



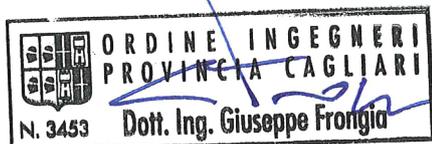
PROGETTO DI COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN
IMPIANTO EOLICO DELLA POTENZA DI 99 MW
DENOMINATO “PERDA PINTA” DA REALIZZARSI NEL
COMUNE DI NUORO (NU) CON LE RELATIVE OPERE DI
CONNESSIONE ELETTRICHE.

PIANO DI DISMISSIONE E COSTI RELATIVI

Rev. 0.0

Data: Novembre 2022

WIND008-RC4



Committente:

Nuoro Wind S.r.l.
Corso di Porta Vittoria n. 9
20122 Milano (MI)
C. F. e P. IVA: 12332370969
PEC: nuorosrl@mailcertificata.net

Incaricato:

Queequeg Renewables, Ltd
Unit 3.03, 1110 Great West Road
TW80GP London (UK)
Company number: 111780524
email: mail@quenter.co.uk

Progettazione e SIA:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.



www.iatprogetti.it

PROGETTAZIONE:

I.A.T. Consulenza e Progetti S.r.l.

Ing. Giuseppe Frongia (Direttore Tecnico)

GRUPPO DI PROGETTAZIONE:

Ing. Giuseppe Frongia (Coordinatore e responsabile)

Ing. Marianna Barbarino

Ing. Enrica Batzella

Dott. Pian. Andrea Cappai

Ing. Paolo Desogus

Dott.ssa Pian. Veronica Fais

Ing. Gianluca Melis

Ing. Andrea Onnis

Dott.ssa Pian. Eleonora Re

Ing. Elisa Roych

COLLABORAZIONI SPECIALISTICHE:

Verifiche strutturali: Ing. Gianfranco Corda

Aspetti geologici e geotecnici: Dott. Geol. Maria Francesca Lobina e Dott. Geol. Mauro Pompei

Aspetti faunistici: Dott. Nat. Maurizio Medda

Caratterizzazione pedologica: Agr. Dott. Nat. Nicola Manis

Acustica: Ing. Antonio Dedoni

Aspetti floristico-vegetazionali: Agr. Dott. Nat. Fabio Schirru

Aspetti archeologici: Dott. Matteo Tatti

SOMMARIO

1	Introduzione.....	4
2	Disinstallazione degli aerogeneratori.....	5
3	Fondazioni aerogeneratori.....	8
4	Piazzola e rete viaria	9
4.1	Rimessa in pristino della viabilità	9
4.2	Rimessa in pristino delle piazzole.....	10
5	Reti elettriche	11
6	Aspetti economici	12
7	Procedure di gestione dei rifiuti.....	13
8	Analisi dei prevedibili impatti ambientali associati agli interventi di dismissione	15
8.1	Criteri generali di intervento.....	15
8.2	Individuazione delle azioni di progetto	15
8.3	Individuazione degli aspetti ambientali.....	16
8.4	Effetti ambientali prevedibili.....	17
8.4.1	Suolo e sottosuolo	17
8.4.2	Ambiente idrico.....	20
8.4.3	Paesaggio	21
8.4.4	Vegetazione e flora	22
8.4.5	Fauna	22
9	Stima degli oneri di dismissione.....	24

1 Introduzione

Il presente elaborato, facente parte integrante del progetto del parco eolico denominato “Perda Pinta” nel territorio di Nuoro (Regione Sardegna), è stato redatto in osservanza di quanto stabilito dal D.M. 10/09/2010 e dalla Deliberazione della Giunta Regione Sardegna n. 3/25 del 23/01/2018 recante “*Linee guida per l’Autorizzazione Unica degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, ai sensi dell’articolo 12 del D.Lgs. n. 387 del 2003 e dell’articolo 5 del D.Lgs. 28 del 2011. Modifica della deliberazione n. 27/16 del 1 giugno 2011*”.

Il progetto prevede l’installazione di n. 15 turbine di grande taglia della potenza nominale di 6.6 MW ciascuna per una potenza complessiva in immissione di 99 MW.

Al termine del ciclo di vita utile della centrale, la necessità di prevenire adeguatamente i rischi di deterioramento della qualità ambientale e paesaggistica, conseguenti ad un potenziale abbandono delle strutture e degli impianti, impone di prevedere già in questa fase adeguate procedure tecnico-economiche per assicurare la dismissione del parco eolico ed il conseguente ripristino delle aree interessate dalla realizzazione dell’opera.

Le moderne turbine eoliche di media-grande taglia hanno ad oggi un’aspettativa di vita di circa 30 anni. L’attuale tendenza nella diffusione e sviluppo dell’energia eolica è quella di procedere, in corrispondenza delle installazioni esistenti, alla progressiva sostituzione dei macchinari obsoleti con aerogeneratori più moderni ed efficienti assicurando la continuità operativa delle centrali con conseguenti prospettive di vita ben superiori a quelle teoriche (c.d. *repowering*). L’eventuale prosieguo delle attività produttive potrà chiaramente essere intrapreso solo dopo l’esito positivo di tutti i dovuti controlli sullo stato degli elementi costitutivi dell’impianto stesso. In tale eventualità, nell’ipotesi di esito negativo delle suddette verifiche, qualora non sussistano le condizioni per proseguire con la produzione, si provvederà alla sostituzione e rifacimento delle sue componenti principali che peraltro non interesserà la torre di sostegno e le opere civili.

Ad ogni buon conto, nello scenario di cessazione definitiva dell’attività produttiva, gli aerogeneratori dovranno essere smantellati.

Nell’ottica di assicurare la disponibilità di adeguate risorse economiche per l’attuazione degli interventi di dismissione e recupero ambientale, i relativi costi saranno coperti da specifica polizza fidejussoria, all’uopo costituita dalla società titolare dell’impianto (Nuoro Wind S.r.l.) in accordo con quanto previsto dalle norme vigenti.

