandoli o frammentandoli. Proprio al fine di "compensare" tali effetti negativi, potranno essere proposte le misure di compensazione paesistica che, analizzando gli effetti dell'intervento sulle attuali caratteristiche dei luoghi, possono essere realizzate, prima o dopo la realizzazione dell'intervento, all'interno della relativa area, ai suoi margini, ovvero in area lontana e in tempi diversi da quelli dell'intervento stesso; in quest'ultimo caso, l'Amministrazione può individuare un'area comune su cui concentrare i contributi e le azioni di compensazione da realizzare nel tempo e a cura dei soggetti proponenti - Specifica delle attività di ripristino e/o dismissione a fine esercizio a carico del proponente.

5) copia del titolo di avvenuto pagamento delle spese d'istruttoria ai sensi dell'art. 10, comma 1, della legge regionale 16 aprile 2003, calcolato sul predetto computo metrico, dal quale è escluso soltanto il costo degli espropri;

6) carta dei vincoli inerente i siti interessati all'installazione degli impianti nella loro totalità (torri, cavidotti, eventuali cabine di trasformazione) in scala 1:25.000;

7) carta dei vincoli inerente i siti interessati all'installazione degli impianti nella loro totalità (torri, cavidotti, eventuali cabine di trasformazione) in scala 1:10.000 su C.T.R.;

8) lay-out dell'impianto nella sua totalità (torri, cavidotti, eventuali cabine di trasformazione); scala 1:25.000;

9) lay-out dell'impianto nella sua totalità (torri, cavidotti, eventuali cabine di trasformazione); scala 1:10.000 su C.T.R.;

10) carta della viabilità esistente per il raggiungimento del sito, ed eventuali interventi di adeguamento e miglioramento anche in relazione alle esigenze di trasporto degli aerogeneratori con indicata la larghezza e la lunghezza in funzione del raggio di curvatura;

11) relazione tecnico descrittiva degli interventi da effettuare a carico della viabilità esistente;

12) carta della viabilità provvisoria da realizzare per il raggiungimento del sito, anche in relazione alle esigenze di trasporto degli aerogeneratori, con indicata la lunghezza e la larghezza in funzione del raggio di curvatura;

13) relazione tecnico descrittiva degli interventi da effettuare a carico della viabilità provvisoria;

14) carta della viabilità esistente e/o da realizzare per il raggiungimento dei siti d'installazione dei singoli aerogeneratori, nonché per il collegamento tra loro e con la cabina di trasformazione, anche in relazione alle esigenze di trasporto degli aerogeneratori con indicata la larghezza e la lunghezza in funzione del raggio di curvatura;

15) relazione tecnico descrittiva degli interventi da effettuare a carico della viabilità esistente e/o da realizzare per il raggiungimento dei siti d'installazione dei singoli aerogeneratori, nonché per il collegamento tra loro e con la cabina di trasformazione;

16) documentazione fotografica dei siti, con allegata planimetria, recante l'indicazione dei punti di ripresa, con fotosimulazione dell'aspetto definitivo dell'impianto, interessante tutti i punti di vista necessari a rilevare detto impatto visivo, con particolare riferimento ad aree protette, siti SIC e ZPS, emergenze architettoniche anche isolate, paesi, agglomerati extraurbani ecc.;

17) relazione geomorfologica ed idrogeologica concernente i siti interessati, che riporti il parere di tecnico abilitato circa la possibilità d'installazione dell'impianto e lo studio degli impatti dallo stesso provocati;

18) carte geologiche (geomorfologiche, idrogeomorfologiche e eventuali aree di dissesto) in scala adeguata, che riportino anche la tipologia e lo stato di attività degli eventuali dissesti;

19) carta delle isofone relativa all'area vasta su cui insisterà il progetto, scala 1:25000;

20) certificazione di taratura della strumentazione e certificato di abilitazione del tecnico rilevatore titolare dell'allegato P;

21) carta delle rotte migratorie relativa all'area vasta su cui insisterà il progetto, qualora disponibile;

22) area occupata dall'installazione, calcolata secondo le modalità previste dall'allegato A, parte prima, punto 4);

23) istanza per l'autorizzazione all'allaccio alla rete presentata al GRTN per gli impianti con potenza nominale superiore a 10 MW e all' ENEL Distribuzione per gli impianti con potenza inferiore a 10 MW;

24) dati anemometrici del sito, per un periodo di osservazioni non inferiori ad 1 anno, certificati da ditta specializzata ed abilitata a detta certificazione. A detti dati verranno applicate le restrizioni dell'accesso e della pubblicità di cui al comma 4, art. 2, del D.P.C.M. 27 dicembre 1988 e successive modifiche ed integrazioni.

