#### **REGIONE PUGLIA**



# Comune CASTELLANETA



# Provincia di TARANTO



# PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO EOLICO DENOMINATO "CASTELLANETA 2" COSTITUITO DA 15 AEROGENERATORI CON POTENZA COMPLESSIVA DI 99 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA R.T.N.

Analisi di compatibilità al PTA

**ELABORATO** 

**AM 03** 

# **PROPONENTE:**

Renewables Energy Cast.2 S.r.I. Contrada Cacapentima snc 74014 Laterza (TA) pec: renewableenergycast.2@pec.it

cod. id.: E-RENEW

# **CONSULENTI:**

Dott.ssa Elisabetta NANNI

Dott. Ing. Rocco CARONE

Dott. Biol. Fau. Lorenzo GAUDIANO

Dott. Agr. For. Mario STOMACI

Dott. Geol. Michele VALERIO



0	Agosto 2023	B.C.C - C.C	A.A.	O.T.	Progetto definitivo
EM./REV.	DATA	REDATTO	VERIFICATO	APPROVATO	DESCRIZIONE

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

#### STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

Progetto	Progetto Definitivo				
Regione	Puglia				
Comune	Castellaneta				
Proponente	Renewables Energy Cast.2 Srl				
	Contrada Cacapentima snc - 74014 Laterza (TA)				
	P.Iva 03380790737				
Redazione SIA	ATECH S.R.L Via Caduti di Nassiryia 55 - 70124 Bari (BA)				
	STUDIO PM S.R.L - Via dell'Artigianato 27 75100 Matera (MT)				
Documento	Studio di impatto ambientale - Analisi di compatibilità con il PTA				
Revisione	00				
Emissione	Agosto 2023				
Redatto	B.C.C C.C. – ed altri Verificato A.A. Approvato O.T.				

Redatto:	Ing. Alessandro Antezza		
Gruppo di lavoro	Arch. Berardina Boccuzzi		
	Ing. Alessandrina Ester Calabrese		
	Arch. Claudia Cascella		
	Ing. Chiara Cassano		
	Geol. Anna Castro		
	Dott. Naturalista Maria Grazia Fraccalvieri		
	Ing. Emanuela Palazzotto		
	Ing. Orazio Tricarico		
Verificato:	Ing. Alessandro Antezza (Socio di Atech srl)		
Approvato:	Ing. Orazio Tricarico (Amministratore Unico e Direttore Tecnico di Atech srl)		

Questo rapporto è stato preparato da Atech Srl secondo le modalità concordate con il Cliente, ed esercitando il proprio giudizio professionale sulla base delle conoscenze disponibili, utilizzando personale di adeguata competenza, prestando la massima cura e l'attenzione possibili in funzione delle risorse umane e finanziarie allocate al progetto.

Il quadro di riferimento per la redazione del presente documento è definito al momento e alle condizioni in cui il servizio è fornito e pertanto non potrà essere valutato secondo standard applicabili in momenti successivi. Le stime dei costi, le raccomandazioni e le opinioni presentate in questo rapporto sono fornite sulla base della nostra esperienza e del nostro giudizio professionale e non costituiscono garanzie e/o certificazioni. Atech Srl non fornisce altre garanzie, esplicite o implicite, rispetto ai propri servizi.

Questo rapporto è destinato ad uso esclusivo di Renewables Energy Cast.2 S.R.L., Atech Srl non si assume responsabilità alcuna nei confronti di terzi a cui venga consegnato, in tutto o in parte, questo rapporto, ad esclusione dei casi in cui la diffusione a terzi sia stata preliminarmente concordata formalmente con Atech Srl.

I terzi sopra citati che utilizzino per qualsivoglia scopo i contenuti di questo rapporto lo fanno a loro esclusivo rischio e pericolo.

Atech Srl non si assume alcuna responsabilità nei confronti del Cliente e nei confronti di terzi in relazione a qualsiasi elemento non incluso nello scopo del lavoro preventivamente concordato con il Cliente stesso.



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

# STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

1.PREMESSA	3
2.INQUADRAMENTO TERRITORIALE	6
3.PIANO DI TUTELA DELLE ACQUE	12
SI IAITO DI TOTELA DELLE AGGETTITI IN INCIDENTI IN INCIDE	12
4 CONCLUSIONI	34



STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Consulenza: Atech srl – Studio PM srl Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

# 1. PREMESSA

Il presente documento è relativo al **progetto per la realizzazione di un parco eolico avente** potenza complessiva pari a 99 MW da realizzarsi nel Comune di Castellaneta e relative opere di connessione alla RTN (Provincia di Taranto, in Regione Puglia).

La società proponente è la **Renewables Energy Cast.2 S.r.I.**, con sede legale Contrada Cacapentima snc - 74014 Laterza TA).

In particolare, il progetto è costituito da **nº 15 aerogeneratori aventi potenza complessiva pari a 99 MW** (denominati REN 1-14):

- nº 15 aerogeneratori della potenza di 6,6 MW
- piazzole di collegamento alle turbine;
- tracciato dei cavidotti di collegamento;
- > cabine di raccolta;
- > nuova Cabina di Consegna 36 Kv;
- > collegata in antenna a 36 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione della RTN 380/150 kV di Castellaneta.

Tale opera si inserisce nel quadro istituzionale di cui al *D.Lgs. 29 dicembre 2003, n. 387* "Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità" le cui finalità sono:

- promuovere un maggior contributo delle fonti energetiche rinnovabili alla produzione di elettricità nel relativo mercato italiano e comunitario;
- promuovere misure per il perseguimento degli obiettivi indicativi nazionali;
- concorrere alla creazione delle basi per un futuro quadro comunitario in materia;



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

• favorire lo sviluppo di impianti di microgenerazione elettrica alimentati da fonti rinnovabili,

in particolare per gli impieghi agricoli e per le aree montane.

Tale opera si inserisce nel quadro istituzionale di cui al D.Lgs 29 dicembre 2003, n. 387

"Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti

energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità" le cui finalità sono:

promuovere un maggior contributo delle fonti energetiche rinnovabili alla produzione di

elettricità nel relativo mercato italiano e comunitario;

promuovere misure per il perseguimento degli obiettivi indicativi nazionali;

concorrere alla creazione delle basi per un futuro quadro comunitario in materia;

favorire lo sviluppo di impianti di microgenerazione elettrica alimentati da fonti rinnovabili,

in particolare per gli impieghi agricoli e per le aree montane.

L'intervento oggetto del presente studio rientra tra gli obiettivi del Piano Nazionale di ripresa

e resilienza (PNRR) che intende promuovere una robusta ripresa dell'economia europea all'insegna

della transizione ecologica, della digitalizzazione, della competitività, della formazione e dell'inclusione

sociale, territoriale e di genere.

In particolare lo strumento del PNRR enuncia sei grandi aree di intervento:

1. Transizione verde

2. Trasformazione digitale

3. Crescita intelligente, sostenibile e inclusiva

4. Coesione sociale e territoriale

5. Salute e resilienza economica, sociale e istituzionale

6. Politiche per le nuove generazioni, l'infanzia e i giovani.



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

Il pilastro della transizione verde discende direttamente dallo European Green Deal e dal doppio

obiettivo dell'Ue di raggiungere la neutralità climatica entro il 2050 e ridurre le emissioni di gas a

effetto serra del 55 per cento rispetto allo scenario del 1990 entro il 2030.

In tale scenario viene accelerato lo sviluppo di soluzione tradizionali già oggi competitive (eolico e

solare onshore) attraverso specifiche riforme volte a semplificare le complessità autorizzative.

