



Progetto	realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico a terra della potenza nominale definitiva di 7,916 MWp a fronte dei 7,328 MWp presentati su una superficie recintata è di 10,15 ha a fronte degli 11,45 ha originari
Proponente	Società IBERDROLA RENOVBLES ITALIA S.p.A.
Ubicazione	Località Camposcala Comune di Montalto di Castro Provincia di Viterbo

Registro elenco progetti n. 152/2021

**Pronuncia di Valutazione di Impatto Ambientale
ai sensi del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.**

ISTRUTTORIA TECNICO-AMMINISTRATIVA

IL RESPONSABILE DEL PROCEDIMENTO Arch. Paola Pelone	IL DIRETTORE Dott. Vito Consoli
MP	Data 14/10/2024

La Società IBERDROLA RENEWABLES ITALIA S.p.A. con nota acquisita prot. n. 0979756 del 26/11/2021, ha presentato istanza di Valutazione di Impatto Ambientale – Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ai sensi dell'art. 27 bis del D.Lgs. 152/2006.

Come previsto dall'art. 23, comma 1, parte II del citato decreto, la proponente ha contestualmente, effettuato il deposito degli elaborati di progetto e dello Studio di Impatto Ambientale presso l'Area VIA.

L'opera in oggetto rientra tra le categorie dell'allegato IV al punto 2 lettera b) del D.Lgs. 152/2006, relativo ai progetti sottoposti a Verifica di assoggettabilità a V.I.A.

La Società IBERDROLA RENEWABLES ITALIA S.p.A. ha presentato volontariamente una istanza di Valutazione di Impatto Ambientale – Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale dell'art. 27 bis del citato decreto .

Il progetto e lo studio sono stati iscritti nel registro dei progetti al n. 152/2021 dell'elenco.

Iter istruttorio:

- Presentazione istanza in data, acquisita con prot. n. 0979756 del 26/11/2021;
- Comunicazione di avvio del procedimento a norma dell'art. 27 bis, commi 2 e 3 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 1012961 del 07/12/2021.
- Richiesta integrazioni per completezza documentale a norma dell'art. 27 bis, comma 3 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 0031919 del 13/01/2022;
- Acquisizione delle integrazioni documentali in data 09/02/2022.
- Comunicazione di avvio del procedimento a norma dell'art. 27-bis, comma 4 del D.Lgs. 152/06 e della D.G.R. n.132, prot. e convocazione tavolo tecnico prot. n. 0192386 del 25/02/2022.
- Tavolo Tecnico svolto in data 16/03/2022;
- Richiesta integrazioni a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 0397184 del 22/04/2022;
- Richiesta proroga per la consegna delle integrazioni a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 di cui alla nota prot. n. 0397184 del 22/04/2022, acquisita con nota prot. 0438412 del 05/05/2022
- Concessione proroga per la consegna delle integrazioni prot., 0462771 del 11/05/2022;
- Acquisizione integrazioni in data 21/07/2022
- Ripubblicazione delle integrazioni a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 dal 27/07/2022 al 10/08/2022
- Convocazione della prima seduta di Conferenza di Servizi a norma dell'art. 27 bis, comma 7 del D.Lgs. 152/06 con nota prot. n. 0789006 del 10/08/2022
- Prima cds tenutasi in data 15/09/2022
- Seconda cds tenutasi in data 04/11/2022
- Richiesta della Proponente di sospensione della cds acquisita con nota prot. n. 1248566 del 09/12/2022
- Sospensione della cds con nota prot. n. 1263493 del 13/12/2022
- Comunicazione bis di avvio del procedimento a norma dell'art. 27-bis, comma 4 del D.Lgs. 152/06 e della D.G.R. n.132, prot. e convocazione tavolo tecnico prot. n. 0811153 del 20/07/2023
- Tavolo Tecnico svolto in data 14/09/2023

- Richiesta integrazioni a norma dell'art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 1283515 del 10/11/2023
- Convocazione della prima seduta di Conferenza di Servizi a norma dell'art. 27 bis, comma 7 del D.Lgs. 152/06 con nota prot. n. 0037508 del 10/01/2024
- Prima seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 06/02/2024
- Prima parte della seconda seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 21/03/2024
- Prima parte della terza seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 05/06/2024
- Seconda parte della terza seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 03/07/2024

Esaminati gli elaborati trasmessi elencati a seguire:

Progetto

- MC7-VIA-REL-07-00
- MC7-VIA-REL-08-00
- MC7-VIA-REL-09-00
- MC7-VIA-TAV-01-00
- MC7-VIA-REL-01-00
- MC7-VIA-REL-02-00
- MC7-VIA-REL-03-00
- MC7-VIA-REL-04-00
- MC7-VIA-REL-05-00
- MC7-VIA-REL-06-00
- C21013S05-PD-PL-02-01
- C21013S05-PD-PL-03-01
- C21013S05-PD-PL-04-01
- C21013S05-PD-PL-05-01
- C21013S05-PD-PL-06-01
- C21013S05-PD-PL-07-01
- C21013S05-PD-PL-01-01
- C21013S05-PD-RT-12-01
- C21013S05-PD-RT-13-01
- C21013S05-PD-RT-14-01
- C21013S05-PD-RT-15-01
- C21013S05-PD-RT-16-01
- C21013S05-PD-RT-17-01
- C21013S05-PD-RT-18-01
- C21013S05-PD-RT-19-01
- C21013S05-PD-RT-20-01
- C21013S05-PD-RT-01-01
- C21013S05-PD-RT-02-01
- C21013S05-PD-RT-03-01
- C21013S05-PD-RT-04-01
- C21013S05-PD-RT-05-01
- C21013S05-PD-RT-06-01
- C21013S05-PD-RT-07-01
- C21013S05-PD-RT-08-01
- C21013S05-PD-RT-09-01
- C21013S05-PD-RT-10-01
- C21013S05-PD-RT-11-01
- C21013S05-PD-EE-03-01
- C21013S05-PD-EE-04-01
- C21013S05-PD-EE-05-01
- C21013S05-PD-EE-06-01
- C21013S05-PD-EE-07-01



- C21013S05-PD-EE-01-01
- C21013S05-PD-EE-02-01
- C21013S05-PD-EC-02-01
- C21013S05-PD-EC-03-01
- C21013S05-PD-EC-04-01
- C21013S05-PD-EC-01-01

Integrazioni

Acquisite con prot. n. 0131553 del 09/02/2021:

- Ricevuta Telematica pagamento AU
- Ricevuta Telematica parere idraulico
- CDU
- Dichiarazione proprietari
- MC7-VIA-REL-04-00
- MC7-VIA-REL-05-00
- MC7-VIA-REL-09-00
- MC7-VIA-TAV-01-00
- MC7-VIA-INT-01-00 - Relazione di risposta
- C21013S05-PD-RT-10-01
- C21013S05-PD-RT-20-01

Acquisite con prot. n. 0720278 del 21/07/2021:

- nota di trasmissione integrazioni
- Montalto7-progetto
- 22 Dichiarazioni Titolarità aree
- 23 Benestare PTO
- 24 Attestazione MiSE - UNMIG
- 25 Asseverazione ENAC
- 26 Impegno fideiussione
- 27 C21013S05-PD-RT-20-01
- 28 C21013S05-PD-PL-07-01
- 29 MC7-VIA-REL-09-00
- 30 MC7-VIA-REL-04-00
- 31 MC7-VIA-REL-05-00
- 32 MC7-VIA-TAV-01-00
- 00 Elenco elaborati integrazioni
- 01 MC7-INT-REL-01-00
- 02 MC7-INT-REL-02-00
- 03 MC7-INT-REL-03-00
- 04 C21013S05-PD-PL-08-00
- 05 C21013S05-PD-EC-04-02
- 06 C21013S05-PD-RT-11-02
- 07 C21013S05-OR-EE-01-01
- 08 C21013S05-OR-PC-01-00
- 09 C21013S05-OR-PC-02-00
- 10 C21013S05-OR-PL-01-02
- 11 C21013S05-OR-PL-02-02
- 12 C21013S05-OR-PL-03-02
- 13 C21013S05-OR-PL-04-02
- 14 C21013S05-OR-PL-05-02
- 15 C21013S05-OR-PL-07-02
- 16 C21013S05-OR-PL-08-02
- 17 C21013S05-OR-RT-01-00
- 18 C21013S05-OR-RT-02-01
- 19 C21013S05-OR-RT-20-02

- 20 CDU
- 21 Dichiarazione proprietari

Acquisite con prot. n. 0880485 del 15/09/2022:

- Attestato conformita montalto 7
- Atto Sottomissione IBE Renovables Italia
- C21013S05-PD-PL-08-01-Inquadramenti impianto
- C21013S05-PD-RT-02-01 - Relazione Tecnica Generale Imp. FV

Acquisite con prot. n. 0761499 del 11/07/2023:

- ALLEGATO D Avviso
- Montalto 7 Trasmissione documentazione e Istanza riavvio procedimento
- Elenco elaborati
- C21013S05-PD-PL-03-01 Inquadramento impianto su CTR
- C21013S05-PD-PL-05-01 - Piano tecnico delle interferenze
- C21013S05-PD-PL-07-01 - Studio Planoaltimetrico del sito
- C21013S05-PD-RT-01-01 - Relazione Tecnica Generale Imp. FV
- NM7-VIA-REL-01-00 - Snt
- NM7-VIA-REL-02-00 - SIA
- NM7-VIA-REL-03-00 - Allegati SIA
- NM7-VIA-REL-04-00 - Studio paesaggistico
- NM7-VIA-TAV-01-00 - Tav. impatti cumulati con altri impianti FER
- NM7-VIA-TAV-02-00 - Struttura paesaggio
- NM7-VIA-TAV-03-00 - Tav. mitigazioni
- NM7-VIA-TAV-04-00 - Tav. fotoinserimenti
- FTV Nuovo Montalto 7 kmz

Acquisite con prot. n. 1009184 del 15/09/2023:

- CDU

Acquisite con prot. n. 1269056 del 08/11/2023:

- CDU
- Osservazioni alla nota del Comune di Montalto di Castro IBE
- contratto preliminare acquisto
- IBERDROLA RENOVABLES ITALIA S.P.A. 6155935 Visura Ordinaria 28042023
- Ricevuta pagamento VIA
- Ricevuta Telematica pagamento AU
- kmz
- 00 Elenco elaborati
- NM7-VIA-REL-01-01 - Sintesi non tecnica
- NM7-VIA-REL-02-01 - Studio di impatto ambientale
- NM7-VIA-REL-03-01 - Allegati al SIA
- NM7-VIA-REL-04-01 - Studio paesaggistico
- NM7-VIA-REL-05-00 - Relazione delle opere a verde di mitigazione
- NM7-VIA-REL-06-00 - Relazione geologico-geotecnica e idraulica
- NM7-VIA-REL-07-00 - Studio previsionale di impatto acustico
- NM7-VIA-REL-08-00 - Relazione archeologica
- NM7-VIA-TAV-01-00 - Tavola impatti cumulati con altri impianti FER
- NM7-VIA-TAV-02-00 - Tavola della struttura del paesaggio
- NM7-VIA-TAV-03-01 - Tavola delle mitigazioni ambientali e paesaggistiche
- NM7-VIA-TAV-04-01 - Tavola dei fotoinserimenti
- NM7-VIA-TAV-05-00 - Tavola sull'efficacia delle opere di mitigazione
- Asseverazione Enac Montalto 7
- Modello di dichiarazione UNIMIG