**Per i siti ricadenti in zone sensibili, in aggiunta alla precedente documentazione:**

25) un accurato studio botanico delle essenze presenti, la descrizione del loro habitat e l'impatto provocato dall'installazione dell'impianto sulla vita vegetativa delle stesse, con particolare riferimento alle specie ed agli habitat d'importanza comunitaria eventualmente presenti. Detto studio firmato da tecnico competente dovrà anche riportare l'elenco delle specie vegetali per le quali è possibile l'espanto in fase di cantiere e il successivo reimpianto alla fine dello stesso, indicandone anche le modalità d'esecuzione e le presunte possibilità di successivo riattecchimento;

26) uno studio faunistico, firmato da tecnico competente, con particolare riferimento all'avifauna selvatica e/o protetta ed alle rotte migratorie, che individui gli eventuali impatti prodotti dall'installazione e dall'esercizio degli impianti, anche e soprattutto in relazione alla dislocazione delle torri;

27) dovrà essere presentato uno studio volto alla mitigazione dell'impatto visivo degli aerogeneratori, adottando una dislocazione degli stessi su superfici geometricamente il più regolari possibili;

28) per i siti interessati dalla presenza di corpi idrici superficiali e sotterranei destinati o meno all'emungimento per scopi potabili, dovrà essere presentato uno studio relativo ai rischi di inquinamento degli stessi durante la fase di cantiere, che preveda, dove necessario, opportuni piani di monitoraggio ai sensi del D.P.R. n. 236/88 e decreto legislativo n. 152/99 e successive modifiche ed integrazioni.

Allorchè si tratti delle aree indicate al precedente punto B2, sottoposte a vincolo paesaggistico o tutelate ex art. 142 del D. L.vo n. 42/2004 , la documentazione dovrà essere integrata con la copia autentica dell'istanza di richiesta di nulla osta e/o del parere della Sovrintendenza competente per territorio, riportante il bollo d'ingresso ed il protocollo assegnato dalla stessa, che ai sensi e per gli effetti della legge 7 agosto 1990, n. 241, costituisce inizio del relativo provvedimento. Dette autorizzazioni si intendono acquisite, con l'istituto del silenzio-assenso: - ai sensi del comma 2 dell'art. 159 del decreto legge 22 gennaio 2004, n. 42, per i progetti non ricadenti in ambiti territoriali facenti parte di piano territoriale paesistico approvato, entro 60 giorni dalla data di presentazione dell'istanza di cui alla precedente lett. E), fatti salvi i casi in cui tale termine è stato interrotto da richieste di integrazioni, trasmesse per conoscenza anche a quest'Assessorato; - ai sensi dei commi 6, 7, 8 e 9 dell'art. 146 del decreto legge 22 gennaio 2004, n. 42, per i progetti ricadenti in ambiti territoriali facenti parte di piano territoriale paesistico approvato, entro 150 giorni dalla data di presentazione dell'istanza di cui alla precedente lett. E), fatti salvi i casi in cui tale termine è stato interrotto da richieste di integrazioni, trasmesse per conoscenza anche a quest'Assessorato.

**In presenza di parere negativo motivato, il provvedimento di giudizio di compatibilità ambientale verrà esitato con parere negativo.**

**Per i siti ricadenti in zone SIC in cui i motivi di protezione riguardano esclusivamente habitat e specie prioritarie** ad esclusione degli uccelli inseriti negli allegati della direttiva n. 79/49/CEE e le zone di rispetto degli stessi individuate entro 2 Km dal loro perimetro, occorrerà , inoltre, la documentazione di cui all'allegato G del D.P.R. n. 357/97, così come modificato dal D.P.R. n. 120/2003, firmata da tecnico competente.