La fase di *decommissioning* dei previsti aerogeneratori, avente durata complessiva stimata in circa 18 mesi, consisterà nelle attività di seguito descritte.

2 Disinstallazione degli aerogeneratori

La rimozione ed il disassemblaggio delle turbine eoliche saranno eseguiti con l’ausilio di una gru telescopica principale e di una ausiliaria, analogamente a quanto previsto nella fase di costruzione.

Il rotore e la navicella saranno calati al suolo e successivamente smontati al fine di consentirne il trasporto su mezzo gommato. Allo stesso modo si procederà a disassemblare la torre di sostegno nei suoi conci principali.

Al fine di minimizzare i problemi alla circolazione stradale conseguenti al transito di mezzi eccezionali, si valuterà attentamente l’opportunità di effettuare, quantomeno per le sezioni d’acciaio costituenti la torre, una demolizione in loco, da parte di imprese specializzate nel recupero dei materiali ferrosi, alle quali, a seguito di specifico accordo, potranno spettare i proventi derivanti dalla vendita dei rottami, ma a cui competeranno tutti gli oneri di demolizione, trasporto e conferimento all’esterno del sito.

Particolare attenzione dovrà essere posta alla componentistica elettrica, costituita da quadri di controllo e trasformatori contenenti oli lubrificanti, che dovranno essere allontanati dal sito in condizioni di massima sicurezza e conferiti presso idoneo impianto di recupero/smaltimento.

Ultimata la fase di smontaggio si procederà a trasportare la componentistica presso centri di recupero attrezzati e specificamente autorizzati al fine di assicurare il successivo riutilizzo o riciclaggio dei materiali recuperabili.

Come accennato, le operazioni di disinstallazione degli aerogeneratori saranno pressoché coincidenti con quelle previste per il suo montaggio ma si svolgeranno in ordine inverso schematicamente attraverso le seguenti 4 fasi.

I Fase - Smontaggio organi rotanti (pale + mozzo)

II Fase - Smontaggio navicella

III Fase - Smontaggio segmento 6 della torre tubolare

IV Fase - Smontaggio segmenti 1-5 della torre tubolare

Si precisa che il costo delle operazioni di smontaggio degli organi rotanti (pale e mozzo) e delle ultime due sezioni di torre tubolare è fortemente influenzato dalle condizioni meteorologiche, sia per il basso rapporto tra peso e superficie velica (Fase I e III), sia per la notevole altezza dal piano di campagna.

In base alle ultime considerazioni la Fase I ha due opzioni in funzione delle condizioni meteo, e precisamente della velocità del vento durante le fasi di lavorazione.

I Fase - Smontaggio organi rotanti (pale + mozzo)

Scenario 1 - condizioni meteo min accettabili: velocità vento < 10 m/s

La gru da 750 t imbraca e cala le pale ed il mozzo singolarmente, avvalendosi dell’ausilio della gru da 250 t con funzione di fermo a terra.

Successivamente viene effettuato lo smembramento delle pale con l’ausilio della gru da 250 t.

Scenario 2 - condizioni meteo ottimali: velocità vento < 6 m/s

La gru da 750 t imbraca l’intero rotore (mozzo e pale) e con l’ausilio della gru da 250 t, con funzione di fermo, cala il tutto a terra dove il rotore verrà smontato avvalendosi dell’ausilio della gru da 250 t.

II Fase - Smontaggio navicella - condizioni meteo: velocità vento < 10 m/s

La gru da 750 t imbraca l’intera navicella e la depone a terra, la gru da 250 t fornisce l’ausilio necessario allo smontaggio degli organi elettromeccanici ed allo smembramento della carcassa in acciaio.

III Fase - Smontaggio segmento 3 della torre tubolare

La gru da 750 t imbraca il segmento 3 con l’ausilio della gru da 250 t, con funzione di fermo, e ripone il segmento di torre tubolare a terra laddove verrà, se del caso, sezionato in strisce da 12,00x2,20m e caricato su autotreni di tipo convenzionale, con destinazione ferriera, avvalendosi dell’ausilio della gru da 250 t.

IV Fase - Smontaggio segmenti 1 e 2 della torre - condizioni meteo: velocità vento < 10 m/s

La gru da 250 t imbraca e cala singolarmente i segmenti 1-2 a terra, qui i segmenti di torre tubolare verranno, se del caso, sezionati in strisce da 12,00x2,20m e caricati su autotreni di tipo convenzionale, con destinazione ferriera, avvalendosi dell’ausilio della gru da 250 t.

Le opere descritte nelle fasi I-IV sono altamente specialistiche e possono venire correttamente eseguite solo se si dispone di un attrezzatura minima, quale una gru cingolata o su ruote con torre a traliccio, rotante per tutti i 360° e con un alzo di 200 t a circa 150,00 m dal p.c. ed uno sbraccio di 25,00m, coadiuvata da una gru su ruote da almeno 250 t con un alzo di 12.0 t a 130,00 m dal p.c. ed uno sbraccio di 14,00 m: in definitiva queste sono le macchine utilizzate dal fornitore degli aerogeneratori per la loro installazione.

Si sottolinea, altresì, che le operazioni di smontaggio sono molto meno onerose in termini di tempo rispetto alla fase di installazione perché vengono meno tutte le tolleranze minime imposte nell’assemblaggio meccanico delle parti in elevazione.

Di conseguenza i tempi materialmente necessari saranno pari a circa il 70÷80% di quelli dichiarati dal fornitore per la posa in opera degli aereogeneratori.

La squadra di demolitori dovrà essere composta da personale in grado di lavorare a notevole altezza e con una buona esperienza in assemblaggio meccanico di precisione.

In caso di riduzione dimensionale dei componenti, la squadra dovrà inoltre possedere attrezzature mobili per il taglio di lamiera fino a 42 mm, in modo da garantire una resa di almeno 54,00 m/ora di taglio. Per la squadra si prevede una composizione di 4 operatori ed un capo squadra di accertata esperienza.