- C21013S05-PD-EC-01-01 - Elaborato grafico strutture di supporto
- C21013S05-PD-EC-02-01 - Elaborato grafico strutture cabine sottocampo
- C21013S05-PD-EC-03-01 - Elaborato grafico strutture cabine di centrale
- C21013S05-PD-EC-04-01 - Layout di Cantiere
- C21013S05-PD-EE-01-01 - Layout Imp.FV
- C21013S05-PD-EE-02-01 - Schema a Blocchi
- C21013S05-PD-EE-03-01 - Schema Elettrico Unifilare
- C21013S05-PD-EE-04-01 - Cabina di sottocampo
- C21013S05-PD-EE-05-01 - Cabine di Centrale
- C21013S05-PD-EE-06-01 - Cavidotti MT Sezioni Tipo
- C21013S05-PD-EE-07-01 - Rete Dati
- C21013S05-PD-PL-01-01 - Inquadramento impianto su Corografia
- C21013S05-PD-PL-02-01 - Inquadramento impianto su IGM
- C21013S05-PD-PL-03-01 - Inquadramento impianto su CTR
- C21013S05-PD-PL-04-01 - Inquadramento impianto su Ortofoto
- C21013S05-PD-PL-05-01 - Piano tecnico interferenze
- C21013S05-PD-PL-06-01 - Rilievo Planaltimetrico
- C21013S05-PD-PL-07-01 - Inquadramento su catastale
- C21013S05-PD-RT-01-01 - Relazione Generale del Progetto Definitivo
- C21013S05-PD-RT-02-01 - Relazione Tecnica Generale Imp. FV
- C21013S05-PD-RT-03-01 - Relazione Tecnica Calcoli Elettrici Rete MT
- C21013S05-PD-RT-04-01 - Relazione Tecnica CEM Imp. FV
- C21013S05-PD-RT-05-01 - Relazione sulle strutture e fondazioni
- C21013S05-PD-RT-06-01 - Disciplinare Descrittivo elementi tecnici
- C21013S05-PD-RT-07-01 - Piano di manutenzione
- C21013S05-PD-RT-08-01 - Piano Preliminare di Utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo
- C21013S05-PD-RT-09-01 - Relazione sulla dismissione dell'impianto e ripristino luoghi
- C21013S05-PD-RT-10-01 - Piano preliminare di coordinamento e sicurezza
- C21013S05-PD-RT-11-01 - Cronoprogramma lavori
- C21013S05-PD-RT-12-01 - Stima di costo del progetto - Quadro economico
- C21013S05-PD-RT-13-01 - Stima di costo del progetto - Elenco prezzi unitari
- C21013S05-PD-RT-14-01 - Stima di costo del progetto - Analisi prezzi
- C21013S05-PD-RT-15-01 - Stima di costo del progetto - Computo metrico
- C21013S05-PD-RT-16-01 - Stima di costo del progetto - Stima dei costi della sicurezza
- C21013S05-PD-RT-17-01 - Elenco ditte
- C21013S05-PD-RT-18-01 - Piano particellare d'esproprio e Libretto Catastale
- Accettazione Montalto7 new 231030
- Ricevuta pagamento accettazione stmg
- STMG new Montalto 7

Acquisite con prot. n. 1407352 del 05/12/2023:

- C21013S05-PD-RT-08-01 - Piano Preliminare di Utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo
- C21013S05-PD-RT-09-01 - Relazione sulla dismissione dell'impianto e ripristino dei luoghi
- C21013S05-PD-RT-16-01 - Stima di costo del progetto - Stima dei costi della sicurezza
- NM7-INT-REL-02-00 - Impatto vibrazioni
- Visure storiche (81 file)

Acquisite con prot. n. 0357343 del 14/03/2024:

- C21013S05-OR-RT-01-02 - Opere di rete per la connessione - Piano particellare d'esproprio
- Montalto 7 Vincolo preordinato esproprio final

Acquisite con prot. n. 0357358 del 14/03/2024:

- autorizzazione fibra ottica Montalto 7
- C21013S05-OR-EE-02-02 - Opere di rete per la connessione - Schema di Rete F.O

Acquisite con prot. n. 0359443 del 14/03/2024:

- 00. Riscontro richieste integrazione I CdS-I
- esproprio
- attestazione di conformità
- autorizzazione fibra ottica
- C21013S05-OR-EE-02-02 - Opere di rete per la connessione - Schema di Rete F.O
- C21013S05-OR-EE-03-02 - Opere di rete per la connessione - Cabina di Consegna DG2092
- C21013S05-OR-EE-04-02 - Opere di rete per la connessione - Schema Unifilare Utente e Rete
- C21013S05-OR-EE-05-02 - Opere di rete per la connessione - Cavidotti MT
- C21013S05-OR-PL-01-02 - Inquadramento opere di rete per la connessione su Corografia
- C21013S05-OR-PL-02-02 - Inquadramento opere di rete per la connessione su IGM
- C21013S05-OR-PL-03-02 - Inquadramento impianto su CTR
- C21013S05-OR-PL-04-02 - Piano tecnico interferenze
- C21013S05-OR-PL-05-02 - Inquadramento impianto su Ortofoto
- C21013S05-OR-PL-06-02 - Inquadramento opere di rete su catastale
- C21013S05-OR-PL-07-02 - Inquadramento opere di rete su PTPR
- C21013S05-OR-RT-01 02 - PTO Relazione Tecnica Imp. Rete
- C21013S05-OR-RT-01-02 - Opere di rete per la connessione - Piano particellare d'esproprio
- C21013S05-OR-RT-03-02 - Particolari costruttivi - Parte 1
- C21013S05-OR-RT-04-02 - Particolari costruttivi - Parte 2
- C21013S05-OR-RT-05-02 - Particolari costruttivi - Parte 3
- C21013S05-OR-RT-06-02 - Particolari costruttivi - Parte 4
- Dichiarazione tecnico antex
- Asseverazione Tecnico Antex
- C21013S05 - Elenco elaborati PTO Montalto 7 delocalizzato-rev 2
- C21013S05-OR-EE-01-02 - Opere di rete per la connessione - Schema Elettrico Unifilare
- NM7-VIA-REL-02-02 SIA
- NM7-VIA-REL-01-02 SNT
- VERBALE DI PICCHETTAMENTO DEL 4.02.2022 EAM42948
- VERBALE DI PICCHETTAMENTO DEL 5.03.2024 EAM78713

Acquisite con prot. n. 0374564 del 18/03/2024:

- C21013S05-PD-RT-19-01 - Relazione di Stima

Acquisite con prot. n. 0468248 del 08/04/2024:

- Montalto 7 istanza inamovibilità cavidotto
- AOO COM.REGISTRO UFFICIALE.2024.0066777
- VERBALE SOPRALLUOGO STRADA IBERDROLA

Acquisite con prot. n. 0487414 del 10/04/2024:

- C21013S05-PD-RT-19-02 – Relazione di Stima-PPE-Libretto Catastale.pdf

Acquisite con prot. n. 0673109 del 23/05/2024:

- C21013S05-PD-RT-19-01 Relazione accessi impianto
- C21013S05-PD-PL-5.1-01 Piano tecnico interferenze TERNA
- C21013S05-PD-PL-08-01 Localizzazione accessi impianto
- C21013S05-PD-RT-01-02 Relazione Generale del Progetto Definitivo
- C21013S05-PD-RT-08-02 Piano Preliminare di Utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo
- C21013S05-PD-RT-09-02 Computo e relazione sulla dismissione dell'impianto e ripristino dei luoghi
- C21013S05-PD-RT-12-02 Stima di costo del progetto Quadro economico
- C21013S05-PD-RT-15-02 Stima di costo del progetto Computo metrico
- richiesta concessione idraulica

- NM7-VIA-REL-02-03
- NM7-VIA-REL-03-02
- NM7-VIA-REL-09-00

ESITO ISTRUTTORIO

L'istruttoria tecnica è stata condotta sulla base delle informazioni fornite e contenute nella documentazione agli atti, di cui il tecnico Elena Lanzi iscritta all'albo dei Dottori Agronomi E Dottori Forestali Provincia PI-LU-MS al n. 688, ha asseverato la veridicità con dichiarazione sostitutiva di atto notorio, resa ai sensi dell'artt. 76 del DPR del 28 dicembre 2000, n. 445, presentata contestualmente all'istanza di avvio della procedura.