A partire dal 1 gennaio 2007, la documentazione di cui ai punti anzidetti sarà allegata, per l'installazione di impianti eolici sia in zone sensibili che in zone consentite, alla Relazione paesaggistica, da presentare in duplice copia, redatta in conformità ai criteri contenuti nello schema della Relazione paesaggistica ai sensi dell'art.3 del D.P.C.M. 12 dicembre 2005 esitato dall'Osservatorio Regionale per la qualità del Paesaggio nella seduta del 13.07.06 ed approvata con D.A. n.9280 del 28.07.06.

L'Assessorato per il Territorio e l'Ambiente provvederà a trasmetterne una copia all'Assessorato per i beni culturali ed ambientali – Dipartimento per i beni culturali ed ambientali – Servizio Tutela , per le valutazioni di competenza.

**DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE PER L'ESPLETAMENTO DEI PROCEDIMENTI AMMINISTRATIVI DI GIUDIZIO DI COMPATIBILITÀ AMBIENTALE PER IMPIANTI OFF-SHORE, DA INSTALLARE IN ZONE SENSIBILI E CONSENTITE.**

Il Presidente Antonio Pipitone facendo seguito alla precedente seduta del 07/09/2015 ed al ritiro, con successiva riproposizione, del provvedimento, con contestuale riduzione del numero delle pale eoliche, da n° 11 a n° 7 e conseguentemente del relativo cavidotto interrato, invita i Componenti della Commissione Consiliare a dare lettura, integrale della proposta di deliberazione riformulata.

Fa, altresì, la sintesi, attraverso la lettura di stralci del verbale della seduta precedente (07/09/2015) convocata con stesso ordine del giorno, dell'audizione dei Tecnici appositamente convocati, del Settore Urbanistico del Comune di Alcamo e precisamente: il Geom. Giuseppe Stabile, il Geom. Vittorio Sessa e il Geom. Antonino Eterno.

Invita, contestualmente, il Consigliere Antonio Fundarò a dare lettura della CIRCOLARE N. 17 Prot. n. 0121848 del 14.12.2006 della Regione Siciliana, Assessorato per il Territorio, Assessorato dei Beni Culturali ed Ambientali e quello della Pubblica Istruzione avente, come oggetto, "Impianti di produzione di energia eolica in Sicilia, in relazione alla normativa di salvaguardia dei beni paesaggistici".

Per l'attivazione della procedura di giudizio di compatibilità ambientale, ex art 5 del D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, i progetti d'installazione di impianti eolici, pubblicizzati secondo quanto previsto dall'art. 8 dello stesso e trasmessi alle varie amministrazioni secondo le modalità dell'art. 5, dovranno contenere, oltre alla documentazione prevista dall'allegato C del citato D.P.R., e quanto previsto dall'art. 10 della legge regionale n. 4/2003, la seguente documentazione, relativa al progetto definitivo dell'impianto:

- 1) computo metrico estimativo del progetto definitivo dell'impianto comprendente: - insieme degli aerogeneratori; - intera rete dei cavidotti di collegamento; - piste di servizio e di accesso all'impianto; - opere civili e di collegamento elettrico;
- 2) copia del titolo di avvenuto pagamento delle spese d'istruttoria ai sensi dell'art. 10, comma 1, della legge regionale 16 aprile 2003, calcolato sul predetto computo metrico, dal quale è escluso soltanto il costo degli espropri;
- 3) parere della Capitaneria di Porto competente per territorio, inerente l'installazione dell'impianto nella sua totalità (torri, fondazioni e cavi sottomarini);
- 4) lay-out dell'impianto nella sua totalità (torri, cavidotti, eventuali cabine di trasformazione); scala 1:25.000;
- 5) carta dei vincoli inerente i siti interessati ed entro i 3 Km dall'installazione dell'impianto nella sua totalità (torri, fondazioni e cavi sottomarini);
- 6) documentazione fotografica dei siti, con allegata carta, recante l'indicazione dei punti di ripresa, con fotosimulazione dell'aspetto definitivo dell'impianto;