Al fine di consentire in cantiere delle condizioni di lavoro ottimali, in termini di sicurezza sui luoghi di lavoro, è necessario precisare che:

a) Nessuna movimentazione con le gru è da consigliare se la velocità del vento supera i 10,0 m/s, la visibilità è scarsa ed il periodo di luce naturale è estremamente ridotto,

b) La fase I, pur se condizionata fortemente dalla velocità dei venti, dispone di opzioni alternative nel caso il vento dovesse superare i 6m/s.

Le opzioni nel caso della fase I, pur rispettando il massimo della cautela operativa, hanno una notevole forbice in termini di costo.

3 Fondazioni aerogeneratori

Lo schema “tipo” della struttura principale di fondazione per la torre di sostegno prevede la realizzazione in opera di un plinto in conglomerato cementizio armato ($R_{ck} \geq 30 \text{ N/mm}^2$) a sezione circolare delle seguenti dimensioni indicative: diametro di 24,50 m circa e profondità 3,20 m circa dal piano di campagna. Il plinto verrà realizzato, previo scavo del terreno, su uno strato di sottofondazione in cls magro dello spessore indicativo di 0,12 m.

Riguardo ai plinti di fondazione degli aerogeneratori si è valutata la possibilità di una demolizione completa del manufatto. Detta soluzione è apparsa, peraltro, un’alternativa sensibilmente più impattante rispetto a quella di una demolizione parziale per i seguenti motivi:

a) la permanenza della struttura in cemento armato al disotto del terreno non origina apprezzabili rischi di inquinamento per le matrici ambientali;

b) la demolizione integrale comporterebbe inoltre:

- Rischio di destabilizzazione dei substrati per l’effetto legato alla rimozione di una importante struttura massiva;
- lavorazioni ingenti, con apertura degli scavi fino al piano di posa del plinto (circa 3/4 m dal piano di campagna). Le operazioni di demolizione con martello demolitore di una fondazione del volume di c.a. pari a circa 730 m^3 si stima possa realisticamente durare circa 15 giorni lavorativi.
- prolungate ed eccessive produzioni di rumore, vibrazioni e polveri;
- necessità di maggiore approvvigionamento di materiale per assicurare il riempimento dei vuoti, con conseguente potenziale consumo di risorse non rinnovabili;
- necessità di veicolare maggiori volumetrie di rifiuti presso impianti di smaltimento/recupero autorizzati, con conseguenti maggiori effetti negativi sulla circolazione stradale per incremento del traffico veicolare di mezzi pesanti.

Tutto ciò considerato, sotto il profilo del bilancio ambientale complessivo dell’operazione, si è ritenuto più opportuno demolire il manufatto fino ad una profondità minima di 1 m, come peraltro espressamente prescritto nell’Allegato 4 paragrafo 9 del DM 10/09/2010, ove si impone che la dismissione dell’impianto debba prevedere l’annegamento della struttura di fondazione in calcestruzzo sotto il profilo del suolo per almeno 1 m.

Nello specifico lo scavo sarà esteso ad una profondità sufficiente a rimuovere, dagli strati più superficiali, tutti i materiali estranei al terreno quali: bulloni di ancoraggio, ferri di armatura del calcestruzzo, tubi e cavi. Il volume di scavo sarà riempito con materiale naturale di caratteristiche similari rispetto al terreno in posto e verrà opportunamente costipato. Una volta terminata l’operazione di rinterro si procederà alla stesa di terreno vegetale per uno spessore di 50 cm.

4 Piazzola e rete viaria

4.1 Rimessa in pristino della viabilità

La viabilità complessiva di impianto, al netto dei percorsi sulle strade principali e secondarie esistenti per l'accesso al sito del parco eolico, ammonta, pertanto, a circa 17,6 km, riferibili a percorsi di nuova realizzazione per il 52% della lunghezza complessiva (~9.150 m) e tracciati in adeguamento/adattamento della viabilità esistente in misura del 48% (~8.420 m).

In riferimento alla viabilità rurale esistente oggetto di adeguamento, considerati i modesti interventi di allargamento della sede stradale in rapporto alle dimensioni di carreggiata preesistenti, un intervento di ripristino delle condizioni *ex-ante* con riduzione della carreggiata fino alle dimensioni originarie, si ritiene scarsamente incisivo in termini di benefici ambientali ottenibili in rapporto ai costi conseguenti, riferibili all'apertura di nuovi cantieri e alla destabilizzazione di situazioni morfologiche e di copertura del suolo, sulle scarpate in scavo o in rilevato, presumibilmente consolidate.

Per i motivi suddetti la viabilità oggetto di adeguamento potrà essere conservata, o, in alternativa, ripristinata. Le operazioni di recupero ambientale potranno essere in ogni caso finalizzate a riportare i luoghi alle condizioni *ante operam*, laddove specificamente prescritto dagli Enti competenti. Analogamente si potrà procedere al ripristino della viabilità realizzata ex-novo.

In quest'ultima eventualità le attività da condurre sulla viabilità potranno articolarsi attraverso le seguenti fasi:

- 1) Scavo della massicciata per una profondità indicativa di 20 cm ed allontanamento del materiale;
- 2) Eliminazione dei cavi interrati, ove presenti;
- 3) Ricarica con terreno vegetale di caratteristiche compatibili con il suolo naturalmente presente in sito, opportunamente approvvigionato;
- 4) Laddove necessario impiego di tecniche atte a favorire la rapida ripresa della vegetazione;
- 5) Rinaturalizzazione delle aree da realizzarsi attraverso la piantumazione di essenze selezionate in base alle caratteristiche della vegetazione presente nelle aree circostanti. Si ipotizza l'impianto di arbusti bassi pionieri ad elevata capacità di stabilizzazione dei substrati, già presenti nel sito allo stato spontaneo, quali *Cistus salviifolius*, *Lavandula stoechas*, *Helichrysum italicum* subsp. *tyrrhenicum*.