Nello specifico, i settori in cui sono attesi i maggiori investimenti da parte sia pubblica che privata

sono quelli del solare e dell'eolico onshore, ma in rapida crescita sarà anche il ruolo degli accumuli

elettrochimici. Questa crescita attesa rappresenta un'opportunità per l'Europa di sviluppare una

propria industria nel settore in grado di competere a livello globale. Questo è particolarmente

rilevante per l'Italia, che grazie al proprio ruolo di primo piano nel bacino Mediterraneo, in un

contesto più favorevole rispetto alla media europea, può diventare il centro nevralgico di un nuovo

mercato.

Di conseguenza, l'intervento è finalizzato a potenziare le filiere in Italia nei settori fotovoltaico,

eolico, batterie per il settore dei trasporti e per il settore elettrico con sviluppo di: i) nuovi posti di

lavoro, ii) investimenti in infrastrutture industriali high-tech e automazione, R&D, brevetti e

innovazione; iii) capitale umano, con nuove capacità e competenze.

Infine secondo gli obiettivi del Piano Nazionale integrato per l'energia e il clima (PNIEC)

che recepisce le novità contenute nel Decreto Legge sul Clima nonché quelle sugli investimenti per il

Green New Deal previste nella Legge di Bilancio 2020, il parco di generazione elettrica subirà una

importante trasformazione grazie all'obiettivo di phase out della generazione da carbone già al 2025 e

alla promozione dell'ampio ricorso a fonti energetiche rinnovabili.

La società proponente, e con essa chi scrive, è pertanto convinta della validità della proposta

formulata e della sua compatibilità ambientale in linea con gli obiettivi nazionali ed europei prefissati,

e pertanto vede nella redazione del presente documento e degli approfondimenti ad esso allegati

un'occasione per approfondire le tematiche specifiche delle opere che si andranno a realizzare.

1

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

# 2. Inquadramento territoriale

Propedeuticamente all'analisi degli strumenti di programmazione e pianificazione, si riporta un inquadramento territoriale generale dell'area interessata dal progetto dell'impianto in esame.

L'intervento in oggetto è finalizzato alla realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica tramite conversione da fonte eolica costituito da **15 turbine aventi potenza complessiva pari a 99 MW** da realizzare in zone classificate agricole dal vigente strumento urbanistico comunale, da ubicare nel territorio del comune di **Castellaneta** (TA).

Il sito di intervento è all'interno del territorio comunale di Castellaneta, a nord ovest del centro urbano alla distanza di circa 4 km.

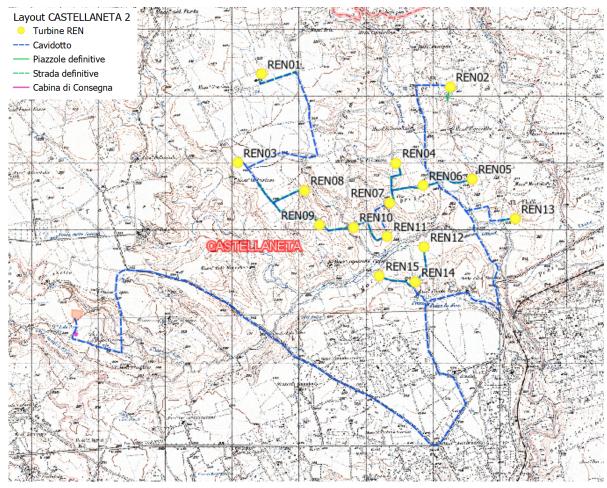


Figura 2-1: Inquadramento intervento di area vasta



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

#### STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

È baricentrico rispetto ai centri abitati di Laterza a circa 9,5 km a sud est, a nord a circa 10 km da Gioia del Colle, a nord ovest a circa 10 km da Mottola.

È raggiungibile e delimitato a sud dalla SS7, ad est è raggiungibile dalla SP21 ed è attraversabile dalla SP22 in direzione nord-sud, è delimitato a est dall'Autostrada A14.

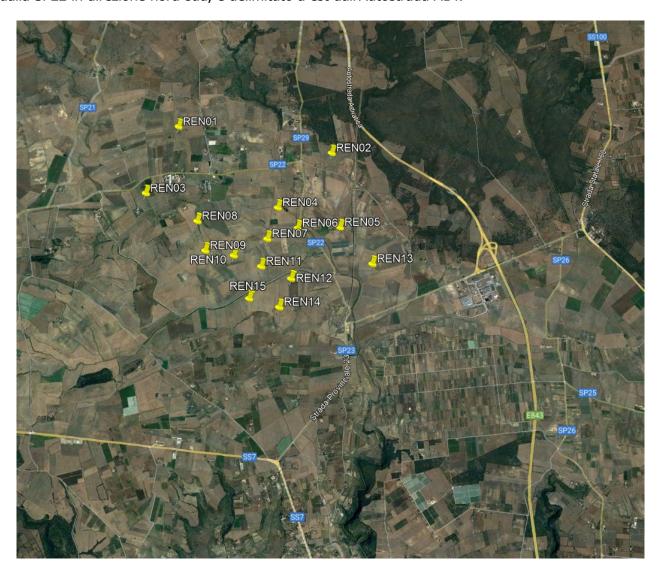


Figura 2-2: Inquadramento intervento di area vasta con indicazione della viabilità extraurbana— fonte Google



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

# STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

Nelle immagini seguenti sono riportate gli inquadramenti di dettaglio del layout su base CTR e ortofoto.

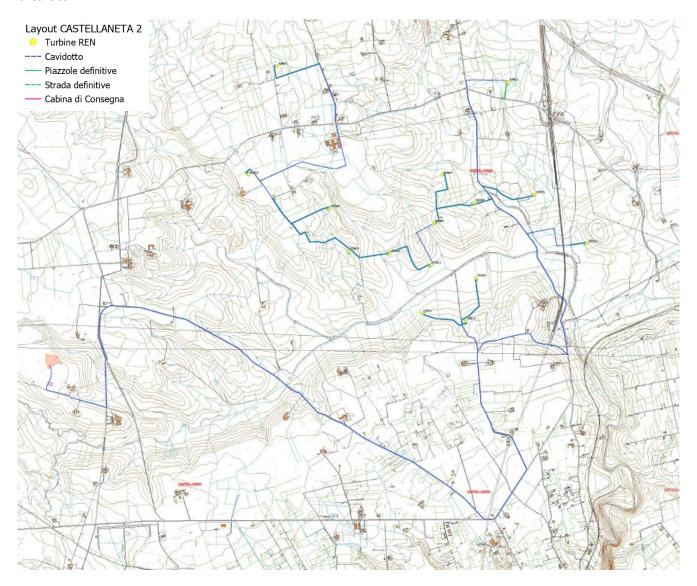


Figura 2-3: Layout del Parco Eolico su base CTR



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

#### STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

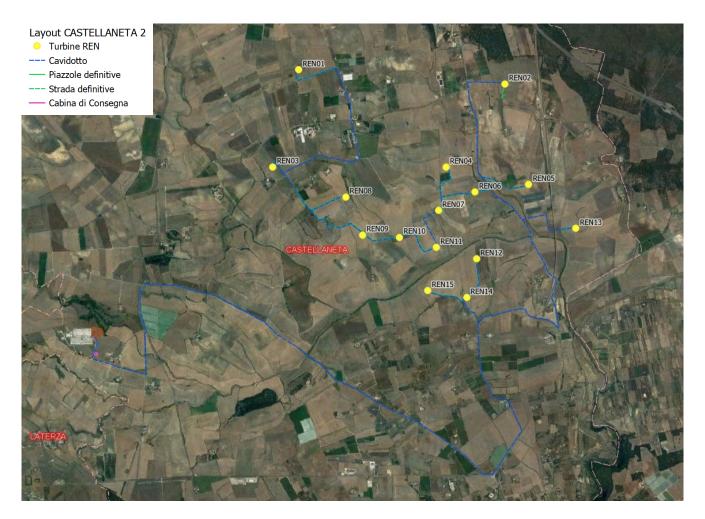


Figura 2-5: Area di intervento: dettaglio layout di progetto su ortofoto

L'ubicazione degli aerogeneratori e delle infrastrutture necessarie è stata evidenziata sugli stralci planimetrici degli elaborati progettuali.