- 7) istanza per l'autorizzazione all'allaccio alla rete presentata al GRTN per gli impianti con potenza nominale superiore a 10 MW e all'ENEL Distribuzione per gli impianti con potenza inferiore a 10 MW;
- 8) piano di cantiere riportante le misure di mitigazione dell'impatto ad esso corrispondente tenuto conto delle specie ittiche presenti e dei loro periodi di riproduzione, allevamento e alimentazione. Lo stesso deve prevedere lo svolgimento dei lavori ad intervalli, al fine di ridurre al minimo l'impatto sulle stesse. Dovrà indicare i mezzi sia navali sia aerei utilizzati e le loro basi operative. Lo stesso piano dovrà indicare le modalità di mitigazione degli impatti in relazione ai tipi di fondazioni e di cavi sottomarini utilizzati;
- 9) documentazione inerente le modalità ed il sito d'allacciamento alla cabina di trasformazione, indicando se la stessa è di nuova costruzione o esistente. Dovrà altresì essere presentata una carta dei vincoli riguardanti i siti, entro 3 Km dall'installazione, sulla costa interessati dal tracciato di collegamento e dalla cabina di trasformazione.
- 10) Nel caso in cui i cavidotti di collegamento e/o la cabina di trasformazione ricadano in zone sottoposte a vincolo paesaggistico, copia autentica dell' istanza di richiesta di nulla osta e/o parere della Sovrintendenza competente per territorio, riportante il bollo d'ingresso ed il protocollo assegnato dalla stessa, che ai sensi e per gli effetti della legge 7 agosto 1990 n. 241 costituisce inizio del relativo provvedimento. Dette autorizzazioni si intendono acquisite, con l'istituto del silenzio - assenso: - ai sensi del comma 2 dell'art. 159 del decreto legge 22 gennaio 2004, n. 42, per i progetti non ricadenti in ambiti territoriali facenti parte di piano territoriale paesistico approvato, entro 60 giorni dalla data di presentazione dell'istanza di cui alla precedente lett. E), fatti salvi i casi in cui tale termine è stato interrotto da richieste di integrazioni, trasmesse per conoscenza anche a quest'Assessorato; - ai sensi dei commi 6, 7, 8 e 9 dell'art. 146 del decreto legge 22 gennaio 2004, n. 42, per i progetti ricadenti in ambiti territoriali facenti parte di piano territoriale paesistico approvato, entro 150 giorni dalla data di presentazione dell'istanza di cui alla precedente lett. E), fatti salvi i casi in cui tale termine è stato interrotto da richieste di integrazioni, trasmesse per conoscenza anche a quest'Assessorato. In presenza di parere negativo motivato, il provvedimento di giudizio di compatibilità ambientale verrà esitato con parere negativo. K) nel caso in cui i cavidotti di collegamento e/o la cabina di trasformazione ricadano in zone SIC e/o ZPS, la documentazione di cui all'allegato G del D.P.R. n. 357/97, così come modificato dal D.P.R. n. 120/2003;
- 11) dati anemometrici del sito, per un periodo di osservazioni non inferiori ad 1 anno, certificati da ditta specializzata ed abilitata a detta certificazione. A detti dati verranno applicate le restrizioni dell'accesso e della pubblicità di cui al comma 4, art. 2, del D.P.C.M. 27 dicembre 1988 e successive modifiche ed integrazioni;
- 12) uno studio ornitologico che escluda interferenze prodotte dall'impianto con le rotte migratorie e/o i siti di alimentazione di specie aviarie protette e/o a rischi di estinzione;

13) uno studio sulla fauna ittica presente in tutti i tratti di mare interessati dall'impianto (aereogeneratori e cavidotti), finalizzato ad individuare le specie presenti e le loro caratteristiche riproduttive comprendente: - uno studio della comunità ittica ed in particolare sugli avannotti presenti nell'area d'impianto al fine di poter determinare la reale abbondanza, distribuzione per classi di taglia e biodiversità del popolamento ittico; - una dettagliata descrizione delle biocenosi marine presenti nell'area in oggetto con relative analisi delle comunità bentoniche e carta delle biocenosi costiere e relativo impatto delle fondazioni delle torri eoliche e dei cavidotti elettrici; - nei siti in cui sono presenti praterie di Posidonia Mediterranea, un elaborato che stimi, in rapporto alla superficie ed allo stato di conservazione del posidonieto, la superficie di prateria eventualmente interessata dalla realizzazione dell'opera (sia le fondazioni delle torri eoliche che i massi di pietra calcarea a protezione delle stesse) e che indichi le opere di mitigazione dell'impatto sulla stessa.

