

PRODUTTORE

NextEnergy Capital Italia S.r.l.
Sede legale in Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123
Partita IVA 09562920968
PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it

IMPIANTO FOTOVOLTAICO AD INSEGUITORI MONOASSIALI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA, CON SISTEMA DI ACCUMULO (ENERGY STORAGE SYSTEM), SITO NEL COMUNE DI ATRI (TE) 64032 IN LOC. STRACCA IN AREA EX-CAVA PER UNA POTENZA NOMINALE DI 7718,34 KW ED UNA POTENZA RICHIESTA IN IMMISSIONE DI 5999 KW ALLA TENSIONE RETE DI 20 KV, COMPRESIVO DELLE OPERE DI RETE PER LA CONNESSIONE RICADENTI ANCHE NEL COMUNE DI ROSETO (TE).

PROGETTO DEFINITIVO DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE COMPRESIVO DELLE OPERE DI RETE PER LA CONNESSIONE

ELABORATO

RELAZIONE TECNICA AMBIENTALE

rappresentazione dello stato di progetto a seguito di Giudizio Via
33069 del 10/12/2020 e confronto con il progetto presentato

DATA: Gennaio 2021

SCALA : --

aggiornamento :

ELABORATO DA:

Arch. Pasqualino Grifone
Villaggio UNRRA 44
66023 - Francavilla al Mare



Entrope Snc
Via per Vittorito Zona PIP
65026 Popoli (PE)
Tel/Fax 085986763
PIVA 01819520683

Dott. Sc. Amb. Enrico Forcucci

revisione	descrizione	data	DOC 00R
A			
B			
C			

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

PREMESSA	2
1. MODIFICHE PROGETTUALI.....	3
2. MIGLIORAMENTO AMBIENTALE	5
3. ELENCO ELABORATI.....	6
4. CONCLUSIONI	ERRORE. IL SEGNALIBRO NON È DEFINITO.
5. CONCLUSIONI	10

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

1 PREMESSA

La presente relazione è a corredo dell'aggiornamento progettuale relativo al rispetto della prescrizione del parere CCRVIA n. 3306 del 10.12.2020 il quale recita : "...omissis...il proponente potrà proseguire la procedura di VA presentando un nuovo progetto rispondente alle indicazioni fornite dal CCR-VIA con Giudizio n. 3281 del 12.11.2020, arretrando l'area d'impianto e le strutture correlate secondo i dettami della LR 18/83 e cc.mm. e ii."

Il Giudizio n. 3281 del 12.11.2020 riporta infatti: "Il proponente dovrà adeguare la documentazione progettuale arretrando l'area di impianto e le sue strutture correlate, secondo i dettami dell'art.80 della LR 18/83."

Si è scelto, pertanto, di aggiornare la documentazione progettuale arretrando l'area di impianto secondo i dettami dell'art. 80 della LR 18/83 che al comma 3 così recita: "Lungo i corsi d'acqua riportati nell'allegato A della L.R. 3 novembre 2015, n. 36 (...omissis...), l'edificazione al di fuori del perimetro del centro urbano è interdetta entro una fascia di metri centocinquanta a partire da ciascuna delle relative sponde ovvero, nei tratti arginati, dai piedi esterni degli argini nonché dal confine dell'area demaniale qualora più esterna rispetto alle sponde o argini...omissis."

Nel caso di specie i 150m sono stati calcolati dal piede esterno dell'argine.

Nei paragrafi seguenti sono illustrate le modifiche in modo comparativo rispetto al progetto già depositato e se ne evidenziano gli effetti rispetto alle singole componenti ambientali analizzate nello Studio Preliminare Ambientale già depositato.

2 MODIFICHE PROGETTUALI

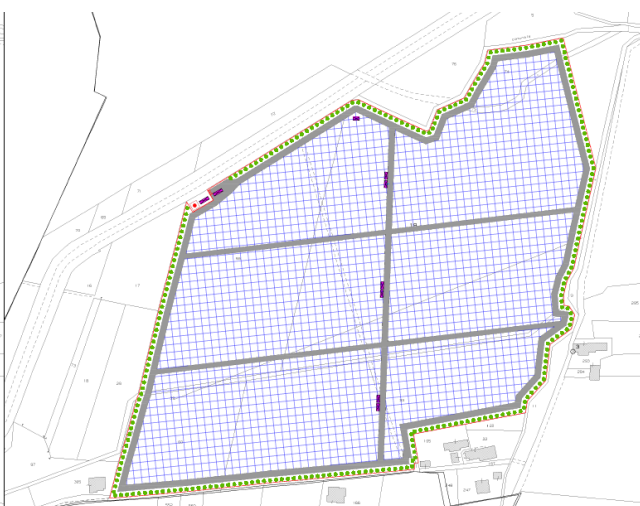
Di seguito si riportano sinteticamente ed in modo comparativo le modifiche progettuali apportate. Si rappresenta fin d'ora che tutte le modifiche sono state apportate nel rispetto delle indicazioni del CCRVIA e di fatto determinano una variazione in minus di tutte le caratteristiche dell'impianto.