Tali aerogeneratori, collegati in gruppi, convoglieranno l'energia elettrica prodotta alla Cabina di Consegna da ubicarsi nel territorio comunale di Castellaneta da collegare in antenna a 36 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione della RTN 380/150 kV di Castellaneta.

Gli interventi per l'installazione dei singoli aerogeneratori sono analoghi per le diverse aree; pertanto, di seguito saranno descritte le tipologie standard previste in progetto.



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

#### STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

Le coordinate geografiche nel sistema UTM (WGS84; Fuso 33), DMS e le relative quote altimetriche ove sono posizionati gli aerogeneratori sono le seguenti:

	Potenza Turbina	Coordinate Geografiche UTM		Coordinate Ge	Quote	
ID TURBINA		UTM WGS84 33N Est (m)	UTM WGS84 33N Nord (m)	LATITUDINE	LONGITUDINE	altimetriche m s.l.m.
REN01	6,6 MW	659378 m E	4507139 m N	40°41'59.11"N	16°53'11.33"E	211
REN02	6,6 MW	662204 m E	4506943 m N	40°41'50.77"N	16°55'11.50"E	308
REN03	6,6 MW	659025 m E	4505807 m N	40°41'16.18"N	16°52'55.08"E	221
REN04	6,6 MW	661395 m E	4505804 m N	40°41'14.43"N	16°54'35.95"E	161
REN05	6,6 MW	662530 m E	4505567 m N	40°41'5.94"N	16°55'24.10"E	332
REN06	6,6 MW	661794 m E	4505466 m N	40°41'3.19"N	16°54'52.67"E	251
REN07	6,6 MW	661295 m E	4505212 m N	40°40'55.31"N	16°54'31.19"E	263
REN08	6,6 MW	660022 m E	4505396 m N	40°41'2.17"N	16°53'37.16"E	287
REN09	6,6 MW	660252 m E	4504877 m N	40°40'45.18"N	16°53'46.47"E	264
REN10	6,6 MW	660760 m E	4504846 m N	40°40'43.82"N	16°54'8.07"E	260
REN11	6,6 MW	661264 m E	4504705 m N	40°40'38.90"N	16°54'29.40"E	244
REN12	6,6 MW	661813 m E	4504548 m N	40°40'33.42"N	16°54'52.63"E	241
REN13	6,6 MW	663175 m E	4504969 m N	40°40'46.10"N	16°55'51.01"E	243
REN14	6,6 MW	661681 m E	4504022 m N	40°40'16.46"N	16°54'46.52"E	267
REN15	6,6 MW	661146 m E	4504115 m N	40°40'19.86"N	16°54'23.83"E	252



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

### STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

Per quanto riguarda l'inquadramento catastale delle opere, il layout del parco eolico e la Cabina di Consegna interessano i territori comunali di Castellaneta (TA).

Si riportano di seguito gli estremi catastali dei lotti interessati dalle turbine:

ELEMENTI PROGETTUALI	COMUNE	FOGLIO	PARTICELLE
REN01	CASTELLANETA	6	69
REN02	CASTELLANETA	8	69
REN03	CASTELLANETA	18	10
REN04	CASTELLANETA	12	27
REN05	CASTELLANETA	14	51
REN06	CASTELLANETA	13	20
REN07	CASTELLANETA	13	4
REN08	CASTELLANETA	11	88
REN09	CASTELLANETA	19	23
REN10	CASTELLANETA	19	62-2
REN11	CASTELLANETA	19	175
REN12	CASTELLANETA	20	16-70
REN13	CASTELLANETA	15	93-94
REN14	CASTELLANETA	20	21
REN15	CASTELLANETA	20	8
CABINA DI CONSEGNA	CASTELLANETA	17	127



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

3. Piano di Tutela delle Acque

L'art. 61 della Parte Terza del D. Lgs. 152/06 attribuisce alle Regioni, la competenza in

ordine alla elaborazione, adozione, approvazione ed attuazione dei "Piani di Tutela delle Acque",

quale strumento finalizzato al raggiungimento degli obiettivi di qualità dei corpi idrici e, più in

generale, alla protezione dell'intero sistema idrico superficiale e sotterraneo.

Il **Piano di Tutela delle Acque** è stato approvato con Delibera del Consiglio Regionale n. 230 del

20/10/2009 a modifica ed integrazione del Piano di Tutela delle Acque della Regione Puglia adottato

con Delibera di Giunta Regionale n. 883/07 del 19 giugno 2007 pubblicata sul B.U.R.P. n. 102 del 18

Luglio 2007, successivamente aggiornato con Delibera di Giunta Regionale n. 1333 del 16/07/2019.

La fase di aggiornamento del Piano, partendo da studi sviluppati in ambito regionale inerenti la

l'identificazione e caratterizzazione dei corpi idrici superficiali e sotterranei, ha riguardato

principalmente l'analisi delle pressioni e degli impatti generati dalle attività antropiche insistenti sui

corpi idrici regionali che hanno fornito il nuovo quadro conoscitivo di riferimento per il processo di

riesame ed aggiornamento del Piano di Tutela delle Acque regionale.

I contenuti del Piano si articolano secondo le seguenti tematiche:

A. Acque superficiali

B. Acque a specifica destinazione

C. Acque sotterranee

D. Agglomerati

E. Riuso delle acque reflue depurate

F. Registro delle aree protette

G. Programma delle misure 2016-2021

H. Analisi economica

I. Valutazione Ambientale Strategica (Rapporto Ambientale, SNT, Valutazione di

Incidenza)



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

**NTA Norme Tecniche di Attuazione** 

**Acque superficiali** 

Il Piano di Tutela delle Acque della Regione Puglia, approvato con D.C.R. 230/2009, individuava i

"Corpi idrici significativi" quale elemento centrale della pianificazione di tutela. Rispetto a questi

venivano definiti lo stato di qualità, gli obiettivi di qualità ambientale e le relative misure finalizzate al

conseguimento degli obiettivi stabiliti dalla normativa.

Tuttavia, la WFD Water Framework Directive (Direttiva Quadro sulle Acque 2000/60/CE) identifica

il corpo idrico (waterbody), cioè l'unità minima alla quale vanno riferiti gli obiettivi di qualità, quale

elemento di base della pianificazione, senza alcun specifico riferimento alla "significatività" dello

stesso.

In tale contesto si inserisce quindi il D.M. 131/2008, secondo il quale il corpo idrico va individuato

attraverso un procedimento complesso, nel quale coesistono:

• l'analisi delle caratteristiche fisiche, cioè di tipo idromorfologico ed idraulico (tipizzazione);

l'analisi delle caratteristiche quali-quantitative, riferite cioè allo stato di qualità biologica e

chimica oltre che alla quantità e alla natura degli impatti prodotti dalle pressioni

antropiche (identificazione dei corpi idrici);

l'analisi delle caratteristiche di scala (prima classificazione).

Gli studi condotti hanno portato all'individuazione dei seguenti corpi idrici superficiali regionali:

41 corpi idrici della categoria fiumi

6 corpi idrici della categoria laghi/invasi

39 corpi idrici della categoria acque marino costiere

12 corpi idrici della categoria acque di transizione

Innovative Engineering

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

L'attività di caratterizzazione dei corpi idrici tipizzati è stata quindi completata associando a

ciascuno corpo idrico individuato una classe di rischio di mancato raggiungimento degli obiettivi di

qualità.

Sulla base di quanto suddetto, la prima classificazione dei corpi idrici ha portato all'individuazione

di:

20 corpi idrici a rischio

65 corpi idrici probabilmente a rischio

13 corpi idrici non a rischio.