**Poiché tutti i progetti di dislocazione di impianti eolici off - shore devono essere sottoposti al parere vincolante della Soprintendenza del Mare, copia del parere dovrà essere allegata alla documentazione sopra elencata.**

**OBBLIGHI SUCCESSIVI AL RILASCIO DEI PROVVEDIMENTI PREVISTI DAL D.P.R. 12 APRILE 1996: DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE.**

I titolari degli impianti autorizzati, qualunque sia la tensione della rete su cui avviene la consegna dell'energia prodotta, dovranno presentare all'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente, successivamente al rilascio dei provvedimenti previsti dal D.P.R. 12 aprile 1996 ed entro 6 mesi dalla data di notifica del provvedimento finale e prima dell'inizio dei lavori, per impianti eolici in-shore ed off-shore: Impianti in-shore - copia del progetto esecutivo rielaborato in funzione delle eventuali prescrizioni contenute nel provvedimento rilasciato e delle eventuali prescrizioni di pareri e nulla osta rilasciati da tutti gli altri enti competenti, che dovranno essere prodotti in copia conforme all'originale;

- relazione, almeno trimestrale, dello stato d'avanzamento dei lavori e della loro conduzione, con particolare riferimento ad eventuali varianti in corso d'opera; - comunicazione della data presumibile di fine dei lavori, con congruo anticipo. - documentazione fotografica delle opere realizzate, con allegata planimetria recante l'indicazione dei punti di ripresa. - comunicazione dell'inizio dei lavori, D.I.A. e durata presumibile degli stessi; - piano di disattivazione e smantellamento dell'impianto a fine esercizio e di ripristino dei luoghi come ante operam, da sottoporre alle valutazioni del servizio V.I.A. Dovrà essere trasmessa una relazione che dovrà contenere le indicazioni concernenti i seguenti argomenti: - modalità di rimozione degli aereogeneratori e strutture aeree di sostegno: indicando l'utilizzo di apposite attrezzature per l'imbracatura e quindi lo smontaggio delle turbine e dei sostegni ed il carico sui mezzi di trasporto; il trasporto dei materiali ai centri di recupero e/o riciclaggio. In detta relazione dovrà essere riportato il numero presunto di addetti da impiegare per l'esecuzione dei lavori; - modalità di demolizione delle basi ed eventuale rimozione dei cavidotti: la stessa dovrà avvenire mediante l'impianto di un escavatore con idonee attrezzature per la demolizione del