CARATTERISTICA PROGETTUALE	PROGETTO DEPOSITATO	PROGETTO VARIATO A SEGUITO DELLE INDICAZIONI DEL CCRVIA	PERCENTUALE IN DIMINUZIONE
<u>Superficie di progetto</u>	100.000 mq	45.000 mq	-55 %
<u>Potenza impianto</u>	7.718,34 kW	3.667,92 kW	-52,5 %
<u>Mq superficie di moduli fotovoltaici</u>	36.211 mq	17.290 mq	-52,2 %
<u>n. di moduli fotovoltaici</u>	16.422	6.324	-61,5 %
<u>n. di cabine</u>	9	7	-22,2 %
<u>Altezza complessiva</u>	2,3 m	2, 3m	invariato
<u>Dimensione modulo fotovoltaico</u>	2,2 mq	2,7 mq	+22,7 %
<u>Profondità infissione nel terreno</u>	1,5-2m	1,5-2m	invariato
<u>Viabilità interna</u>	10.700 mq	8.000 mq	-25,2 %
<u>Volumetrie di scavo</u>	5000 mc	2250 mc	- 45 %
<u>Distanza abitazioni limitrofe (tracker)</u>	25 ÷ 35 m	25 ÷ 75 m	0 ÷ +40 m
<u>Distanza abitazioni limitrofe (cabine)</u>	64 ÷ 230 m	70 ÷ 248 m	+6 ÷ +18 m

Aree di impianto e viabilità: Progetto adeguato



Aree di impianto e viabilità: Progetto presentato



NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

Il progetto fotovoltaico viene di fatto più che dimezzato nella superficie interessata dall'impianto come anche nella potenza nominale. Tale decurtazione ha reso necessario l'utilizzo di un modulo fotovoltaico differente che benché utilizzi la medesima tecnologia, ha una efficienza maggiore e delle dimensioni unitarie maggiori. Questo ha consentito di costruire una configurazione elettrica idonea alle mutate condizioni progettuali.

Ulteriormente è stato leggermente diminuito l'interasse delle strutture portamoduli portandola da 4,4m a 4m.

Vengono arretrate le opere di connessione per quanto tecnicamente possibile, ovvero nelle cabine di consegna e utente. Il sostegno dal quale parte la campata aerea (denominato in planimetria sostegno2) per attraversare il fiume Vomano, non può essere arretrato per esigenze tecniche in quanto la campata è già posta a limite tecnico.

La recinzione è stata ubicata all'interno della linea che delimita i 150m dal piede esterno dell'argine così come rappresentata nell'allegato n. 13 particolari costruttivi. Essa, come d'altronde era prevista in precedenza, sarà costituita da sostegni infissi nel terreno senza la presenza di un cordolo in cemento. Al più i singoli pali potranno essere dotati di un miniplinto delle dimensioni di 40 x 40 x 40 cm per dare solidità alla medesima. Si ricorda, d'altronde, che l'intera area di 10ha è sempre stata recintata per consentire lo svolgimento dell'attività di coltivazione della cava in sicurezza. Questa recinzione sarà arretrata e ridotta al minimo come da planimetria succitata.

La fase di cantiere relativa al solo impianto di produzione, considerato che l'impianto di rete per la connessione rimarrà inalterato, ridurrà la propria durata passando dalle 40 settimane lavorative alle 20 settimane lavorative stimate. Le fasi di cantiere rimangono inalterate e consistono nelle lavorazioni di seguito riepilogate:

Allestimento cantiere e pulizia

- Allestimento aree di cantiere
- Pulizia generale dell'area
- Eventuali Livellamenti e compattazione

Opere civili

- Posa recinzione e cancelli di ingresso
- Realizzazione scavi e posa cavidotti interrati
- Completamento viabilità di campo
- Realizzazione fondazioni posa cabine elettriche
- Posa delle cabine elettriche
- Montaggio tracker
- Fornitura e collocamento a dimora di piante per schermatura vegetale