DESCRIZIONE SINTETICA DEL PROGETTO

INFORMAZIONI GENERALI E INQUADRAMENTO DELL'AREA D'INTERVENTO

Inquadramento generale del progetto

Come evidenziato nel SIA "il progetto oggetto di valutazione riguarda la realizzazione di:

- *Un impianto fotovoltaico denominato "Nuovo Montalto 7", da realizzarsi nei territori del comune di Montalto di Castro in Regione Lazio;*
- *Una cabina di consegna MT "Montalto 7";*
- *Un tratto di cavidotto MT interrato in parte su strada esistente non asfaltata ed in parte in area agricola, che inizia dalla cabina di consegna e termina in corrispondenza della cabina primaria 'Camposcala-2' in realizzazione.*

L'impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare prevede di installare 11.904 moduli fotovoltaici bifacciali in silicio monocristallino da 665 Wp ciascuno su strutture fisse in acciaio zincato a caldo mediante infissione nel terreno, per una potenza di picco complessiva di 7916,16 kWp (@STC).

L'impianto fotovoltaico sarà costituito complessivamente da 5 sottocampi fotovoltaici suddivisi nelle due aree di impianto, come di seguito descritto:

- *L'area Nord costituita da 2 Cabine di Sottocampo, 12 inverter di stringa, per una potenza nominale di 2400 kW, e 123 strutture, per una potenza di picco pari a 2617,44 kWp;*
- *L'area Sud costituita da 3 Cabine di Sottocampo, 23 inverter di stringa, per una potenza nominale di 5600 kW, e 249 strutture, per una potenza di picco pari a 5298,72 kWp.*

La connessione prevede l'inserimento dell'impianto alla rete di Distribuzione tramite realizzazione di una nuova Cabina di Consegna in prossimità dell'impianto fotovoltaico collegata in antenna alla Cabina Primaria AT/MT "Camposcala 2". La soluzione di connessione è di tipo interrato e prevede, secondo ICP03, la richiusura con la linea "P. ROMANA" tramite cabina 'Gazzella' esistente".

Inquadramento territoriale

Come evidenziato nel SIA "il progetto, che prevede l'installazione di pannelli fotovoltaici per la produzione di energia da fonte rinnovabile, si localizza nel comune di Montalto di Castro (VT) in un'area leggermente ondulata ca. 1,8 km a nord-ovest del centro abitato di Montalto di Castro.

L'impianto ricade all'interno di un areale compreso tra la SSI Aurelia a Sud, la SPI05 ad Est, il confine di regione a Nord e località Imposto Vaccarella ad Ovest, contesto fortemente infrastrutturato dal punto di vista della produzione di energia elettrica, con numerosi ed estesi impianti fotovoltaici ed imponenti elettrodotti aerei ad alta tensione sia esistenti sia autorizzati.

L'area di impianto si estende per circa 10,15 ettari. La geometria dell'impianto è regolare ed è suddivisa in due parti: la parte nord avente superficie pari a 3,74 ha e la parte sud con superficie di 6,41 ha. L'impianto

non prospetta direttamente su arterie stradali rilevanti ma su una piccola strada campestre che si dirama dalla SP105 dalla quale dista oltre 700 m. L'area vasta presenta una quota variabile tra i 20 e i 40 m s.l.m. Il reticolo idrografico dell'area vasta è abbastanza fitto ed il corso d'acqua più vicino è il Fosso Ponte di Tavole che scorre a Nord dell'area d'intervento e nel punto più vicino dista da essa circa 200m".

Inquadramento catastale

Come evidenziato nel SIA "consultando il Catasto dell'Agenzia delle Entrate, si osserva che l'area di impianto ricade in un'unica particella catastale, la 139 del foglio 40".

DESCRIZIONE DEL PROGETTO

Layout impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA "l'impianto fotovoltaico si estende per una superficie di circa 10,15 ha, suddiviso in due aree da un gasdotto, ovvero l'area Nord da 3,74 ha e l'area Sud da 6,41 ha. L'area di impianto è comprensiva di:

- *10 metri di mitigazione perimetrale all'area di impianto, per una superficie occupata pari a circa 2 ha;*
- *Recinzione;*
- *Viabilità, con 6 metri di larghezza del manto stradale che si sviluppa lungo il perimetro ed il centro dell'impianto, comprensiva di piazzola di parcheggio e manovra, per una superficie complessiva occupata pari a circa 1,4 ha;*
- *Strutture di supporto dei moduli (21,15 x 4,42 metri), per una superficie occupata (proiettata al suolo) pari a circa 3,69 ha;*
- *Cabine di Sottocampo, situate al centro delle aree di impianto e raggiungibili tramite la viabilità centrale d'impianto;*
- *Cabina di Centrale.*

Il layout d'impianto è stato ottenuto considerando un pitch pari a 8 metri e, di conseguenza, una distanza interna tra le fila pari a circa 3,9 metri, ed una distanza tra strutture Est-Ovest pari a 0,5 metri, come rappresentato nella seguente immagine".

Strade di accesso e viabilità di servizio

Come evidenziato nel SIA "il raggiungimento del sito è agevole e raggiungibile da parte dei mezzi standard che dovranno trasportare le componenti dell'impianto. Queste ultime, non essendo di considerevoli dimensioni e peso, non necessitano di particolari adeguamenti della viabilità e restrizioni al normale traffico di zona. L'asse portante da Montalto di Castro per arrivare al sito è la SSI che, si collega con la strada Provinciale SP105 all'uscita di Ischia di C. Per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico si minimizza la necessità di nuovi tratti per il trasporto dei diversi componenti e l'accessibilità all'impianto. Per quanto riguarda la cosiddetta viabilità interna, necessaria per consentire il raggiungimento di tutti i pannelli fotovoltaici per eventuali manutenzioni, ci si avvarrà di tratti stradali esistenti (strade vicinali e tratturali) ai quali si collegheranno tratti di nuova realizzazione".