cemento armato in fondazione almeno sino ad una profondità di m. 0,50 dal piano di campagna, per il carico dei materiali di risulta non riutilizzabili e la conseguente sistemazione su mezzi per il trasporto a discarica o centri di recupero. In detta relazione dovrà essere riportato il numero presunto di addetti da impiegare per l'esecuzione dei lavori; - sistemazione dell'area come "ante operam": dovrà essere previsto il costipamento del fondo degli scavi, il rinterro con i materiali riutilizzabili accatastati durante la fase precedente avendo cura di ridefinire il manto superficiale come previsto; si dovranno indicare le modalità di sistemazione dei terreni naturali avendo cura di proteggere con specifiche opere o mezzi le scarpate e curando la semina e/o il reimpianto di essenze vegetali autoctone; - ripristino pavimentazioni bitumate, rimessa in pristino dei terreni interessati dall'occupazione temporanea dei mezzi d'opera o dal deposito provvisorio dei materiali di risulta o di quelli necessari alle varie lavorazioni; - ripristino del regolare deflusso delle acque meteoriche; - ripristino della pendenza originaria dei terreni, valutando di volta in volta l'opportunità di evitare la demolizione totale delle fondazioni; - sistemazioni a verde indicando: la verifica dell'idoneità del terreno alla semina, le modalità di riporto di terra di coltivo al fine di raggiungere le quote definitive di progetto, le modalità di semina e/o di reimpianto di essenze vegetali autoctone; - presumibile riutilizzazione dei cavidotti, prevedendo in caso contrario le modalità di dismissione e di ripristino dei luoghi, ove prescritto; - computo metrico estimativo dei lavori relativi al ripristino dei luoghi; - polizza fidejussoria emessa a favore dell'Assessorato regionale del territorio e dell'ambiente, di durata almeno ventennale o fondo fruttifero intestato allo stesso Assessorato, costituito dal versamento da parte dell'operatore dell'importo pari alle somme previste dal computo metrico estimativo delle opere di ripristino ambientale, finalizzate all'esecuzione dei lavori di ripristino dei luoghi, pro quota ed interessi maturati. Le modalità di versamento di dette saranno individuate con successivo regolamento da emanare entro 90 giorni dalla data di pubblicazione del presente decreto. **Durante la fase di cantiere. Alla fine della fase di cantiere Impianti off-shore** - piano di disattivazione e smantellamento dell'impianto a fine esercizio e di ripristino dei luoghi come ante operam, da sottoporre alle valutazioni del servizio V.I.A.; in detto piano dovranno essere riportati in dettaglio: - le modalità di smantellamento delle parti metalliche e della parte aerea degli aereogeneratori, indicando l'utilizzo di specifiche attrezzature per l'imbracatura e quindi lo smontaggio delle turbine e dei sostegni ed il carico sui mezzi di trasporto; le attrezzature di smontaggio con relativo mezzo di trasporto adatto ad operare in qualsiasi condizione di mare ed infine il trasporto dei materiali ai centri di recupero e/o riciclaggio. In detta relazione dovrà essere riportato il numero presunto di addetti da impiegare per l'esecuzione dei lavori; - il livello presunto di profondità della stessa dismissione delle fondazioni in relazione alla situazione quo ante e della sua evoluzione. La stessa andrà stabilita al momento della dismissione e si avrà l'obbligo di copia dell'assenso definitivo di allacciamento o preventivo di spese di allacciamento alla rete nazionale, rilasciato dal GRTN per gli impianti con potenza nominale superiore a 10 MW e dall'ENEL Distribuzione per gli impianti con potenza inferiore a 10 MW; -

copia dell'accettazione da parte della ditta della soluzione d'allaccio proposta, con allegato attestato di versamento della prima quota prevista dall'ente che provvede all'allacciamento. segnalare la presenza agli organi competenti, affinché possa essere riportata nelle carte nautiche; - sistemazione dell'area come "ante operam": dovrà essere prevista la rinaturalizzazione dell'area, curando il reimpianto delle specie bentoniche presenti; - presumibile riutilizzazione dei cavidotti, prevedendo in caso contrario le modalità di dismissione ove prescritto; - computo metrico estimativo dei lavori relativi al ripristino dei luoghi; - polizza fidejussoria emessa a favore dell'Assessorato regionale del territorio e dell'ambiente, di durata almeno ventennale o fondo fruttifero intestato allo stesso Assessorato, costituito dal versamento da parte dell'operatore dell'importo pari alle somme previste dal computo metrico estimativo delle opere di ripristino ambientale, finalizzate all'esecuzione dei lavori di ripristino dei luoghi, pro quota ed interessi maturati. Le modalità di versamento saranno individuate con successivo regolamento da emanare entro 90 giorni dalla data di pubblicazione del presente decreto. **Entro 12 mesi dalla notifica del procedimento amministrativo impianti in-shore ed offshore Ad avvenuta consegna dei lavori e successivamente alla fase di collaudo, con esito positivo, per gli impianti in-shore ed offshore** - copia dell'autorizzazione all'allaccio alla rete rilasciato dal Ministero dell'Ambiente. Tutte le copie delle autorizzazioni vanno presentate in copia conforme all'originale. I suddetti obblighi dovranno essere esplicitamente evidenziati nei provvedimenti rilasciati.