Il presente piano di dismissione ed il relativo computo metrico estimativo prevedono, a titolo cautelativo, l'attuazione della seconda ipotesi (ripristino integrale delle condizioni *ante operam*), salvo diversa determinazione degli Enti competenti.

4.2 Rimessa in pristino delle piazzole

Le piazzole di servizio degli aerogeneratori saranno utilizzate come aree di cantiere nell’ambito della fase di disassemblaggio delle turbine eoliche. Al termine delle operazioni di smontaggio degli aerogeneratori si prevede di procedere, salvo diversa specifica indicazione da parte dei Comuni interessati e degli Enti competenti, alla decompattazione ed asportazione con mezzo meccanico della preesistente pavimentazione in materiale inerte e alla stesa di terreno vegetale per uno spessore di $0.30\pm 0,50$ m ed alla successiva piantumazione di essenze arbustive, in accordo con i criteri adottati in sede di progetto per le attività di recupero ambientale e di seguito richiamati.

Per quanto riguarda gli interventi di ripristino ambientale si seguiranno criteri che dovranno tenere conto dello stato attuale dei luoghi, sia per quanto riguarda l’aspetto edafico che quello vegetazionale. Sarebbe, infatti, improprio tentare di ricostituire formazioni arbustive o arboree su superfici che, allo stato attuale, non possiedono tali caratteristiche.

Si cercherà al contrario di reintrodurre, nelle superfici da ripristinare, la componente floristica presente precedentemente ai lavori. Le specie legnose di maggiori dimensioni saranno considerate solo nei contesti maggiormente evoluti o nei casi in cui si ritenga necessaria, oltre alla funzione di reintegrazione visiva del manufatto, anche quella di contenimento dei processi erosivi.

Per quanto riguarda le specie erbacee, si deve escludere l’introduzione di entità estranee al contesto territoriale. Non si ritiene pertanto corretto proporre semine o altri interventi che possano fare uso di materiale di propagazione di provenienza esterna, data anche l’assenza sul mercato di sementi di specie autoctone prodotte in Sardegna. Si ritiene, invece, che la soluzione migliore consista nel consentire che le superfici nude siano ricolonizzate dalla flora spontanea, processo che avviene di norma nel giro di 1-3 stagioni vegetative.

Per quanto riguarda le superfici piane delle piazzole il loro rinverdimento non risulta necessario ai fini del consolidamento. Tuttavia, nelle aree dove la copertura vegetale circostante risulti costituita da formazioni arbustive si procederà a ricreare tale tipologia vegetazionale.

Nell’ottica di assicurare il buon esito delle predette operazioni di ripristino ambientale sarà garantita la manutenzione delle opere di verde per un periodo di un anno dal termine delle operazioni di ripristino.

5 Reti elettriche

Come espresso in precedenza, a conclusione della vita tecnica dell’impianto eolico si procederà allo smantellamento dell’intero impianto ed alla separazione e raccolta dei materiali recuperabili.

La presenza dei cavidotti ad una profondità di oltre un metro dal piano campagna, considerate le condizioni di isolamento e protezione degli stessi, non si ritiene possa configurare rischi per l’integrità del sistema ambientale, le condizioni di sicurezza o limitazioni all’uso delle aree. D’altro canto, nell’Allegato 4 delle *“Linee Guida Nazionali per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”* è espressamente indicata l’opportunità di procedere alla completa rimozione delle linee elettriche interrato. In questo senso il presente progetto si conforma a quanto indicato dalle suddette Linee Guida, salvo diversa determinazione da parte degli Enti competenti.

6 Aspetti economici

È ormai acclarato come i costi di dismissione di un impianto eolico possano risultare in gran parte bilanciati dai proventi derivanti dalla vendita dei materiali recuperabili (acciaio, rame e alluminio) che costituiscono le componenti di impianto. In questo senso si stima che le attività di recupero dei materiali con maggiore valore economico consentano di realizzare proventi sensibilmente superiori ai costi di dismissione.

A tale riguardo, si consideri che un aerogeneratore di grande taglia è prevalentemente costituito da materiali riciclabili (metalli), essendo composto da: acciaio (71÷79%), fibra di vetro-plastica e resina (11÷16%), ferro o ghisa (5÷17%), rame (1%) e alluminio (0÷2%)¹.

Valutato che un aerogeneratore dalle caratteristiche dimensionali simili a quello in progetto assume un peso complessivo di circa 820 t è stimabile una composizione secondo le proporzioni indicate nella seguente tabella. Sulla base degli attuali prezzi dei metalli riciclabili, pertanto, il valore economico di un aerogeneratore obsoleto delle caratteristiche indicate sarebbe pari a circa 970 k€.

Materiale	Composizione [%]	Massa approssimativa [t]	Prezzo materiale [€/t]	Valore economico stimato [€]
GRP	12	89		
Acciaio	75	556	1500	918.211,50
Rame	1	7	2000	16.323,76
Ferro e ghisa	11	82	300	26.934,20
Alluminio	1	7	1000	8.161,88

La problematica principale, ancora irrisolta, riguarda il riciclaggio delle pale; esistono filoni della ricerca volti allo sviluppo di processi che mirano all’ottenimento, a partire dalle pale degli aerogeneratori, di resine combustibili o fibre di vetro da utilizzare come additivo in particolari tipi di cementi.

Tuttavia, essendo gli studi in fase ancora sperimentale, allo stato attuale il recapito finale dei materiali costituenti le pale delle turbine è la discarica o la termodistruzione, previo opportuno smontaggio e demolizione.

La stima degli oneri complessivi di dismissione riportata nel computo metrico estimativo allegato al presente progetto (*Elaborato WIND008-RC6_Computo metrico estimativo opere civili*) prescinde, a titolo cautelativo, dalla valutazione dei proventi derivanti dal recupero della componentistica di impianto.