Acque a specifica destinazione

Le acque a specifica destinazione sono quei corpi idrici idonei a una particolare utilizzazione da

parte dell'uomo, alla vita dei pesci e dei molluschi. In particolare sono acque a specifica destinazione

funzionale ai sensi dell'art. 79, comma I, del D.Lgs I52/06:

le acque dolci superficiali destinate alla produzione di acqua potabile;

❖ le acque dolci che richiedono protezione e miglioramento per essere idonee alla vita dei

pesci;

le acque destinate alla vita dei molluschi;

le acque destinate alla balneazione.

Le Acque dolci superficiali destinate alla produzione di acqua potabile sono classificate

dalle Regioni nelle categorie A1, A2 e A3, secondo criteri generali e metodologie per il rilevamento

delle caratteristiche qualitative di cui alla tabella 1/A dell'All.2 alla parte terza del D.Lqs 152/06.

Elaborato: Studio di Impatto Ambientale – Analisi di compatibilità con il PTA

Rev. 0 - Agosto 2023

Pagina 14 di 34

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

A ciascuna delle categorie di appartenenza, indicativa dello stato di qualità del corpo idrico,

corrispondono determinati trattamenti delle acque di cui trattasi, che rappresentano le misure da

porre in essere per mantenere o raggiungere gli obiettivi di qualità per la specifica destinazione:

Categoria A1: trattamento fisico semplice e disinfezione

Categoria A2: trattamento fisico e chimico normale e disinfezione

Categoria A3: trattamento fisico e chimico normale e disinfezione

Per tale categoria il monitoraggio prevede, oltre la determinazione dei parametri analitici riportati

nella Tab.1/A dell'Allegato 2 parte III del D.Lgs.152/06, le integrazioni previste dalle tabelle 1/A e 2/B

dell'Allegato 1 alla parte III dello stesso Decreto, come modificato dal DM 260/2010e il monitoraggio

del fitoplancton, anche se non richiesto esplicitamente dalla norma, a causa delle potenziali fioriture

di specie tossiche; la frequenza di campionamento è mensile.

L'Arpa Puglia, deputata alla verifica dello stato qualitativo e quantitativo dei corpi idrici superficiali

della Regione Puglia a seguito di Accordo di Programma sottoscritto in data 15.12.2004, rinnovato in

data 21.04.2008, con la Regione Puglia e il Commissario Delegato per l'Emergenza Ambientale in

Puglia, ha trasmesso la campagna di monitoraggio 2008 delle acque per detta specifica destinazione.

Dall'analisi delle risultanze della campagna di monitoraggio 2008 ed in riferimento al D.lgs n.

152/06, Allegato 2 alla Parte III, sezione A, punto 1 - Calcolo delle conformità e classificazione, le

acque di entrambe gli invasi sono rientrati nella categoria A2. L'invaso di Occhito, almeno per il 2008,

ha presentato un'unica criticità, relativa ai superamenti della concentrazione di bario in alcuni

campioni rispetto ai limiti tabellari per l'inclusione nella categoria A1. Pertanto, con Deliberazioni di

Giunta Regionale n. 1284 del 21.07.2009 e n. 1656 del 15/09/2009, si è proceduto alla

classificazione, ai sensi dell'art. 80 del D.Lgs. n. 152/06, delle acque dolci destinate all'uso potabile in

Categoria A2.

Sulla scorta dei risultati delle attività di monitoraggio emerge che gli interventi necessari per il

miglioramento delle acque destinate al consumo umano sono riconducibili ad un miglioramento

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

della qualità degli scarichi recapitanti nei bacini sottesi dagli invasi. Avendo la Puglia già provveduto

o comunque programmato l'adequamento degli impianti ricadenti nel territorio regionale, trattandosi

di bacini interregionali, si rende necessaria una sinergia con le Regioni confinanti finalizzata alla

riduzione delle pressioni gravanti sui bacini di interesse, con il coordinamento dell'Autorità di

Distretto.

Per quanto riguarda le acque dolci che richiedono protezione e miglioramento per essere

idonee alla vita dei pesci, In attuazione di quanto previsto dal D.Lgs 152/2006, la Regione Puglia

con D.G.R. 742/96 ha adempiuto alla "designazione" delle acque dolci che richiedono protezione o

miglioramento per essere idonee alla vita dei pesci e con D.G.R. n. 6415/97 le ha "classificate" tutte

quali "ciprinicole"; la designazione fu revisionata con DGR n. 467/2010 individuando, 16 siti e 21

stazioni di campionamento.

Successivamente, la "designazione" fu sottoposta a ulteriore revisione con DGR n.2904 del

20.12.2012 e con l'eliminazione del sito "BA Torrente Locone" con codice stazione "VP TL01" a causa

dei prolungati periodi di secca che lo hanno reso non idoneo ad ospitare comunità ittiche.

Allo stato attuale, quindi, risultano designati n. 15 siti, le cui acque sono classificate tutte quali

"ciprinicole", allocate in 20 corpi idrici superficiali (17 dei quali caratterizzati ai sensi del D.M.131/2008,

con D.G.R. n.774 del 23.03.2010 e 3 non individuati dalla Regione Puglia come Corpo Idrico

Superficiale, ai sensi del D.M.131/2008).

Con Deliberazione della G.R. n. 785 del 24 giugno 1999, la Regione Puglia ha prodotto la

designazione delle aree con requisiti di qualità delle acque destinate alla molluschicoltura,

individuando sia le aree che necessitano di tutela e sia quelle che necessitano di azioni di

miglioramento per consentire la vita e lo sviluppo dei molluschi, indicate nelle nove cartografie allegate

alla medesima deliberazione.

La classificazione delle zone acquee in aree di produzione e di stabulazione dei molluschi destinati al

consumo umano è stata definita con DGR n. 786 del 24 giugno 1999. Con decorrenza 1 luglio 2014-30

giugno 2015 e così come riportato nel "Programma di Monitoraggio dei corpi idrici superficiali 2014-

2015 e relative attività complementari", per tale categoria di acque a specifica destinazione è variata la

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

numerosità dei siti da monitorare, come nel seguito riportato, che aumenta da n. 16 a n. 26, in virtù

delle designazioni effettuate con le D.G.R. nn. 979/2003, 1474/2004, 193/2005, 468/2005, 335/2008,

1748/2008, 2154/2010 e 808/2014, mantenendo inalterati i parametri analitici da controllare nei

campioni.

Per quanto riguarda l'individuazione delle acque di balneazione e dei rispettivi punti di

monitoraggio, per le sei Province della Regione Puglia, sono riportate nelle tabelle allegate alle

Delibere di Giunta Regionale dal n. 2465 al n. 2470 del 16 novembre 2010, rappresentate dall'intero

sviluppo della fascia costiera (a meno di quelli interdetti alla balneazione) e le rive del lago di Varano.

Lo stato di balneabilità delle acque costiere viene definito sulla base di una norma nazionale, il Decreto

Legislativo n. 116 del 2008, reso attuativo dal Decreto Ministeriale 30/3/2010 (G. U. del 24 maggio

2010, S.O. nº 97).

Annualmente è redatto un rapporto su scala nazionale a cura del Ministero della Salute, relativo alla

qualità delle acque di balneazione, compilato in base alle risultanze analitiche fatte pervenire al

Ministero dai vari Dipartimenti Provinciali A.R.P.A.

Al termine di ogni stagione balneare, le singole acque di balneazione sono classificate sulla base dei

risultati del monitoraggio degli ultimi quattro anni, relativi cioè alla stagione balneare in questione e

alle tre stagioni balneari precedenti; ne deriva un giudizio variabile tra quattro classi e cioè "scarsa",

"sufficiente", "buona" e "eccellente".

Dall'analisi dei risultati ottenuti dal monitoraggio effettuato per gli anni 2011, 2012, 2013 e 2014 è

emerso che per la quasi totalità dei punti monitorati si è ottenuto uno stato di qualità eccellente.