#### **DISPOSIZIONI FINALI**

**Nel confermare le disposizioni contenute nel Decreto dell'Assessorato per il territorio e l'ambiente del 28 aprile 2005, si ricorda quanto segue.**

Le limitazioni, le esclusioni e condizioni di cui sopra si applicano anche a tutti i progetti per i quali, alla data di pubblicazione della presente, non è ancora stato emesso il provvedimento di giudizio di compatibilità ambientale; detti progetti dovranno essere integrati con la documentazione richiesta dagli allegati, prima del rilascio del provvedimento finale, anche nel caso in cui sia stata in precedenza avanzata richiesta di integrazioni da parte dell'ufficio preposto all'istruttoria di detti provvedimenti, ovvero sia avvenuta spontanea integrazione della documentazione da parte del committente e/o autorità proponente.

La data d'inizio lavori di realizzazione dei progetti oggetto di provvedimento di cui al D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, rilasciato ai sensi del citato Decreto del 28.4.2005 dell'Assessorato per il territorio e l'ambiente e della presente circolare, salvo validi e comprovati motivi ostativi, unitamente alla dichiarazione d'inizio attività (D.I.A.), dovrà essere comunicata a mezzo raccomandata R.R. all'ufficio dell'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente competente al rilascio di tale provvedimento, **entro e non oltre mesi 12** dalla data di notifica dello stesso al committente e/o autorità proponente.

Trascorso tale termine, senza che siano stati comunicati validi e comprovati motivi ostativi, l'Assessorato per il territorio e l'ambiente procederà alla revoca dell'autorizzazione. I validi e comprovati motivi ostativi dovranno essere rappresentati con raccomandata R.R. all'ufficio

dell'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente competente al rilascio dei provvedimenti di cui al D.P.R. 12 aprile 1996 e successive modifiche ed integrazioni, entro e non oltre 30 giorni dalla data di scadenza degli stessi. Trascorso infruttuosamente detto termine, in carenza di comunicazione di inizio dei lavori, si procederà d'ufficio all'emissione di apposito provvedimento di revoca.

**In ogni caso, si procederà alla revoca dell'autorizzazione allorché siano trascorsi 18 mesi e non sia ancora pervenuta la dichiarazione di inizio lavori.**

Nelle ipotesi in cui i lavori di realizzazione di progetti localizzati in zone sensibili, oggetto di provvedimenti di autorizzazione già rilasciati, non abbiano ancora avuto inizio, la Soprintendenza per i beni culturali ed ambientali, competente per territorio, potrà procedere a nuove verifiche, richiedendo l'integrazione della documentazione di cui alla presente circolare. L'Assessorato per il territorio e l'ambiente provvederà, a tal fine, a dare notizia al Dipartimento regionale dei Beni culturali ed ambientali di tutti i provvedimenti di autorizzazione emessi.

Come riportato, infine, all'articolo 6 del citato D.A. del 28.4.2005, nelle more dell'istituzione del Piano energetico regionale, per consentire l'aggiornamento del Bollettino energia da fonti rinnovabili e la pianificazione d'allaccio alla rete, i provvedimenti di cui al D.P.R. 12 aprile 1996, relativi alla realizzazione di impianti industriali per la produzione d'energia mediante lo sfruttamento del vento, già rilasciati e da rilasciare ai sensi della presente circolare, saranno trasmessi dall'ufficio competente dell'Assessorato regionale per il territorio e l'ambiente al Gestore rete trasmissione nazionale (GRTN).

Il Presidente della Commissione Antonio Pipitone, invita i Consiglieri Comunali, prima del voto, a formulare, eventuali dichiarazioni di voto.

Di seguito si riportano le **dichiarazioni di voto**:

**Consigliere Lombardo:** affermo di essere favorevole in linea di principio all'utilizzo dell'energia alternativa, ma allo stesso tempo, considerato che si tratta di un'ampliamento del Parco Eolico immediatamente a ridosso dell'abitato, considerato che il settore ha subito, nel recente passato, infiltrazioni mafiose, non posso esprimere un mero parere favorevole per cui dichiaro di astenermi.