¹ U.S. Geological Survey

7 Procedure di gestione dei rifiuti

Tutte le operazioni di disassemblaggio e trasporto della componentistica delle macchine eoliche dovranno essere eseguite nella rigida osservanza della normativa applicabile in materia di gestione dei rifiuti. In particolare, l’Appaltatore dei lavori di dismissione dovrà rigorosamente attenersi a quanto segue:

- assicurare che il trasporto dei materiali smantellati avvenga esclusivamente presso centri di recupero/smaltimento autorizzati;
- produrre la certificazione dell’avvenuto conferimento presso i predetti centri;
- assicurare che la separazione dei vari componenti e la riduzione delle loro dimensioni sia svolta esclusivamente presso centri appositamente attrezzati, limitando l’attività sul posto al minimo indispensabile per consentirne il trasporto in condizioni di sicurezza;
- procedere alla bonifica preventiva dei materiali dai rifiuti che potrebbero risultare accidentalmente dispersi nell’ambiente durante le operazioni di carico/scarico e trasporto, con particolare riferimento alla rimozione degli oli esausti dai componenti che li contengono (moltiplicatori di giri, stazioni idrauliche, trasformatori);
- assicurare che il conferimento degli oli a trasportatore autorizzato avvenga, preferibilmente, contestualmente alle fasi di messa in sicurezza della componentistica, limitando il ricorso al deposito temporaneo in sito. In quest’ultima eventualità lo stesso dovrà assicurare il rispetto dei requisiti di legge in termini di protezione dell’ambiente, quantitativi depositati e documentazione di carico e scarico.

Si riporta di seguito un elenco sommario delle categorie di rifiuti derivanti dal processo di dismissione di un parco eolico:

Codice CER		Descrizione
13	01	scarti di oli per circuiti idraulici
13	02	scarti di olio motore, olio per ingranaggi e oli lubrificanti
13	03	oli isolanti e termoconduttori di scarto
13	08	rifiuti di oli non specificati altrimenti
15	01	imballaggi (compresi i rifiuti urbani di imballaggio oggetto di raccolta differenziata)
15	02	assorbenti, materiali filtranti, stracci e indumenti protettivi
16	02	scarti provenienti da apparecchiature elettriche ed elettroniche
16	03	prodotti fuori specifica e prodotti inutilizzati
16	06	batterie ed accumulatori
17	01	cemento, mattoni, mattonelle e ceramiche
17	02	legno, vetro e plastica
17	03	miscele bituminose, catrame di carbone e prodotti contenenti catrame
17	04	metalli (incluse le loro leghe)
17	05	terra (compreso il terreno proveniente da siti contaminati), rocce e fanghi di dragaggio
17	09	altri rifiuti dell'attività di costruzione e demolizione

8 Analisi dei prevedibili impatti ambientali associati agli interventi di dismissione

Gli interventi di dismissione del parco eolico sono spiccatamente orientati a conseguire un miglioramento della qualità paesaggistica dei luoghi, eliminando le infrastrutture realizzate nell’ambito della costruzione. In tale prospettiva, agli interventi di demolizione delle opere stradali e strutturali si accompagneranno mirate azioni di ripristino morfologico e recupero ambientale, calibrate in funzione delle caratteristiche floristico-vegetazionali, attuali e potenziali, delle aree di intervento.

Nel seguito si riassumono le principali risultanze dell’analisi ambientale.

8.1 Criteri generali di intervento

Le attività di demolizione avranno ad oggetto la rimozione, totale o parziale, di opere interraste (fondazioni in cemento armato e cavidotti) e di opere fuori terra (fabbricati, basamenti, piazzali, strade, carpenteria metallica, ecc.).

Lo scopo del recupero ambientale è quello di ripristinare la morfologia originaria dei luoghi e ricostituire una copertura vegetale quanto più simile a quella preesistente dal punto di vista fisionomico-strutturale e floristico. Tale obiettivo può essere raggiunto attraverso il miglioramento della qualità edafica e l’inserimento di elementi floristici altamente coerenti con il contesto vegetazionale, bioclimatico e geo-pedologico dell’area.

8.2 Individuazione delle azioni di progetto

Le principali azioni di progetto riferibili alla fase di dismissione sono di seguito schematicamente riepilogate:

- Installazione del cantiere;
- Smontaggio aerogeneratori in accordo con le procedure indicate al capitolo 2;
- Trasporto/movimentazione di materiale inerte per la realizzazione di riempimenti;
- Lavori di scavo per l’eliminazione di rilevati stradali e demolizione fondazioni aerogeneratori;
- Scavi a sezione obbligata per rimozione cavidotti;
- Demolizione con mezzi meccanici o a mano di opere in cemento armato;
- Scarifica di terreni per consentire le successive operazioni di rinverdimento in corrispondenza di strade e piazzole;
- Operazioni di riempimento con materiale di risulta degli scavi o di provenienza esterna per ripristini morfologici;
- Lavori di regimazione acque superficiali;
- Disassemblaggio delle apparecchiature elettriche e conferimento a operatori autorizzati;

- Lavori di ripristino ambientale (stesa di terreno vegetale, piantumazione di essenze autoctone, stabilizzazione di scarpate, ecc.).