Opere elettriche

- Realizzazione impianto di terra
- Realizzazione sistema antintrusione
- Posa moduli fotovoltaici
- Cablaggio stringhe e quadri di campo
- Cablaggi sistema di monitoraggio
- Cablaggi alimentazioni tracker
- Posa e cablaggi sistema di accumulo
- Cablaggi linee bt, linee MT e collegamenti vari

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te) Gennaio 2021
---	---	-------------------------------

3 MIGLIORAMENTO AMBIENTALE

L'effetto ambientale, in relazione a tutte le componenti ambientali è di significativa diminuzione. Ne consegue che la pressione ambientale debitamente descritta e suffragata dalla documentazione già agli atti, che comunque configurava nelle conclusioni dello studio preliminare ambientale depositato quanto di seguito: *"Il progetto presentato dalla NextEnergy Capital Italia S.r.l. non presenta elevate criticità. L'accurata analisi svolta nei capitoli precedenti ha messo chiaramente in evidenza che la natura e l'estensione dell'intervento unitamente alle azioni poste in essere in sede progettuale (preventiva) e in quella di esercizio dell'attività (abbattimento) per limitare gli impatti, determina una incidenza sul contesto ambientale di modesta entità. La matrice ambientale che principalmente viene interessata è quella paesaggistica. Anche qui, però, non si rinvergono elementi di criticità significativi. In definitiva il presente studio di impatto ha portato alla luce l'idoneità del sito e del contesto ambientale, caratterizzato e solcato dalla presenza di altri impianti fotovoltaici, ad ospitare tale opera e la bontà delle misure di mitigazione e contenimento degli impatti adottate al fine della salvaguardia dell'ambiente e della salute dell'uomo."*, è ulteriormente ridotto dalla diminuzione delle dimensioni dell'impianto e dall'allontanamento dal corso d'acqua.

Di seguito si riporta il riepilogo degli impatti negativi a valle delle opere di mitigazione previste:

RIEPILOGO DEGLI IMPATTI NEGATIVI MITIGATI

COMPONENTE O FATTORE AMBIENTALE		VALUTAZIONE IMPATTI NEGATIVI (a valle delle opere di mitigazione)					
		Fase di CANTIERE		Fase di ESERCIZIO		Fase di RIPRISTINO	
		Significatività	Reversibilità	Significatività	Reversibilità	Significatività	Reversibilità
Aria	clima	NI	--	NI	--	NI	--
Acqua	acqua	NI	--	NI	--	NI	--
Suolo	suolo	PP	BT	PP	LT	NI	--
Paesaggio	paesaggio	NI	--	PP	LT	NI	--
	archeologia	PP	BT	NI	--	NI	--
	abbagliamento	NI	--	PP	BT	NI	--
Sistema antropico	rumore	P	BT	NI	--	P	BT
	vibrazioni	P	BT	NI	--	PP	BT
Elettromagnetismo	elettromagnetismo	NI	--	NI	--	NI	--

Scala Significatività		Scala Reversibilità	
NI	Nessun impatto	BT	Breve termine
PP	Incerto o poco probabile	LT	Lungo termine
P	Probabile	IRR	Irreversibile
AP	Altamente probabile		

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

Diminuendo, ovvero dimezzando la superficie complessiva del progetto, il giudizio finale espresso nello SPA non può che essere confermato e rafforzato nella sua compatibilità ambientale, questo sia in fase di cantiere, che di esercizio e dismissione. Infine, corre l'obbligo evidenziare che è proprio l'impatto paesaggistico, l'impatto più significativo per questa tipologia di impianto, è quello che maggiormente diminuisce in virtù della diminuzione dell'area di impianto.

4 ELENCO ELABORATI

Gli elaborati che vengono allegati alla presente relazione sono i seguenti:

- 01R SUPERFICIE AREA IMPIANTO.
- 02R LAYOUT IMPIANTO SU CATASTALE.
- 03R LAYOUT IMPIANTO SU ORTOFOTO.
- 04R INSEGUITORE MONOASSIALE E DIMENSIONI MODULO.
- 05R DISTANZA DALLE ABITAZIONI.
- 06R SCHEDA TECNICA PANNELLO.

Essi rappresentano in modo comparativo lo stato progettuale depositato a confronto con quello adeguato alle prescrizioni del CCRVIA proprio per evidenziarne in modo immediato le differenze.

I restanti elaborati restano invariati a eccezione degli schemi elettrici che, non rilevanti per la valutazione ambientale, verranno aggiornati in sede di autorizzazione unica.