Cavidotti

Come evidenziato nel SIA "la rete MT interna all'impianto è costituita da linee uscenti dalle Cabine di Sottocampo e collegate alla Cabina di Centrale tramite configurazione radiale. Le Cabine situate nell'Area Nord sono collegate alla Cabina Centrale tramite una linea MT che percorre una parte della strada pubblica locale, dalla quale è previsto l'accesso all'area di impianto, e rientra nell'Area Sud. Le Cabine di Sottocampo situate nell'Area Sud sono collegate alla Cabina Centrale tramite una linea MT che percorre interamente aree interne all'impianto. La Cabina Centrale viene a sua volta collegata alla Cabina di Consegna. Il cavidotto MT interrato esterno all'impianto si svilupperà su strada esistente non asfaltata e su area agricola tra la

nuova Cabina di Consegna e la C.P. “Camposcala-2” per una lunghezza di circa 3 km”.

Opere elettriche per la connessione alla RTN

Soluzione tecnica di connessione

Come evidenziato nel SIA “la soluzione tecnica di connessione prevede che l’impianto sarà allacciato alla di Distribuzione tramite la realizzazione di una nuova cabina di consegna collegata in antenna da cabina primaria AT/MT CAMPOSCALA 2. La linea MT dovrà essere equipaggiata con cavo ottico dielettrico costituito da n. 24 fibre ottiche rispondenti alle caratteristiche previste dalla norma ITU-T/G.652 comprensiva di certificati di collaudo. La soluzione è subordinata alla realizzazione della nuova CP CAMPOSCALA 2, attualmente in fase di realizzazione da parte del produttore T0736293”.

Progetto Agrisolare

Come evidenziato nel SIA “al fine di contrastare la perdita di superficie agricola determinata dalla realizzazione del solo impianto fotovoltaico, valorizzare la vocazione rurale del territorio e pertanto migliorare la compatibilità ambientale del progetto, la Proponente ha sviluppato nell’area un “Progetto agrisolare” del quale si riporta un estratto. Per approfondimenti si rimanda al documento “Progetto agrisolare” allegato (cod. elab. NM7-VIA-REL-09-00).

La scelta delle possibili soluzioni colturali e gestionali nelle aree che saranno interessate dall’impianto fotovoltaico in oggetto al fine di condurre l’impianto come agrisolare, deve necessariamente passare attraverso una valutazione agronomica ad ampio spettro capace di coniugare le caratteristiche sito-specifiche dell’area (pedologia, attuale assetto colturale, esposizione, estensione dei lotti, ecc.) con quelle derivanti dall’impiantistica fotovoltaica che si intende sviluppare (estensione dell’area interessata dai moduli fotovoltaici, altezza degli stessi da terra, larghezza delle fasce coltivabili tra le stringhe, ecc.), tenendo in considerazione l’operatività agricola in termini di meccanizzazione (lavorazioni primarie e secondarie dei terreni, semina, eventuale operatività di trattamenti fitosanitari, raccolta, ecc.) e la possibilità – stante il layout dell’impianto fotovoltaico proposto – di garantire una continuità all’attività agricola nell’area d’impianto.

In tale quadro, infine, la scelta delle soluzioni colturali possibili deve tenere in considerazione ipotesi capaci di mantenere nel tempo, o piuttosto migliorare, il buon livello di fertilità caratteristico dei suoli dell’area d’inserimento, ferma restando l’assenza di presidi per l’irrigazione i quali renderebbero il progetto non sostenibile in termini di consumo di risorsa idrica.

Parallelamente, nello sposare e perseguire l’obiettivo ultimo della recente accresciuta sensibilità in tema di coniugazione delle attività di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica con quelle di gestione agricola dei fondi, la soluzione proposta dovrà garantire sostenibilità (economica e tecnica) all’attività agricola.

Pertanto, sulla base di quanto sopra, al fine di individuare una soluzione adattabile alle condizioni microclimatiche che si verranno a verificare in corrispondenza dei moduli fotovoltaici ed in considerazione della disponibilità di spazio coltivabile in relazione al layout d’impianto, si è ritenuto di poter gestire le superfici interne alle recinzioni tramite un avvicendamento quinquennale di un prato polifita e un medicaio non irrigui rispettivamente nelle due aree nord e sud, condotti attraverso le usuali pratiche di trasemina e concimazione. Come detto, il layout d’impianto ha un pitch (interasse tra le strutture di sostegno) pari a 8 metri e, di conseguenza, una distanza interna tra le fila pari a circa 3,9 metri che consente l’introduzione del prato da foraggio e la relativa meccanizzazione, come rappresentato nella seguente immagine.

L’avvicendamento proposto appare coerente con l’assetto agricolo locale anche dal punto di vista della sostenibilità complessiva del progetto in quanto la produzione di foraggio s’inserisce proficuamente nelle principali filiere zootecniche locali esistenti nell’intorno, garantendo la sostenibilità anche economica dell’intervento.

Nelle sezioni che seguono si descrive il piano colturale proposto nell’ambito dell’iniziativa agrisolare in oggetto suddiviso in prato polifita e medicaio (prato monofita di erba medica) non irrigui, con la finalità di affiancare all’impianto fotovoltaico una conduzione agricola delle aree per limitare il consumo di suolo destinato alle

attività rurali”.

Terre e rocce da scavo

Come evidenziato nel SIA “per la realizzazione dell’opera in progetto è prevista un’attività di movimento terre notevole, che si può distinguere nelle seguenti tipologie:

- terreno vegetale da scotico per la realizzazione della viabilità e delle fondazioni;
- materiali provenienti dagli scavi in sito utilizzati per la realizzazione della viabilità, dei cavidotti e delle fondazioni;
- materiali di nuova fornitura necessari per la formazione dello strato finale di strade.

Allo stato attuale è previsto il riutilizzo in sito della quasi totalità delle prime due tipologie di terreno e, di conseguenza, uno scarso utilizzo della terza tipologia. Per i materiali di nuova fornitura di cui alla terza tipologia, ci si approvvigionerà da cave di prestito autorizzate il più vicino possibile all’area di cantiere, utilizzando il più possibile materiali di recupero certificati.

Il riutilizzo del materiale all’interno del sito ha consentito una buona riduzione di prodotti destinati a discarica consentendo anche una buona riduzione di trasporti su ruota.

L’uso di un frantoio in cantiere consentirà di riutilizzare nelle modalità migliori il materiale a disposizione.

Il volume di materiale che non verrà riutilizzato all’interno del cantiere potrà essere impiegato per rimodellamenti di aree morfologicamente depresse in conformità al piano di riutilizzo delle terre e rocce da scavo da redigersi ai sensi del DPR 120/2017 o trasportato a discarica autorizzata.

Per quanto riguarda i cavidotti, si evidenzia che tutto il materiale di scavo potrà essere riutilizzato fatta eccezione per i tratti stradali asfaltati in cui il bitume sarà trasportato a discarica”.