**Acque sotterranee** 

L'elevazione del livello di conoscenza sui corpi idrici sotterranei è stata traguardata ottemperando

al ventaglio normativo "Identificazione e caratterizzazione dei corpi idrici sotterranei della Puglia ai

sensi del D.Lgs. 3012009", prodotto dal CNR-IRSA con la collaborazione dell'Autorità di Bacino della

Puglia e del Servizio Risorse Idriche della Regione Puglia, approvato con D.G.R. n.1786 del 1 ottobre

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

2013. L'aspetto non è formale, bensì sostanziale: nelle opportune sezioni ad orientamento tematico del PTA Puglia approvato (con D.C.R. 230/2009) era ben rappresentato il livello d'ingresso dei campi di esistenza e dei caratteri idrogeologici e idrodinamici dei corpi idrici sotterranei. Questi strati

informativi idrotematici sono stati comparati con sezioni di dati quali-quantitativi sui diversi comparti fisico-geografici degli acquiferi, differenziati per location geografica e caratterizzazione idrogeologica.

Il riferimento è palese alle risultanze delle sezioni di monitoraggio quali- quantitativo pluriennale

("Monitoraggio dei corpi idrici sotterranei attività complementari ed integrative della caratterizzazione

dei corpi idrici sotterranei", prodotto dal CNR-IRSA con la collaborazione del Servizio Risorse Idriche

della Regione Puglia, nel Dicembre del 2015) e allo studio di coordinamento scientifico dell'IRSA.

L'articolazione normativa ha previsto una operatività per fasi successive interconnesse,

approfondendo i risvolti applicativi dettati da Piano di azione ZVN (adottato con DGR 1788 del

01/10/2013), dalle risultanze del "Sistema di monitoraggio qualitativo e quantitativo dei corpi idrici

sotterranei della Puglia"(Progetto Tiziano), il "Sistema di Acquisizione Concessioni di Derivazione",

Bilancio Idrico Potabile (approvato DGR 675/2012), la Banca dati tossicologica del suolo e dei prodotti

derivati.

La caratterizzazione dei corpi idrici sotterranei della Regione Puglia è stata attuata secondo i dettami definiti dal D.Lgs. 30/2009 (recepimento della Direttiva Comunitaria 2006/118/CE - Groundwater Daughter Directive, GDD).

In attuazione della direttiva 2006/118/CE relativa alla protezione delle acque sotterranee dall'inquinamento e dal deterioramento, il D.Lgs.30/2009 fornisce dei criteri utili alla delimitazione dei corpi idrici sotterranei a partire da unità idrogeologiche gerarchicamente più importanti e territorialmente più estese, indicando uno schema di massima che va dalla definizione dei complessi idrogeologici di appartenenza alla delimitazione dei corpi idrici sotterranei, passando per gli acquiferi che rappresentano gli elementi di riferimento già in larga parte individuati dalla Regione Puglia.

In modo equipollente, i criteri introdotti nel D.Lgs. 30/2009 per la definizione e la perimetrazione dei complessi idrogeologici sono intimamente correlati con le caratteristiche litogenetiche delle rocce e dei terreni che sono sede di circolazione idrica sotterranea.



STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Consulenza: Atech srl – Studio PM srl

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

Nello specifico, come meglio dettagliato nella relazione specialistica di Piano Allegato C - Acque sotterranee, i complessi idrogeologici pugliesi si dividono in (Allegato C3):

Complessi idrogeologici di natura calcarea (CA)

o CA 1 - Complesso idrogeologico del Gargano: comprendente la falda carsica del

Gargano e la falda sospesa di Vico-Tschitella;

o CA 2 - Complesso idrogeologico delle Murge e del Salento: comprendente i due

acquiferi delle Murge e del Salento;

CA 3 - Complesso idrogeologico degli acquiferi Miocenici: comprendente la Falda

miocenica del Salento centro-orientale e la falda miocenica del Salento centro-

meridionale

Complessi idrogeologici classificabili come detritici (DET)

DET 4 - Complesso idrogeologico del Tavoliere: comprendente le acque circolanti nella

copertura plio-pleistocenica della piana del Tavoliere di Puglia e del margine

settentrionale delle Murge;

DET 5 - Complesso idrogeologico dell'Arco Ionico: comprende i depositi di

copertura detritica affioranti nell'area costiera a sud di Taranto e nella sequenza di

depositi alluvionali e marini terrazzati dell'area compresa tra Metaponto e Taranto; DET

6 - Complesso idrogeologico della Piana di Brindisi: comprendente i depositi detritici

plio-pleistocenici dell'area brindisina;

DET 7 - Complesso idrogeologico delle Serre Salentine: comprende le falde circolanti nei

depositi calcarenitico-sabbioso pleistocenici e calcarenitici infrapleistocenici e

calcarenitico-argillosi pliocenici che ricoprono localmente le unità calcaree cretaciche nel

territorio delle serre salentine

Complessi idrogeologici di natura alluvionale (ALL):



STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Consulenza: Atech srl - Studio PM srl

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

ALL 8 - Complesso idrogeologico del T. Saccione;

ALL 9 - Complesso idrogeologico del F.Fortore;

ALL 10 - Complesso idrogeologico del F. Ofanto.

**ZONE DI PROTEZIONE SPECIALE IDROGEOLOGICA** 

Il Piano di Tutela delle Acque approvato nel 2009 individuava le Zone di Protezione Speciale

Idrogeologica (ZPSI) quali aree meritevoli di tutela, perché di strategica valenza per l'alimentazione

dei corpi idrici sotterranei. Si tratta di specifiche aree caratterizzate dalla coesistenza di condizioni

morfostrutturali, idrogeologiche, di vulnerabilità, di ricarica degli acquiferi.

L'analisi comparata dei caratteri del territorio e delle condizioni consentì una prima definizione di

zonizzazione territoriale, codificate A, B e C (soprattutto per il coinvolgimento essenzialmente

delle due unità idrogeologiche del Gargano e della Murgia "Alta").

La fase di aggiornamento del Piano ha consentito un'analisi volta alla possibile rivisitazione dei

perimetri delle aree in questione, attraverso l'acquisizione di nuove e più aggiornate informazioni di

tipo qualitativo (cloruri e nitrati) e quantitativo (piezometrie) derivanti dagli esiti del monitoraggio del

Progetto Tiziano.

Per ciascuna delle zone di protezione speciale idrogeologica, A, B, C e D si propongono strumenti e

misure di salvaguardia:

Aree A

Nella quasi totalità delle aree tipizzate A si palesa, a conferma di quanto rinvenuto nel Piano di

Tutela 2009, un bassissimo, al più scarso, grado di antropizzazione (Parco Nazionale del Gargano e

Parco Nazionale dell'Alta Murgia).

Le aree A, definite su aree di prevalente ricarica, inglobano una marcata ridondanza di sistemi

carsici complessi e sono aree a bilancio idrogeologico positivo.

Innovative Engineering

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

Relativamente alle aree A distribuite in zona garganica centro-occidentale, l'analisi delle

informazioni di carattere quantitativo di n.3 pozzi ubicati nell'intorno dell'area conduce a ritenere che

è necessario riconfermare la perimetrazione della suddetta area, in quanto non si rileva una grande

idroesigenza nell'eliminazione del vincolo. E' auspicabile che i campi carsici a doline permangano

preservati per la salvaguardia dell'acquifero.

Anche la zona di monte, ricadente per lo più nel comune di San Marco in Lamis, rappresenta il

campo di esistenza dei campi carsici a doline. L'assenza del dato, però, porta a sottoscrivere la

necessità di confermare l'area per il significato fisico di mantenere la ricarica e per lo stesso fatto che

non si rendono disponibili nuovi dati da poter modificare la perimetrazione.