8.3 Individuazione degli aspetti ambientali

Gli aspetti ambientali, o fattori causali di impatto, ritenuti prevalenti e associati alla fase di dismissione sono riconducibili a:

- Occupazione di suolo conseguente all’installazione del cantiere, alla demolizione delle opere in cemento armato, all’eliminazione delle piazzole e della nuova viabilità di impianto (transitoria e a breve termine);
- Locale modifica della morfologia al fine di riportare i luoghi alla situazione *ex ante* (di carattere permanente, trattandosi di interventi di ripristino);
- Locali interferenze con la dinamica dei deflussi superficiali, conseguente alle modifiche morfologiche associate alle operazioni di ripristino ambientale (a lungo termine), peraltro di modesta entità considerata l’ubicazione delle opere al di fuori dei principali sistemi di deflusso incanalato;
- Locale alterazione della preesistente copertura vegetale dei terreni, in corrispondenza delle situazioni in cui le opere da demolire siano state ricolonizzate dalla vegetazione naturale (a breve-medio termine, in ragione dei previsti interventi di rivegetazione a conclusione della fase di dismissione);
- Consumo/impiego di risorse (materiale di cava necessario per le operazioni di ripristino morfologico);
- Interferenza con l’ordinaria circolazione automobilistica conseguente al transito dei mezzi d’opera e dei convogli speciali per il trasporto dei componenti degli aerogeneratori (a breve termine e destinata ad affievolirsi una volta completata la rimozione delle turbine eoliche e l’approvvigionamento dei materiali);
- Emissione di rumori e vibrazioni conseguenti principalmente alle attività di demolizione delle opere in cemento armato e di eliminazione della viabilità di servizio ed al transito ed esercizio dei mezzi d’opera (effetti a breve-medio termine);
- Emissione di polveri e inquinanti in atmosfera derivanti dalle operazioni di movimento terra ed alle emissioni gassose associate al transito ed all’esercizio dei mezzi d’opera (effetti a breve-medio termine);
- Produzione di rifiuti solidi conseguente all’esercizio del cantiere (a breve termine);
- Rischio di perdite accidentali di rifiuti liquidi (p.e. perdite di carburante dai mezzi d’opera).

8.4 Effetti ambientali prevedibili

Gli effetti ambientali prevedibili a seguito delle operazioni di dismissione sono alquanto simili a quelli individuati per la fase di costruzione e sono di seguito analizzati.

8.4.1 Suolo e sottosuolo

Le operazioni di dismissione inducono inevitabilmente dei potenziali squilibri sul preesistente assetto della componente in esame, quantunque gli stessi risulteranno estremamente localizzati, in buona parte temporanei, opportunamente mitigabili e prevalentemente reversibili.

Gli impatti maggiormente significativi sono di seguito individuati:

Effetti sulla risorsa suolo e introduzione di fattori di dissesto

In prevalenza, i suoli riscontrabili nelle aree di progetto hanno severe limitazioni che li rendono inadatti alle colture agrarie e che precludono la loro destinazione per coltivazioni economicamente produttive e restringono il loro uso alle attività ricreative, naturalistiche e talvolta al pascolo controllato. Le severe criticità di questi siti sono prevalentemente imputabili alla scarsa profondità dei suoli, alla rocciosità affiorante e alle moderate pendenze e talvolta alla pietrosità superficiale elevata.

In tale contesto, valutate le caratteristiche dei fattori di impatto più sopra esaminati e lo stato qualitativo della componente pedologica e da ritenere che gli effetti negativi sulla componente siano transitori e di modesta entità, in gran parte mitigabili ed in ogni caso di carattere positivo nel lungo termine, trattandosi di operazioni di ripristino ambientale.

Ciò in ragione delle circostanze di seguito sinteticamente richiamate:

- l’occupazione di suolo permanente associata alla realizzazione del progetto è estremamente localizzata e scarsamente rappresentativa (~ 11 ettari complessivi);
- le operazioni di dismissione interesseranno aree stabili sotto il profilo idrogeologico ed immuni da conclamati fenomeni di dilavamento superficiale, potenzialmente amplificabili dalle manomissioni previste nell’ambito del cantiere;
- le previste operazioni di consolidamento delle scarpate in scavo e/o in rilevato, conseguenti alla rimozione di strade e piazzole, attraverso tecniche di stabilizzazione e rivegetazione con specie coerenti con il contesto vegetazionale locale, concorrono ad assicurare la durabilità delle opere, a prevenire i fenomeni di dissesto ed a favorire il loro inserimento sotto il profilo ecologico-funzionale e paesaggistico;
- con riferimento all’eliminazione delle linee in cavo, infine, poiché il loro tracciato è stato previsto in fregio alla viabilità esistente o in progetto, la successiva eliminazione prefigura effetti transitori e scarsamente apprezzabili sulla risorsa pedologica.

In conclusione, si può affermare che la realizzazione degli interventi di dismissione previsti, opportunamente accompagnati da mirate azioni di mitigazione, determinano sulla componente pedologica un **impatto negativo complessivamente lieve e di carattere transitorio nel breve termine e stabilmente positivo nel medio lungo-periodo.**

Destabilizzazione geotecnica dei substrati

Anche in questo caso, l’appropriata scelta dei siti di installazione degli aerogeneratori e le caratteristiche costruttive delle fondazioni, assicurano effetti sostenibili in termini di preservazione delle condizioni di stabilità geotecnica delle formazioni rocciose interessate.

Nello specifico, si riepilogano di seguito i presupposti alla base della precedente valutazione:

- dal punto di vista geomorfologico, nelle aree di ubicazione degli aerogeneratori non si ravvisano fenomeni franosi, né quiescenti né in atto. I versanti appaiono stabili e non si rilevano su di essi fenomeni di dissesto;
- le informazioni geologico-tecniche disponibili non hanno evidenziato problematiche che possano precludere la realizzazione dell’intervento o che non possano essere affrontate con opportuni accorgimenti progettuali;
- in particolare, la resistenza a compressione delle formazioni rocciose interessate è risultata superiore con opportuno margine di sicurezza rispetto alle tensioni normali che saranno trasferite al terreno dalle fondazioni;
- le verifiche di stabilità globale del basamento di fondazione sono state, anch’esse, tutte positivamente verificate con opportuno margine di sicurezza;
- ogni eventuale attuale incompletezza dei dati geologico-tecnici, tale da influenzare la scelta esecutiva e sito-specifica della geometria della fondazione e dell’armamento, sarà colmata in sede di progettazione esecutiva degli interventi, laddove è prevista l’esecuzione di indagini dirette in corrispondenza di ogni sito di imposta delle fondazioni e l’eventuale integrazione di indagini geofisiche. Dette indagini definiranno, in particolare, la successione stratigrafica di dettaglio e le caratteristiche fisico-meccaniche dei terreni e delle rocce, l’entità e la distribuzione delle pressioni interstiziali nel terreno e nelle discontinuità.