Cronoprogramma

Come evidenziato nel SIA “per la realizzazione dell’impianto fotovoltaico - relativamente alle sole opere edili ed elettriche, riportate nel computo metrico estimativo, depurando il cronoprogramma dalla fase progettuale e dai collaudi finali, si stimano in totale 148 giorni naturali e consecutivi per le sole opere edili ed elettriche”.

Gestione dell’impianto

Come evidenziato nel SIA “la centrale viene tenuta sotto controllo -mediante un sistema di supervisione che permette di rilevare le condizioni di funzionamento con continuità e da posizione remota. A fronte di situazioni rilevate dal sistema di monitoraggio, di controllo e di sicurezza, è prevista l’attivazione di interventi da parte di personale tecnico addetto alla gestione e conduzione dell’impianto, le cui principali funzioni possono riassumersi nelle seguenti attività:

- servizio di guardia;
- conduzione impianto, in conformità a procedure stabilite, di liste di controllo e verifica programmata;
- manutenzione preventiva ed ordinaria, programmate in conformità a procedure stabilite per garantire
- efficienza e regolarità di funzionamento;
- segnalazione di anomalie di funzionamento con richiesta di intervento di riparazione e/o manutenzione straordinaria da parte di ditte esterne specializzate ed autorizzate dai produttori delle macchine ed apparecchiature;
- predisposizione di rapporti periodici sulle condizioni di funzionamento dell’impianto e sull’energia elettrica prodotta.

La gestione dell’impianto sarà effettuata generalmente con ispezioni a carattere giornaliero, mentre la manutenzione ordinaria sarà effettuata con interventi a periodicità mensile”.



Dismissione dell'impianto

Come evidenziato nel SIA “i pannelli fotovoltaici verranno gestiti in conformità al D.lgs. 25 luglio 2005, n. 151 relativo alla gestione dei rifiuti speciali apparecchiature ed apparati elettronici nei quali essi sono compresi (CER: 200136). In ogni caso, oltre la componentistica elettrica ed elettronica, anche i moduli fotovoltaici rientrano nell'ambito di applicazione dei RAEE (Rifiuti da Apparecchiature Elettriche ed Elettroniche) la cui gestione è disciplinata dalla Direttiva 2012/19/EU. Si è costituita a livello europeo l'Associazione “PV Cycle”, costituita da principali operatori del settore, per la gestione dei pannelli fotovoltaici fine vita utile ed esistono già alcuni impianti di gestione operativi, soprattutto in Germania. In Italia le imprese del settore stanno muovendo i primi passi.

Per le diverse tipologie di pannelli (c-Si, p-Si, a-Si, CdTe, CIS), si sta mettendo a punto la migliore tecnologia per il recupero e riciclaggio dei materiali, soprattutto del silicio di grado solare o i metalli pregiati. I moduli fotovoltaici sono costituiti da materiali non pericolosi cioè silicio (che costituisce le celle), il vetro (protezione frontale), fogli di materiale plastico EVA (protezione posteriore) e alluminio (per la cornice). La composizione in peso di un pannello fotovoltaico a Si cristallino è la seguente: vetro (CER 170202):74,16% (recupero:90%); alluminio (cornici) (CER 170402):10,30%; silicio (celle) (CER 10059) c-Si:3,48% (recupero 90%); Eva (tedlar) (CER 200139):10,75% (recupero 0.0%); altro (ribbon) (CER 170407):2,91% (recupero:95%).

Il recupero complessivo in peso supera l'85%. I soli strati sottili dei moduli rappresentano il 50-60 per cento del valore dei materiali dell'intera unità”.

Aspetti ambientali del progetto

Fabbisogno di materie prime e utilizzazione di risorse naturali

Come evidenziato nel SIA “riguardo al fabbisogno di materie prime per la realizzazione dell'impianto fotovoltaico non si segnalano significativi potenziali fattori impattanti per acqua ed energia. La fornitura di energia elettrica è necessaria soltanto per gli impianti di illuminazione e videosorveglianza. Per il lavaggio dei pannelli non si prevede il prelievo di risorsa idrica ma l'impiego di acqua demineralizzata regolarmente acquistata e trasportata in loco. Rispetto al consumo di suolo agricolo si osserva che l'occupazione ha carattere temporaneo (per l'impianto si considera una vita utile pari a ca. 25 anni) e che in fase di dismissione si prevede di allontanare tutte le componenti impiantistiche e inerenti le sistemazioni esterne (misto di cava stabilizzato, geotessile per evitare i ristagni in corrispondenza delle canalette a sterro di regimazione delle acque, ecc.) e ripristinare lo stato dei luoghi. In particolare, si prevede lo svolgimento di semplici operazioni agronomiche (apporto di ammendante, sarchiatura o erpicatura superficiale, ecc.) per riattivare la fertilità agronomica dello strato di coltivo”.

Tutela della risorsa idrica

Come evidenziato nel SIA “la tutela della risorsa idrica sarà garantita attraverso la corretta gestione delle acque che circolano all'interno del cantiere e dei rifiuti generati dalle lavorazioni che possono interferire con il suolo, le acque superficiali e le profonde. Nello specifico saranno evitati i ristagni di acque predisponendo opportuni sistemi di regimazione delle acque meteoriche non contaminate. Si prevede inoltre la realizzazione di un sistema di regimazione perimetrale dell'area di cantiere che limiti l'ingresso delle acque meteoriche dilavanti dalle aree esterne al cantiere stesso, durante l'avanzamento dei lavori e compatibilmente con lo stato dei luoghi. In caso di versamenti accidentali, il materiale sversato sarà circoscritto e raccolto, quindi si provvederà ad effettuare la comunicazione di cui all'art. 242 del D.lgs. n. 152/2006. Inoltre, sulla base delle lavorazioni di cantiere, non è prevista la produzione di acque di lavorazione, le strutture per i pannelli fotovoltaici saranno infisse mediante battipalo senza ricorrere a perforazioni con fluido, non è previsto il lavaggio di betoniere in cantiere o altre operazioni di lavaggio dei mezzi. I rifornimenti di carburante e di lubrificante ai mezzi meccanici saranno effettuati su pavimentazione impermeabile (da rimuovere al termine dei lavori), e per i rifornimenti di carburanti e lubrificanti con mezzi mobili sarà garantita la tenuta e l'assenza di sversamenti di carburante durante il tragitto adottando apposito protocollo. Si provvederà al controllo della tenuta dei tappi del bacino di contenimento delle cisterne mobili ed evitare le perdite per traboccamento

provvedendo a periodici svuotamenti. Si controlleranno inoltre giornalmente i circuiti oleodinamici. Rispetto alle acque sotterranee, inoltre, si evidenzia che l'intervento (impianto fotovoltaico e cavidotto interrato) non altera la vulnerabilità delle acque”.