**Consigliere Sciacca:** sono favorevole alla produzione di energia pulita, quindi voto a favore.

**Consigliere Campisi:** sono pienamente d'accordo alla produzione di energia pulita, pertanto voto a favore.

**Consigliere Fundarò:** "L'energia eolica rientra tra le forme di energia rinnovabile e pulita, e potrebbe, se potenziata, fornire, col solare, alla rete nazionale, il contributo più significativo in termini di energia elettrica prodotta. Ostacolarla, in un Paese che non dispone di fonti di approvvigionamento da carbone ed idrocarburi, è insano. Naturalmente mi auguro che ci sia una seria vigilanza per impedire che la criminalità sfrutti, come pare sia accaduto (le recenti indagini lo palesano), a suo vantaggio questo importante canale di sviluppo. Un'attenzione all'ambiente, pensato solo come paesaggistico, è insano, pretestuoso, inutile alla nazione. Il prioritario interesse all'ambiente non può che passare dalla tutela della salubrità dell'area, del

suolo e delle acque, che solo fonti di energia alternativa possono garantire. Il mio parere è favorevole con le precisazioni in premessa e per le motivazioni di alto amore per la natura e per il pianeta che tale scelta implica”.

**Consigliere Castrogiovanni:** sono favorevole alla produzione di energia eolica, anche se ciò può incidere sull'impatto ambientale, in ogni caso meglio degli inceneritori e pertanto voto a favore.

**Consigliere Coppola:** la mia astensione è motivata dalla difficoltà a decidere. Da un lato condivido l'energia pulita che si produce, dall'altro lato c'è l'impatto ambientale che deturpa il paesaggio.

**Consigliere Pipitone:** mi astengo, in quanto come affermato dal Consigliere Coppola, condivido la produzione di energia pulita, ma non approvo l'impatto ambientale che ne deriva. Inoltre, come già dichiarato nella seduta del 07/09/2015, ribadisco di sfruttare la tecnologia più avanzata, per la realizzazione di modelli di aerogeneratori con forme diverse, meno invasive, di quelli esistenti, che tutelino e rispettino l'ambiente anche dal punto di vista estetico.

Dopo un'ampia discussione, il Presidente Pipitone sentiti i pareri dei colleghi Consiglieri e preso atto del parere favorevole in ordine alla regolarità tecnica espressa dal Responsabile del 1° Servizio Urbanistica, Edilizia privata, Sportello unico dell'Edilizia e Pianificazione del Territorio Geom. Giuseppe Stabile e dal Responsabile del 3° Servizio SUAP e Politiche Energetiche Geom. Vittorio Sessa e del parere favorevole in ordine alla regolarità contabile della proposta di deliberazione, espressa dal Dirigente del Settore Servizi Finanziari Dott. Sebastiano Luppino, pone in votazione il parere sulla proposta di Delibera di cui all'O.d.G..

Votano esprimendo parere **favorevole:** Campisi Giuseppe, Castrogiovanni Leonardo, Fundarò Antonio, Sciacca Francesco.

Votano esprimendo parere **contrario:** Nessuno.

Votano **astenendosi:** Coppola Gaspare, Lombardo Vito, Pipitone Antonio.

Per quanto emerso dalle operazioni di voto

#### **LA COMMISSIONE ESPRIME PARERE FAVOREVOLE**

in ordine alla proposta di Delibera di C.C. n° 47 del 14/09/2015 avente ad oggetto: **“PARERE, RESO AI SENSI DELL’ART.6 L.R. 15/91, PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE EOLICA DELLA POTENZA DI MW 14 (N. 7 AEROGENERATORI), DENOMINATO “ALCAMO II” DA REALIZZARSI NEI COMUNI DI ALCAMO E PARTINICO, PROPOSTO DALLA DITTA SOCIETA’ E.ON. CLIMATE & RENEWABLES ITALIA S.R.L.”.**

**Alle ore 10,45 escono i Consiglieri Campisi Giuseppe e Coppola Gaspare.**

Il Presidente Pipitone dà lettura del **Quarto** punto all'O.d.G.: **“Varie ed eventuali”**.

La Commissione programma la convocazione delle prossime sedute di Commissione, discutendo sugli argomenti da trattare all'ordine del giorno.

**Il Presidente Pipitone alle ore 11,00 dichiara sciolta la seduta.**

**IL SEGRETARIO**

LIPARI GIUSEPPE

**IL PRESIDENTE**

PIPITONE ANTONIO