Per tutto quanto precede, avuto riguardo della scelta di evitare la rimozione completa delle fondazioni, è da ritenere che gli effetti degli interventi sulla componente litologico-geotecnica derivanti dalla rimozione del primo metro delle fondazioni in c.a. possano ritenersi trascurabili e, comunque, opportunamente controllabili con appropriate soluzioni progettuali.

Ogni potenziale effetto destabilizzante, inoltre, si sarà estinto a seguito della rimozione dei principali carichi applicati (aerogeneratori).

Alterazione dell'integrità delle risorse geomorfologiche

Come espresso in precedenza, la realizzazione del parco eolico esercita i propri effetti di alterazione morfologica entro superfici di estensione limitata e circoscritta, inducendo modificazioni riconoscibili ed apprezzabili alla sola scala del sito e, dunque, totalmente estranee alle dinamiche geomorfologiche del paesaggio, contraddistinte da scala ed un ambito di relazione estremamente superiori.

A seguito delle operazioni di dismissione, peraltro, gli effetti sulla componente saranno di carattere positivo, anche in ragione dell'adozione di mirati accorgimenti, di seguito richiamati:

- ripristino della morfologia originaria dei siti favorendone il pieno recupero sotto il profilo ecologico-funzionale;
- adozione di appropriate misure di regolazione dei deflussi superficiali al fine di prevenire i fenomeni di dissesto a lungo termine.

Per tutto quanto precede, gli effetti a carico della componente geomorfologica possono ritenersi **mediamente positivi nel lungo termine** e di carattere permanente.

Potenziale di decadimento della qualità dei terreni

Tale aspetto, potenzialmente originabile da dispersioni accidentali di fluidi e/o residui solidi nell'ambito delle fasi di dismissione (p.e. come olii e carburanti dai macchinari utilizzati per i lavori), presenta una bassa probabilità di accadimento e configura, inoltre, effetti contenuti in ragione delle caratteristiche di bassa vulnerabilità dei substrati, trattandosi di formazioni rocciose impermeabili o contraddistinte da bassi valori di permeabilità. Tali circostanze lasciano dunque ipotizzare un rischio alquanto limitato di trasferimento dei potenziali inquinanti verso gli strati più profondi.

Ad ogni buon conto, nell'ambito della fase di dismissione saranno adottati appropriati accorgimenti per minimizzare la probabilità di accadimento di eventi incidentali nonché definite specifiche procedure per la tempestiva messa in sicurezza delle aree in caso di sversamenti di sostanze inquinanti.

Per quanto precede l'impatto in esame può ritenersi, oltre che adeguatamente controllabile, di **entità lieve e reversibile nel breve periodo**.

8.4.2 Ambiente idrico

Effetti sull'idrografia e sulla qualità delle acque superficiali

Con riferimento alle operazioni di scavo per la rimozione delle fondazioni e di scavo/riporto associati alla dismissione della viabilità di impianto, non si ravvisano potenziali impatti a carico del reticolo idrografico.

Per quanto riguarda le acque superficiali, infatti, i criteri localizzativi delle opere sono stati improntati alla scelta di evitare interferenze con il reticolo principale.

Durante la dismissione delle opere lineari, delle piazzole e della stazione elettrica, gli impatti sulle acque superficiali possono essere considerati minimi. Quantunque le operazioni di cantiere determinino, inevitabilmente, una temporanea modificazione morfologica e della copertura del terreno, favorendo locali fenomeni di ristagno, i singoli interventi presentano un carattere estremamente localizzato e di breve durata.

In concomitanza con eventi piovosi, non possono escludersi eventuali fenomeni di dilavamento di materiali fini in corrispondenza delle aree di lavorazione non ancora stabilizzate ed oggetto di ripristino ambientale (cumuli di materiale, piazzali, scarpate). Tali fenomeni sono, in ogni caso, da ritenersi scarsamente significativi in considerazione della ridotta occupazione di suolo delle aree di cantiere e del carattere occasionale degli stessi, potendosi concentrare le lavorazioni entro periodi a bassa piovosità.

Sempre in tale fase di dismissione, inoltre, l'impatto riconducibile all'accidentale dispersione di inquinanti come olii o carburanti verso i sistemi di deflusso incanalato scorrenti lungo i versanti dei rilievi, può considerarsi certamente trascurabile ed opportunamente controllabile.

Sulla base di quanto sopra si può ritenere che l'impatto delle operazioni di dismissione a carico dei sistemi idrografici sia di Entità trascurabile o, al più, Lieve e reversibile nel breve termine.

Effetti sui sistemi idrogeologici e sulla qualità delle acque sotterranee

In virtù delle scelte tecniche operate e delle caratteristiche idrogeologiche locali, la rimozione della viabilità di servizio e delle piazzole non comporteranno alcuna interferenza apprezzabile con gli acquiferi sotterranei.

Dalle informazioni a disposizione si può escludere la presenza di una circolazione idrica sotterranea nell'area di intervento perlomeno alle profondità previste per la realizzazione delle opere fondali degli aerogeneratori; per cui la realizzazione degli scavi e degli sbancamenti, anche nella fase di dismissione, avverrà senza interazione alcuna con flussi idrici interni all'ammasso roccioso.

Durante la fase di cantiere associata alle operazioni di dismissione, l'accidentale dispersione di inquinanti, come olii e carburanti dai macchinari utilizzati per i lavori, in assenza di adeguato controllo, potrebbe localmente arrecare pregiudizio alla qualità dei substrati. A tal riguardo si può asserire che tale rischio sia estremamente basso, in virtù delle considerazioni già esposte al paragrafo precedente a proposito della componente Suolo e sottosuolo.