Con riferimento alla zona A ricadente nel Parco Nazionale dell'Alta Murgia ed in particolare alla

sotto area sud-est nella quale si dispone di un maggior numero di misure piezometriche, si rileva su

più pozzi un trend evolutivo deciso verso l'aumento del carico, soprattutto nel periodo che va dalla

seconda metà del 2009 al 2012, a conferma della presenza del campo carsico a doline come ricarica

diretta.

Le perimetrazioni ZPST di tipo A nell'area sud-est dell'Alta Murgia, già nella redazione del PTA

2009, indicavano nel bilancio un'area non in stress, ma in surplus di risorsa. E' conveniente

preservare un carico consistente, indipendentemente tra l'altro dalle oscillazioni anomale dei cloruri

che non sono giustificate con tale incremento di carico.

Con riferimento alla zona A ricadente per lo più nel comune di Castellana Grotte si apprezza un

estremo disturbo del dato che non consente pertanto di derivare delle valutazioni che conducano ad

una variazione della perimetrazione definita nel PTA 2009.

L'ultima area A in analisi è quella ricadente nei comuni di Ceglie Messapica, Martina Franca e

Ostuni, nella fascia murgiana centro-orientale. L'analisi dei dati piezometrici e dei tenori dei cloruri

misurati nelle acque mostra un comportamento positivo dell'acquifero in termini di ricarica, in

relazione ad un'area evidentemente contraddistinta dalla presenza di campi carsici a doline che

consentono una infiltrazione migliore che in altre aree. Esso si conferma come una falda non

stressata in cui l'unica anomalia è il dato spurio e non allineato dei cloruri che non sembrerebbe

Innovative Engineering

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

confrontarsi con il resto delle valutazioni. Ciò, pertanto, induce alla conservazione di tale zona ZPST

come una zona di riserva, in cui si auspica che non avvengano nuove configurazioni del territorio in

quanto la presente configurazione litologica e geostrutturale in affioramento consente all'acquifero di

rimanere in salute.

Aree B

Altri settori, pertinenti comparti fisico-geografici ben definiti tipizzati come "aree B" ed individuati

nel PTA 2009, presentano condizioni di bilancio perlopiù positive.

In particolare sono denominate con Bl le aree ubicate geograficamente a sud e SSE dell'abitato di

Bari e con B2 l'area individuata geograficamente appena a nord dell'abitato di Maglie.

In relazione alle aree B1 a sud e SSE dell'abitato di Bari, quella con il centroide sull'abitato di

Cassano delle Murge, si configura come un'area industriale, pertanto è atteso un peggioramento dello

stato quali-quantitativo delle acque di falda, compatibile con la situazione ivi presente. L'area ha

significato di essere mantenuta perché già sede di una pressione antropica non trascurabile che sta

rischiando di alterare lo stato quali-quantitativo delle acque di falda.

Considerando l'area a sud-est ricadente nei comuni di Sammichele, Putignano, Gioia del Colle e

Noci, i dati di monitoraggio relativi ad un pozzo interno alla zona di interesse palesano un

innalzamento dei nitrati, a fronte di un aumento del carico piezometrico di circa 20 m in conformità

con le altre analisi. In tale seconda fase di valutazione si sono considerate le aree B in cui la

vincolistica posta è equipollente, inoltre è stato denotato un innalzamento netto dei valori dei nitrati

sui punti analizzati che, sebbene non rappresentativi di un campo di esistenza vasto dell'acquifero,

evidenziano uno stato di criticità.

Le analisi dei dati disponibili conducono, infine, a conservare la tutela della zona B2 individuata

geograficamente appena a nord dell'abitato di Maglie.

Aree C

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

Nel PTA 2009 sono state individuate e delimitate altre 5 aree meritevoli di particolari attenzioni e

misure di salvaguardia. Si tratta di due aree localizzate a SSW di Corato-Ruvo ed a NNW dell'abitato

di Botrugno; altre tre aree ricadenti a SE di Galatone, intorno a Parabita e nella Foresta Umbra.

Le prime due sono state individuate quali aree del territorio in cui si localizzano acquiferi definibili

"strategici", racchiudendo risorse da riservare all'approvvigionamento idropotabile, in caso di

programmazione di interventi in emergenza.

Prendendo preliminarmente in esame l'area ubicata nel Salento, il dato di qualità si può ritenere

confermato, con valori dei nitrati pressoché inferiori ai 50 mg/l e salinità decrescente. Dall'analisi di

un pozzo appena fuori dall'area in esame si può notare un forte depauperamento. A differenza degli

altri casi esaminati in cui dopo un innalzamento del carico idraulico, esso permaneva costante, in

questo caso si evidenzia una reinversione dello stesso.

Non vi sono elementi con netta, spiccata vergenza verso un significato fisico che induca ad un

cambiamento dell'area contenuta tra comparti fisico-geografici e idrogeologici all'intorno con carico

idraulico positivo.

Si ritiene necessario propendere verso la soluzione di mantenimento della perimetrazione, sia in

relazione ad un acquifero dotato di poco carico, sia in virtù del fatto che i dati a disposizione risultino

non allineati e contrastanti.

Con riferimento all'area a SSW di Corato-Ruvo, l'acquifero interessato presenta una idrodinamica in

condizioni artesiane di grande pregio, perché protetto in un'area a mediocre vulnerabilità dai livelli

cripto-cristallini che proteggono dall'eventuale contaminazione da infiltrazione verso il basso. Le

analisi condotte su un pozzo, perlopiù centrato nell'area in esame, forniscono valori dei nitrati minori

di 30 mg/l, la salinità ha andamento regolare che si attesta intorno a valori di 500 mg/l.

Dall'andamento piezometrico si rileva un incremento del carico idraulico di circa 10 m, grazie ad una

ricarica a monte dell'area considerata, sebbene mostri un andamento di riporto verso l'annata del

2011, attribuibile evidentemente al normale deflusso.

Elaborato: Studio di Impatto Ambientale – Analisi di compatibilità con il PTA

Rev. 0 – Agosto 2023

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

Si tratta di un'area con scarsissima pressione antropica. L'acquifero è lasciato a disposizione come acquifero di riserva regolatrice importante. Si ritiene, pertanto, necessario riconfermare la

perimetrazione della suddetta area.

Sempre nel Salento, si è propeso per la individuazione di aree in corrispondenza di bacini di ricarica di campi pozzi del comparto idropotabile, in considerazione del già riscontrato depauperamento quali-quantitativo della risorsa. L'area nel Gargano ha finalità meramente di preservazione della "potenziale" risorsa, peraltro in area Parco del Gargano (zona Foresta Umbra) che ne consente il mantenimento dello scarso livello di antropizzazione. L'acquifero è poco conosciuto, ma senz'altro meritevole di salvaguardia per le condizioni favorevoli delle aree di ricarica e, per il suo

basso grado di sovra sfruttamento, potrebbe rappresentare una risorsa strategica.

Partendo dalla zona coincidente con la foresta umbra, si individuano valori dei nitrati che si attestano sotto i 20 mg/l e andamento decrescente della salinità, a conferma della scarsa antropizzazione del territorio. L'analisi delle piezometrie consente di rilevare un sovralzo del carico di circa 1-2 m nel 2009, con una tendenza all'inversione verso gli ultimi anni del periodo di osservazione.

Si ritiene necessario preservare il vincolo, trattandosi non solo di una riserva strategica con bassa

pressione antropica, bassa salinità e trend positivo, ma anche di un'area di pregio sotto il punto di

vista paesaggistico ed ambientale.

Relativamente alle ultime due aree nella porzione sud-occidentale del Salento, significative sono le valutazioni su alcuni pozzi ubicati all'interno dell'area in esame, dotati di una continuità di misure. La risposta è soddisfacente in termini qualitativi, per cui si evidenzia l'intorno delle aree come un'area di pregio sotto il punto di vista della riserva regolatrice. La definizione di tali ZPST ha tenuto in conto di una serie di livelli informativi geotematici. T risultati ottenuti porterebbero ad una tendenza alla rimozione dell'allerta, ma il numero di anni e la esiguità della potenza dell'acquifero disponibile in termini di risorsa disponibile, come se fosse un "safeyeld", cioè una ricarica che viene utilizzata tenendo conto degli emungimenti all'intorno, porta a concludere che l'equilibrio è delicatissimo. La misura applicata si è rivelata efficace e tale da conservare lo stato di qualità di un acquifero importante e delicato nella sua circuitazione.



STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Consulenza: Atech srl - Studio PM srl

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

<u>Agglomerati</u>

Per l'aggiornamento degli agglomerati, si è proceduto ad uno studio finalizzato alla

riperimetrazione degli agglomerati urbani ed alla stima dei relativi carichi potenziali generati da

sottoporre a depurazione. Tali attività sono state condotte attraverso fasi successive, sintetizzate

come segue:

recepimento delle variazioni perimetrali definite nelle delibere regionali già adottate;

valutazione delle proposte di modifica già presentate;

aggiornamento della perimetrazione degli agglomerati;

stima dei carichi.

**Riuso** 

In Puglia, il primo riuso da considerare è quello in agricoltura con lo scopo di dare sollievo ad un

settore che soffre di una atavica indisponibilità idrica e che fa ampiamente ricorso a risorse, quali

quelle sotterranee, già in situazione di degrado quali quelle del litorale Barese e del Salento.

L'implementazione del riutilizzo di acque reflue richiede di definire criteri di qualità che consentano

di ottemperare a due requisiti fondamentali:

rendere l'acqua adatta allo specifico riutilizzo;

• tutelare in ogni caso sia la popolazione ed i lavoratori dai rischi igienico/sanitari, diretti o

indiretti, connessi al riutilizzo, sia, più in generale, l'ambiente da rischi di contaminazione.

Schematizzando, i principali benefici del riuso possono essere così elencati:

minore prelievo di risorse naturali oppure possibilità di fornire acqua a nuovi utenti, senza

ulteriore aggravio sulle risorse già sfruttate;

ר

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

riduzione dello scarico di acque reflue nei corpi idrici ricettori che generalmente ha delle

ricadute positive sulla qualità del corpo ricettore e sulla sua capacità idraulica, ma

potrebbe avere un effetto dannoso: si pensi alla necessità di garantire il deflusso minimo

vitale nei corsi d'acqua per salvaguardare gli ecosistemi fluviali; sarebbe, anzi, pensabile

poter impiegare i reflui, opportunamente trattati, proprio a tale scopo;

costanza ed affidabilità della risorsa, dato che le acque reflue vengono prodotte sempre;

per il riutilizzo in agricoltura, maggiore apporto di azoto e fosforo rispetto a fonti

convenzionali di approvvigionamento, con consequente riduzione dei fabbisogni di

concimazione e, ovviamente, minor apporto di tali sostanze nell'ambiente idrico.

Gli aspetti problematici legati al riutilizzo e che in aggiunta a quello del costo possono scoraggiare

questa eventualità sono principalmente:

la necessità di fornire una risorsa che abbia caratteristiche qualitative omogenee e

costanti nel tempo, necessità più o meno importante a seconda del tipo di riutilizzo;

la scarsa propensione verso l'impiego di reflui depurati da parte dei potenziali utilizzatori.

I campi di attività per i quali è possibile attivare il riuso sono molteplici, anche se ciascuno con

proprie peculiarità e livelli di convenienza:

Industriale: per servizi generali (essenzialmente circuiti di raffreddamento e caldaie) e

reimpieghi specifici in diversi cicli tecnologici (tessile, conciario, cartiere, acciaierie.).

Riuso in agricoltura: l'irrigazione con acque reflue può consentire un aumento della

superficie agricola irrigua o un incremento della idrica dotazione di terreni

insufficientemente irrigati a causa della carenza di risorse idriche convenzionali. Tra gli

elementi propri degli effluenti, la sostanza organica rappresenta il costituente

caratteristico del refluo che, apportata in grandi quantità, svolge un'azione fertilizzante nel

terreno con consequente incremento della resa agricola.

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

• Ricarica della falda: la ricarica della falda è ottenibile per iniezione diretta o mediante

infiltrazione su terreno permeabile.

Uso civile non potabile: irrigazione di parchi, aree verdi, campi di golf; acquacoltura; uso

domestico in servizi igienici; usi commerciali ed usi ornamentali.

• Uso potabile: si distingue un riutilizzo "diretto", che prevede un'immissione diretta del

refluo trattato nel sistema di distribuzione idrica, ed un riutilizzo "indiretto", che prevede lo

stoccaggio intermedio del refluo in un bacino artificiale o naturale prima della distribuzione

in rete.

• Lo stoccaggio dei reflui: dal punto di vista strettamente microbiologico, il sistema di

stoccaggio dei reflui risulta essere certamente idoneo per il riuso irriguo degli stessi; la

sua applicazione su larga scala, però, vale a dire l'accumulo di grossi volumi, pone

notevoli perplessità circa le condizioni ambientali all'intorno del sistema. La tecnica proposta non si può considerare in linea con la legislazione attuale, che tende a

salvaguardare in maniera prioritaria e con margini elevati gli aspetti igienico-sanitari, a

meno di operare in aree isolate.

Lotta attiva agli incendi boschivi: Vi sono altri impieghi dell'acqua proveniente da processi

di depurazione e possono riguardare la possibilità di riuso delle acque reflue depurate

come acqua antincendio. Tale impiego, tuttavia, risulta di scarsa convenienza economica e

di difficile gestione igienica: le acque, infatti, dovrebbero essere stoccate pronte all'uso.

Una volta accumulata la risorsa, in mancanza di utilizzazione, non se ne potrà accumulare

altra; l'acqua accumulata, permanendo per lungo tempo all'interno dei serbatoi, potrebbe

causare un suo decadimento qualitativo. Tale tipologia di riuso, quindi, non può essere

prevista se non congiuntamente ad altre utilizzazioni creando delle riserve idriche non di

tipo statico, ma con continuo ricambio.



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

**REGISTRO DELLE AREE PROTETTE** 

L'Allegato F al Piano di Tutela costituisce il Registro aggiornato di tutte le aree alle quali è stata

attribuita una particolare protezione, in funzione di una specifica norma comunitaria, allo scopo di

proteggere i corpi idrici superficiali e sotterranei in esse contenuti o di conservare gli habitat e le

specie presenti, che dipendono direttamente dall'ambiente acquatico.

In base a quanto riportato all'art.6 e all'allegato 4 della Direttiva 2000/60/CE, agli Stati membri è

richiesta l'istituzione del suddetto Registro delle Aree protette e, per ciascuna area protetta

individuata, il raggiungimento degli specifici obiettivi di qualità previsti dalla normativa comunitaria.

Le tipologie di Aree protette da inserire nel registro, ai sensi della direttiva comunitaria, ripresi dal

D. lgs. 152/2006, includono:

Aree designate per l'estrazione di acqua destinata al consumo umano (ai sensi della

Direttiva 98/83/CE, recepita con D. lgs 31/2001 e dell'art. 7 della Direttiva 2000/60/CE,

recepita con l'art.94 del D. lgs.152/2006);

Aree designate per la protezione di specie acquatiche significative dal punto di vista

economico (Acque idonee alla vita dei pesci e acque idonee alla vita dei molluschi);

Corpi idrici destinati agli usi ricreativi, inclusi quelli destinati alla balneazione (ai sensi della

Direttiva 2006/7/CE, recepita dal D. lgs. 116/2008);

Aree sensibili rispetto ai nutrienti, comprese quelle designate come zone vulnerabili a

norma della direttiva 91/676/CEE e le zone designate come aree sensibili a norma della

direttiva 91/271/CEE;

Aree designate per la protezione degli habitat e delle specie nelle quali mantenere o

migliorare lo stato delle acque, compresi i siti della rete Natura 2000, istituiti a norma

della direttiva 79/409/CEE e 92/43/CEE (recepite, rispettivamente, con la legge dell'11

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

"Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato

e relative opere di connessione alla R.T.N.

febbraio 1992, n. 157 e con D.P.R. dell'8 settembre 1997, n. 357 come modificato dal

D.P.R. 12 marzo 2003, n. 120.