QUADRO DI RIFERIMENTO PROGRAMMATICO

Pianificazione Territoriale, Paesaggistica e Urbanistica

Piano Territoriale Paesistico Regionale (PTPR) – Regione Lazio

Come evidenziato nel SIA “riferendosi alla Tavola A (Sistemi ed ambiti di paesaggio) del PTPR emerge chiaramente che:

- *l'area di impianto e la cabina di consegna MT ricadono nel paesaggio agrario di rilevante valore tutelato dall'art. 25 delle Norme PTPR;*
- *il cavidotto MT, completamente interrato, interferisce parzialmente col sistema del paesaggio naturale, corsi d'acqua (coincidente con la fascia dei 150m di protezione dei fiumi, torrenti e corsi d'acqua) e attraversa il paesaggio agrario di rilevante valore e per un breve tratto vicino alla CP Camposcala2 interessa anche il paesaggio agrario di valore. Inoltre nei pressi della SPI05 ricade nelle Aree di visuale. Tuttavia, essendo completamente interrato, tale interferenza si considera irrilevante”.*

Come evidenziato nel SIA “riferendosi alla Tavola B (Beni paesaggistici) del PTPR emerge chiaramente che:

- *l'area di impianto e la cabina di consegna MT non interferiscono con alcuno dei beni paesaggistici di cui all'art. 134 e 142 del D.lgs. n. 42/2004;*
- *parte del cavidotto MT interrato, invece, interferisce con la fascia dei 150m di protezione dei fiumi, torrenti e corsi d'acqua (disciplinata dall'art. 36 delle Norme).*
- *Si ritiene che tale opera ricada tra gli interventi ed opere in aree vincolate esclusi dall'autorizzazione paesaggistica di cui all'Allegato A del DPR 13 febbraio 2017, n. 31 - Regolamento recante individuazione degli interventi esclusi dall'autorizzazione paesaggistica o sottoposti a procedura autorizzatoria semplificata e, in particolare, nella fattispecie di cui al punto A.15.2 “fatte salve le disposizioni di tutela dei beni archeologici [...] la realizzazione e manutenzione di interventi nel sottosuolo che non comportino la modifica permanente della morfologia del terreno e che non incidano sugli assetti vegetazionali, quali [...] tubazioni o cavi interrati per le reti di distribuzione locale di servizi di pubblico interesse [...] l'allaccio alle infrastrutture a rete”. Il cavidotto si trova altresì al confine con un'area di notevole interesse pubblico (art. 134 e 136 D.lgs. 42/2004), beni di insieme: vaste località con valore estetico tradizionale, bellezze panoramiche”.*

Piano Regolatore Generale (PRG) del Comune di Montalto di Castro

Come evidenziato nel SIA “l'area di impianto in progetto rientra in parte in zona “E2 agricola” ed in parte in zona “E1 agricola marginale””.

Pianificazione di settore

Piano per l'assetto idrogeologico (PAI)

Come evidenziato nel SIA:

- *Il cavidotto MT interrato si trova in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree a pericolo idraulico P1, P2, P3 e P4.*
- *Il cavidotto MT interrato si trova in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree di attenzione idraulica.*
- *Il cavidotto MT interrato si trova in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree a*

pericolosità geomorfologica P3 e P4.

- *Il cavidotto MT interrato si trova in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree a pericolosità geomorfologica P3 e P4.*

Come evidenziato nel SIA:

- *L'impianto FV e le relative opere di connessione si trovano in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree a pericolo idraulico A1, A2, B1, B2 e C.*
- *L'impianto FV e le relative opere di connessione si trovano in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree di attenzione idraulica (artt. 9 e 27 delle Norme).*
- *L'impianto FV e le relative opere di connessione si trovano in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree a pericolosità geomorfologica A, B e C.*
- *L'impianto FV e le relative reti di connessione si trovano in aree esterne a quelle che il PAI ha perimetrato come aree di attenzione geomorfologica.*

PGRA del Distretto Idrografico dell'Appennino Centrale – UoM ITR121 Regionale Lazio

Come evidenziato nel SIA:

- *L'impianto FV e le relative opere di connessione si trovano in aree prive di livello di rischio e pericolosità.*
- *L'impianto FV e le relative opere di connessione si trovano in aree prive di qualsivoglia livello di rischio e pericolosità.*

Piano Regionale di Tutela delle Acque (PTAR) della Regione Lazio

Come evidenziato nel SIA *“la consultazione degli elaborati sopra richiamati evidenzia che le aree interessate dal progetto non interferiscono, in alcun modo, con corpi idrici significativi né, peraltro, con aree per le quali il PTAR prevede una specifica tutela”.*

Piano Comunale di Classificazione Acustica di Montalto di Castro

Come evidenziato nel SIA *“secondo quanto indicato nella cartografia sopra riportata si ha che l'area di impianto e il cavidotto MT interrato ricadono in classe III (aree di tipo misto). Un piccolo tratto del cavidotto ricade inoltre in classe IV (aree di intensa attività umana) in prossimità della CP Camposcala. Sulla base di quanto sopra, dunque, l'intervento nel suo complesso appare compatibile con le classificazioni acustiche indicate”.*

QUADRO DELLA VINCOLISTICA SOVRAORDINATA

Il patrimonio naturale regionale

Aree protette, Rete Natura 2000 e Rete ecologica (REcoRd Lazio)

Come evidenziato nel SIA *“l'impianto fotovoltaico e il cavidotto non ricadono nelle aree della rete ecologica regionale. A sud dell'area di impianto, a circa 400m di distanza, si localizzano le aree funzionali di connessione del Fiume Fiora. Con riferimento alla Rete Natura 2000, a sud dell'area d'impianto la ZSC più vicina (posta a quasi 5km di distanza) è Litorale tra Tarquinia e Montalto di Castro (cod. IT6010027) mentre a nord (a circa 4km di distanza) si trovano la ZSC Sistema fluviale Olpeta – Fiora (cod. IT6010017) e la ZPS Selva del Lamone – Monti di Castro (cod. IT6010056)”.*

Le aree focali per specie sensibili

Come evidenziato nel SIA *“l'area di impianto FV e il cavidotto interrato non interferiscono con aree focali per specie sensibili.*

Important Bird Areas (IBA)

Come evidenziato nel SIA “l’IBA più vicina al progetto (a distanza di circa 4km) è denominata “Selva del Lamone” (IBA 102)”.