Per tutto quanto precede, si può ritenere che l’impatto degli interventi sull’assetto idrogeologico locale sia sostanzialmente trascurabile.

8.4.3 Paesaggio

Modificazioni della morfologia

Le uniche modifiche morfologiche previste in progetto si riferiscono agli interventi di ricostituzione del profilo originario del terreno in corrispondenza delle piazzole e della nuova viabilità di impianto.

In conseguenza di quanto precede, gli effetti paesaggistici ascrivibili alle modificazioni morfologiche sono **positivi sulla componente in esame**.

Modificazioni della funzionalità ecologica, idraulica e dell'equilibrio idrogeologico

Gli interventi di ripristino ambientale previsti in fase di dismissione seguiranno un approccio di tipo naturalistico, mirato a valorizzare le dinamiche vegetazionali in atto, al fine di ottenere un risultato coerente con il contesto vegetazionale circostante, massimizzando al contempo la durabilità e la normale evoluzione secondo le dinamiche vegetazionali degli interventi. Per tale ragione la funzionalità ecologica risulterà nel medio-lungo termine fortemente favorita.

Le azioni di progetto, inoltre, mirano al ripristino dello stato *ex ante* e, conseguentemente, non sono suscettibili di determinare un peggioramento dell'equilibrio idrogeologico.

Modificazioni dell'assetto percettivo, scenico o panoramico

La prevista eliminazione di elementi antropici (aerogeneratori, viabilità, strutture in c.a., cavi elettrici, scavi aperti), unitamente ai previsti interventi di ripristino della copertura vegetale, determineranno modificazioni significative sull’assetto percettivo, riconducendo i luoghi allo stato *ex-ante*.

Modificazioni dell'assetto insediativo-storico

Gli interventi di dismissione non comportano modificazioni dell'assetto insediativo-storico.

Modificazioni dei caratteri tipologici, materici, coloristici, costruttivi, dell'insediamento storico (urbano, diffuso, agricolo)

Gli interventi di dismissione non producono modificazioni dei caratteri tipologici, materici, coloristici, costruttivi, dell'insediamento storico. Di contro, restituendo i luoghi alla loro originale fisionomia ed eliminando gli elementi edilizi introdotti dal parco eolico, le azioni di dismissione concorrono al rafforzamento dei valori identitari dei luoghi.

Modificazioni dell'assetto fondiario, agricolo e colturale

Per quanto sopra espresso, gli interventi di dismissione contribuiscono a riportare gli spazi agricoli alla loro originaria fisionomia.

Modificazioni dei caratteri strutturanti del territorio agricolo (elementi caratterizzanti, modalità distributive degli insediamenti, reti funzionali, arredo vegetale minuto, trama parcellare, ecc.);

Per le ragioni anzi dette, gli interventi di dismissione non incidono, se non positivamente, sui caratteri strutturanti del territorio agricolo.

8.4.4 Vegetazione e flora

Lo scopo del recupero ambientale è quello di ripristinare la morfologia originaria dei luoghi e ricostituire una copertura vegetale quanto più simile a quella preesistente dal punto di vista fisionomico-strutturale e floristico. Tale sarà raggiunto attraverso il miglioramento della qualità edafica e l’inserimento di elementi floristici altamente coerenti con il contesto vegetazionale, bioclimatico e geo-pedologico dell’area.

Gli impatti delle attività di dismissione sulla componente in esame saranno, pertanto, mediamente positivi ed a lungo termine.

8.4.5 Fauna

Come già evidenziato nel SIA a proposito dell’analisi degli impatti del progetto in fase di costruzione, non sono ravvisabili effetti significativi a carico delle risorse faunistiche durante le operazioni legate alle fasi di dismissione.

Nella Tabella 8.1 sono riportati gli impatti presi in considerazione nella fase di cantiere (F.C.) e nella fase di esercizio (F.E.) per ognuna delle componenti faunistiche sulla base di quanto sinora argomentato. I giudizi riportati tengono conto delle misure mitigative proposte all’interno del SIA.

Tabella 8.1 – Quadro riassuntivo degli impatti sulla componente faunistica in fase di dismissione.

TIPOLOGIA IMPATTO	COMPONENTE FAUNISTICA							
	Anfibi		Rettili		Mammiferi		Uccelli	
	F.C.	F.E.	F.C.	F.E.	F.C.	F.E.	F.C.	F.E.
Mortalità/Abbattimenti	Molto lieve	Assente	Basso	Assente	Assente	Moderato*	Assente	Moderato *
Allontanamento	Assente	Assente	Basso	Assente	Moderato	Basso	Moderato	Basso*
Perdita habitat riproduttivo e/o di alimentazione	Molto lieve	Molto lieve	Basso	Molto lieve	Basso	Molto lieve	Basso	Basso
Frammentazione dell’habitat	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente
Insularizzazione dell’habitat	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente
Effetto barriera	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente
Presenza di aree protette	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente	Assente

Al fine di esercitare un appropriato controllo sul rischio di abbattimento di esemplari di uccelli nell’ambito del processo di *decommissioning* si ritiene opportuno adottare le medesime misure mitigative indicate per la fase di cantiere, con particolare riferimento alla calendarizzazione degli interventi intesa ad escludere del tutto le possibili cause di mortalità diretta per quelle specie che svolgono l’attività riproduttiva al suolo.

9 Stima degli oneri di dismissione

I costi relativi agli interventi di dismissione si suddividono essenzialmente in:

- Costi previsti per la dismissione degli aerogeneratori;
- Costi previsti per la dismissione delle opere civili del parco eolico (strade e fondazioni);
- Costi per il recupero dei cavidotti;
- Costi previsti per l’esecuzione delle opere di messa in pristino dello stato dei luoghi;
- Costi previsti per lo smaltimento/recupero dei rifiuti;

come dettagliati nel computo metrico estimativo allegato, per un totale pari a € **4.066.849,48**.