5 RISPETTO LINEE GUIDA REGIONALI D.G.R. n. 244 del 22/03/2010

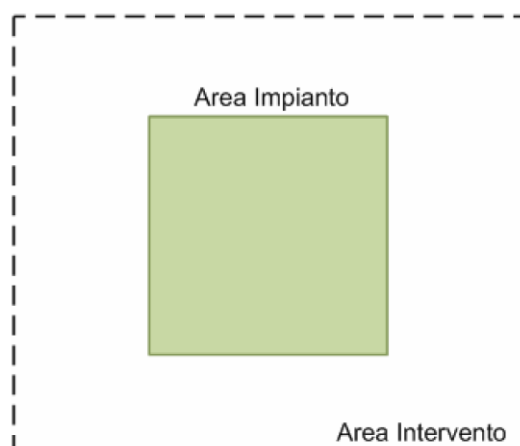
La modifica progettuale proposta determina automaticamente il rispetto delle linee guida regionali "Linee guida per il corretto inserimento di impianti fotovoltaici a terra nella Regione Abruzzo"

5.1 Criteri Dimensionali

È stato elaborato un primo criterio basato sull'occupazione di suolo agricolo da parte dell'impianto fotovoltaico, ed allo scopo sono state individuate: un'Area di Intervento (Aint) ed un'Area Impianto (Aimp).

Per Area di Intervento si intende tutto il fondo del quale il proponente è in grado di dimostrare la disponibilità, a vario titolo, e sul quale intende realizzare l'impianto fotovoltaico.

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021



Per Area di Impianto si intende tutta l'area coperta dallo stesso, ossia quella occupata da:

- pannelli fotovoltaici (superficie proiettata sul terreno)
- strutture di sostegno
- interspazi fra i pannelli FV, le stringhe FV ed i campi FV
- spazio interposto fra diversi cluster, qualora l'impianto fosse suddiviso in tal senso
- spazi occupati dagli inverter e da eventuali interruttori di linea
- spazi necessari alla cabina di trasformazione BT/MT

AREA DI IMPIANTO: 36100

AREA DI INTERVENTO: 60.000 MQ



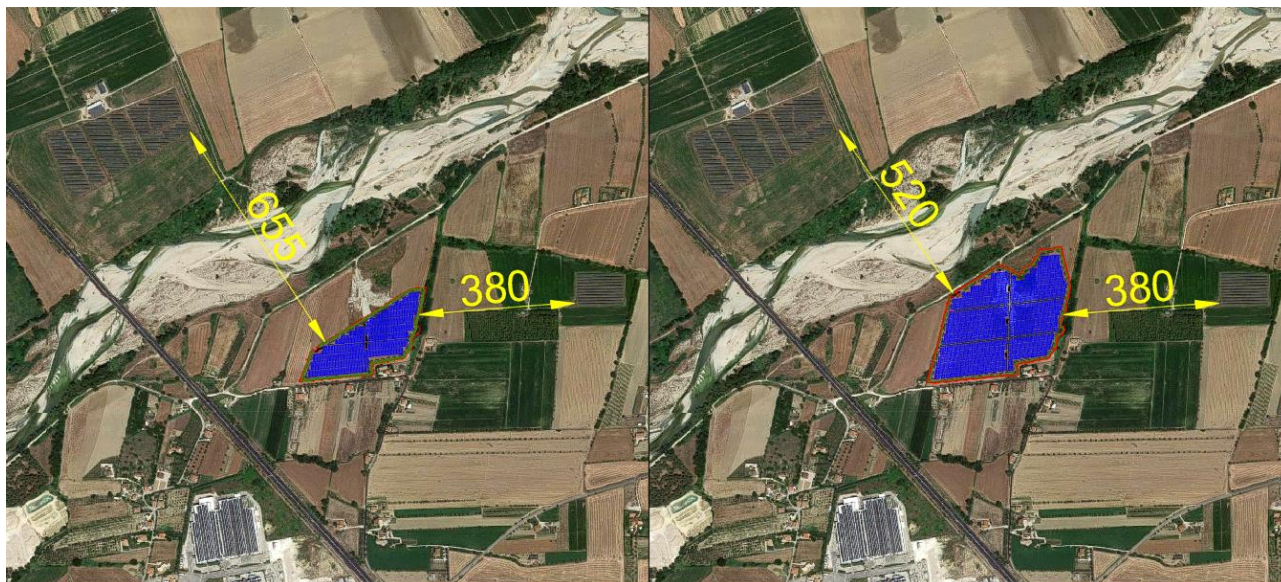
Rappresentazione dell'area di intervento e dell'area di impianto