Per definire adeguati obiettivi ambientali e programmi di misure per la protezione delle acque

superficiali e sotterranee contenute in tali aree e per la conservazione degli habitat e delle specie che

dipendono direttamente dall'ambiente acquatico, il percorso tecnico-operativo delineato per la

redazione del Registro ha previsto per ciascuna tipologia di aree protette:

1. la localizzazione (inclusa la cartografia) di ciascuna area;

2. la definizione degli obiettivi per tipologia di area;

3. le misure di tutela previste.

**PROGRAMMA DELLE MISURE 2016-2021** 

Nell'Allegato G - Programma delle misure 2016-2021, è riportato il quadro evolutivo

completo del programma delle misure del PTA. La definizione dello stesso, revisione ed

aggiornamento di quello 2009-2015, è avvenuta sulla base:

• dell'aggiornamento del quadro delle pressioni significative;

• delle criticità riscontrate nel corso dell'aggiornamento del Piano legate alla carenza di

informazioni dettagliate nonché all'assenza di banche dati aggiornate e organizzate;

dell'analisi dei parametri di campionamento rilevati nel corso dei monitoraggi condotti per i

corpi idrici superficiali e sotterranei che risultano insufficienti per il completamento di una

serie di valutazioni legate all'aggiornamento del Piano;

dell'analisi del grado di attuazione e di efficacia del programma delle misure 2009-2015,

valutato mediante l'individuazione di opportuni indicatori.

Elaborato: Studio di Impatto Ambientale – Analisi di compatibilità con il PTA

Rev. 0 – Agosto 2023

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

**NORME TECNICHE DI ATTUAZIONE DEL PIANO** 

Il Piano di Tutela delle Acque (Piano o PTA) ha la finalità di tutelare le acque superficiali e

sotterranee della Regione Puglia che costituiscono una risorsa da salvaguardare ed utilizzare

secondo criteri di solidarietà. Qualsiasi uso delle acque deve essere effettuato salvaguardando le

aspettative ed i diritti delle generazioni future a fruire di un integro patrimonio ambientale. Gli

usi delle acque devono essere indirizzati al risparmio e al rinnovo delle risorse per non pregiudicare

il patrimonio idrico, la vivibilità dell'ambiente, l'agricoltura, la fauna e la flora acquatiche, i

processi geomorfologici e gli equilibri idrologici.

Il primo aggiornamento del Piano di Tutela e tutti i successivi aggiornamenti includono, ai sensi

dell'All.4, Parte B punto b) del D.Lgs.152/2006:

a) la sintesi di eventuali modifiche o aggiornamenti della precedente versione del Piano di

Tutela delle Acque, incluso una sintesi delle revisioni da effettuare;

b) la valutazione dei progressi effettuati verso il raggiungimento degli obiettivi ambientali, con

la rappresentazione cartografica dei risultati del monitoraggio nonché la motivazione per il

mancato raggiungimento degli obiettivi ambientali;

c) la sintesi e illustrazione delle misure previste nella precedente versione del Piano non

realizzate;

d) la sintesi di eventuali misure supplementari adottate successivamente alla data di

pubblicazione della precedente versione del Piano.

Per il raggiungimento delle finalità del Piano le misure sono distinte in:

a) misure di carattere generale, definite ai Titoli IV e V;

b) specifiche misure, definite al Titolo VI.

rico

Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW

e relative opere di connessione alla R.T.N.

Le misure per il raggiungimento delle finalità del Piano si rapportano alle classificazioni dei corpi

idrici e alle designazioni delle aree sottoposte a specifica tutela, nonché all'analisi dell'impatto

esercitato dalla attività antropica sullo stato dei corpi idrici superficiali e sotterranei.

Le misure definiscono il quadro delle azioni, degli interventi, delle regole e dei

comportamenti finalizzati alla tutela delle risorse idriche, sulla base dell'interazione tra aspetti

specifici della gestione delle acque con altri e diversi aspetti delle politiche territoriali e

dell'integrazione tra misure per la tutela qualitativa e misure per la tutela quantitativa sia delle acque

superficiali sia delle acque sotterranee.

Verifica di conformità alle NTA del PTA

> Zone di protezione speciale idrogeologica

Aree di vincolo d'uso degli acquiferi:

• Canale principale acquedotto Pugliese

Aree di tutela per approvvigionamento idrico di emergenza

Aree di tutela quali-quantitativa

Aree vulnerabili alla contaminazione salina

Aree di tutela quantitativa

Approvvigionamento idrico

Acque superficiali destinate alla produzione di acqua potabile

• Opere di captazione utilizzate a scopo potabile

• Corpi idrici acquiferi calcarei tardo e post-cretacei utilizzati a scopo potabile

Innovative Engineering

# STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

- Corpi idrici acquiferi calcarei cretacei utilizzati a scopo potabile
- Aree sensibili
  - Perimetrazione Area sensibile
  - Bacino area sensibile
- > Zone vulnerabili da nitrati di origine agricola ZVN

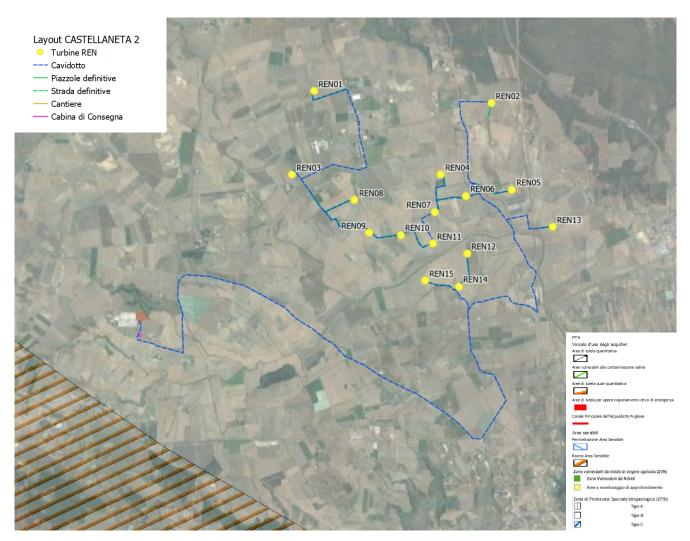


Figura 3-1: Perimetrazioni PTA e opere in progetto



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

#### STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

Dall'immagine sopra riportata si evince che le opere in progetto <u>non interessano</u> Zone di protezione speciale idrologica, zone vulnerabili da nitrati o aree sensibili.

Per quanto riguarda la compatibilità delle opere in progetto con gli obiettivi di tutela del Piano si evidenzia che:

- ✓ le attività previste non comportano la realizzazione di nuovi pozzi di prelievo,
- ✓ la realizzazione delle opere non comporterà alterazioni delle caratteristiche qualitative dell'acquifero.

Alla luce delle considerazioni sopra esposte è possibile asserire che l<u>'intervento proposto è del</u> tutto compatibile con gli obiettivi di tutela del vigente Piano di Tutela delle Acque.



Proponente: Renewables Energy Cast.2 Srl

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE

Progetto definitivo per la realizzazione di un impianto eolico denominato "Castellaneta 2" costituito da 15 turbine con una potenza complessiva di 99 MW e relative opere di connessione alla R.T.N.

# 4. CONCLUSIONI

Alla luce delle considerazioni sopra esposte e delle valutazioni condotte, si ritiene che le opere in progetto possano ritenersi compatibili con le misure di tutela previste dal Piano di Tutela delle Acque.