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

5.2 Calcolo e verifica dei criteri dimensionali

Aint : Area di intervento (mq)	60.000
Aimp: Verifica area di impianto (%) = $(97,5 - 0,000375 * Aint)$	75
Aimp: Calcolo area di impianto (mq)	45.000
Aimp: Area di impianto di progetto (mq)	36.100
VERIFICATA	SI
Impianti fotovoltaici contigui Distanza minima (mt) = $(0,00875 * Aint - 175)$	350
VERIFICATA	SI

Rappresentazione della distanza minima tra gli impianti esistenti



Rispetto al progetto inizialmente depositato, la distanza dell'impianto oltre il Fiume Vomano passa dai 520 metri ai 655 metri.

Non cambia la distanza dal piccolo impianto a terra situato a 380 metri a est.

5.3 Criteri Territoriali

Di seguito si riporta un'analisi dei "Criteri Territoriali" applicati a tutti gli impianti fotovoltaici a terra di potenza nominale superiore a 200 kW.

AREA NON IDONEA

COMPATIBILITÀ
DELL'IMPIANTO

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

Zone A (Riserve Integrali), Zone B (Riserve generali orientate) e le Zone esterne alle precedenti (Zone C, D, ...) dei Parchi nazionali e regionali	COMPATIBILE
Le Riserve Naturali Regionali e Nazionali	COMPATIBILE
Le Aree coperte da uliveti, conformemente alla LR n.6/2008 salvo disposizioni diverse da parte dell'ente gestore	COMPATIBILE
Le Aree boscate, fatto salvo quelle aree per le quali è stata ottenuta l'autorizzazione di taglio a vario titolo	COMPATIBILE
Le Aree individuate nel Piano di Assetto Idrogeologico Regionale con classe di Pericolosità P3 (Pericolosità Molto Elevata);	COMPATIBILE
Le Aree percorse da incendi, come da Legge 353/2000	COMPATIBILE
Le Aree a rischio di esondazione di grado di pericolosità P3 (Pericolosità Elevata) e P4 (Pericolosità Molto Elevata) come individuate dal Piano Stralcio Difesa Alluvioni (PSDA);	COMPATIBILE
L'Area B2 del Piano di Sviluppo Rurale all'interno della strada circonfuenze, per impianti fotovoltaici a terra di potenza nominale maggiore di 1 MW	COMPATIBILE
Gli Insediamenti archeologici. L'impianto fotovoltaico potrà essere realizzato ad una distanza di non meno di 150 metri dai confini dell'Area Archeologica	COMPATIBILE
La Macroarea A di salvaguardia dell'Orso Bruno Marsicano	COMPATIBILE
Le Aree SIC	COMPATIBILE
Le Aree IBA, con uno studio di approfondimento sugli impatti eventuali indotti dall'opera sulle specie ornitiche	COMPATIBILE
Non adeguata l'installazione di impianti fotovoltaici a terra in Aree coperte da vigneti.	COMPATIBILE
Particolare attenzione dovrà essere posta nella progettazione di impianti siti nelle vicinanze: di pagliare, di antichi insediamenti agricoli o pastorali e di manufatti di valenza storica architettonica, come individuati dal Piano Paesaggistico Regionale	COMPATIBILE

In riferimento alle linee guida regionali, la localizzazione dell'impianto è in linea con i criteri previsti dalla Regione Abruzzo.

NextEnergy Capital Italia S.r.l. Milano (MI) Via Orefici n° 2, CAP 20123 Partita IVA 09562920968 PEC: nextenergycapitalitalia-srl@legalmail.it	STUDIO DI ASSOGGETTABILITÀ Riferimento normativo D.Lgs. 4/2008 Adeguamento progetto a seguito di Giudizio Via 3306 del 10/12/2020	Atri (Te)
		Gennaio 2021

6 CONCLUSIONI

Il progetto è stato adeguato all'art.80 della LR18/83 e ss.mm.ii. così come richiesto dal CCRVIA.

In tale configurazione gli effetti ambientali risultano essere ulteriormente ridotti e assolutamente sostenibili per il contesto territoriale nel quale si colloca, in considerazione anche degli effetti ambientali positivi determinati dalla produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile e dall'installazione dell'impianto in una ex cava ripristinata.

Si fanno salve tutte le misure di mitigazione già proposte con il precedente progetto così come le misure di contenimento delle emissioni, particolarmente in fase di cantiere, tutte rappresentate nel progetto già agli atti.

Si ritiene che il progetto, alla luce di tutto quanto sopra, sia da non assoggettare a valutazione di impatto ambientale.