Vincolo idrogeologico

Come evidenziato nel SIA “attraverso la consultazione delle cartografie inerenti il Vincolo Idrogeologico sul territorio provinciale è stato possibile verificare che le aree interessate dalla realizzazione dell’impianto fotovoltaico e dal cavidotto MT interrato non interferiscono con il vincolo idrogeologico”.

Vincoli di pericolosità territoriale e geomorfologica

Come evidenziato nel SIA “la consultazione della cartografia ha evidenziato l’assenza di qualsiasi area a pericolosità fluviale o geomorfologica, sia per l’area di impianto che per il cavidotto interrato”.

Siti contaminati

Come evidenziato nel SIA “le aree interessate dalla realizzazione dell’impianto fotovoltaico “Nuovo Montalto 7” e delle opere di rete non risultano interessate dalla presenza di siti contaminati ai sensi della Parte IV, Titolo V del D.lgs. n. 152/2006 s.m.i. Il sito più prossimo l’area d’impianto dista ca. 700 m e si trova lungo la SSI Aurelia, distributore con procedimento di bonifica concluso”.

ANALISI DELLA COMPATIBILITÀ DEGLI INTERVENTI

Stima degli impatti sulla componente “Suolo, uso del suolo e patrimonio agroalimentare”

Impatti in fase di cantiere

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “durante la fase di cantiere saranno svolte alcune attività che potranno generare impatti sulla matrice ambientale suolo. In particolare, in relazione alle attività di cantierizzazione relative alla realizzazione dell’impianto fotovoltaico, possono essere identificati i seguenti fattori causali d’impatto:

- *potenziale contaminazione del suolo a causa di una non corretta gestione dei rifiuti prodotti durante le attività di cantiere (oli e carburante mezzi);*
- *potenziale contaminazione del suolo a causa di sversamenti accidentali da macchinari e mezzi d’opera;*
- *limitazione/perdita di uso del suolo dovuta all’occupazione di aree per la realizzazione dell’area di impianto”.*

Come evidenziato nel SIA “durante la fase di realizzazione degli interventi si produrranno quantitativi variabili di rifiuti connessi alle attività di cantiere, i quali potranno potenzialmente produrre la contaminazione del suolo a seguito del rilascio di sostanze inquinanti. In relazione a tale aspetto preme segnalare che qualsiasi rifiuto prodotto nel corso delle attività di cantiere sarà gestito conformemente alla normativa vigente, adottando procedure operative atte a prevenire fenomeni di contaminazione. Di seguito si riportano le tipologie di rifiuti che saranno prodotte dall’attività in progetto e le relative procedure gestionali:

- *rifiuti di tipo urbano ed assimilabili. Tali rifiuti saranno stoccati in un cassone e in una serie di cassonetti ubicati nell’area di cantiere dell’impianto così come definita nella tavola di Layout di cantiere allegata. I suddetti rifiuti saranno successivamente raccolti e smaltiti secondo le disposizioni ripartite dal gestore locale del servizio di raccolta e smaltimento rifiuti;*
- *rifiuti pericolosi derivanti dalla manutenzione delle macchine idrauliche o RAEE. Tali rifiuti saranno collocati all’interno dell’area di cantiere dedicata al deposito temporaneo. Le aree saranno attrezzate con un’apposita vasca/container/scarrabile che consentirà lo stoccaggio preservandoli da agenti*

atmosferici, all'interno di una struttura confinata e impermeabilizzata.

Sulla base di quanto precedentemente descritto si può ritenere che le procedure gestionali previste nel progetto, essendo conformi alla vigente normativa in materia di gestione dei rifiuti, potranno determinare – anche in relazione alla modesta durata delle attività, alla scala locale dell'impatto ed alla sua reversibilità – un impatto sulla componente suolo non significativo”.

Come evidenziato nel SIA “un secondo fattore di impatto a carico del suolo può essere ricondotto a sversamenti e sbandamenti accidentali da macchinari e mezzi di cantiere. Gli effetti legati al verificarsi di eventi di questo tipo sono la contaminazione del suolo e successivamente la contaminazione delle acque sotterranee a seguito della migrazione degli inquinanti nel sottosuolo. Si evidenzia che in fase di realizzazione dell'impianto la probabilità di tali eventi risulta molto bassa e riconducibile esclusivamente ad eventi accidentali (sversamenti al suolo di prodotti). Le aree di cantiere saranno adeguatamente attrezzate ed il personale istruito per l'esecuzione di procedure di emergenza nel caso in cui si verificano tali eventi accidentali. Gli eventuali sversamenti saranno immediatamente assorbiti con appositi materiali assorbenti che andranno comunque, al termine delle operazioni di pulizia, raccolti ed inviati a smaltimento con le stesse modalità di raccolta degli oli esausti. L'immediata rimozione della sorgente di contaminazione e dell'eventuale volume di suolo contaminato consentirebbe il ripristino delle condizioni iniziali. Considerate le attività di progetto, la qualità dei suoli e le misure operative adottate, l'impatto sul suolo in fase di cantiere è quindi non significativo”.

Come evidenziato nel SIA “la realizzazione del progetto determinerà un'occupazione di suolo agricolo la quale permarrà per tutta la vita utile dell'impianto, quantificata in 25 anni. Tralasciando gli effetti determinati dal progetto sulla consistenza del patrimonio agroalimentare locale, dei quali si parlerà più avanti, i potenziali effetti determinati dalle attività di cantiere sulla matrice ambientale “suolo e sottosuolo” riguardano l'esecuzione di significativi volumi di scavo e riporto di materiale al fine modellare la geomorfologia delle aree per la creazione della viabilità interna, l'installazione dei pannelli fotovoltaici, la realizzazione dei cabinati e la formazione delle aree di servizio. La viabilità interna sarà costituita da un rilevato con uno strato finale di stabilizzato. Lo stabilizzato misto, che verrà mantenuto anche in fase di esercizio, assicurerà la percorribilità dell'area di impianto ai mezzi di cantiere (autocarri, escavatori, etc.). Tuttavia il suolo sottostante sarà sottoposto in modo sensibilmente inferiore agli agenti atmosferici così che le normali attività microbiologiche e biochimiche ne risulteranno alterate. A questo, inoltre, si aggiunga che – con particolare riferimento alle aree di cantiere – la ripetuta percorrenza delle viabilità di cantiere da parte dei mezzi operativi che saranno impiegati provocherà un fenomeno di compattazione del suolo. Tutto ciò provoca un impoverimento ed un'inertizzazione del suolo interessato che, alla dismissione dell'impianto, potrebbe risultare inattivo dal punto di vista agronomico. Per ovviare a tale problematica si procederà, in seguito alla dismissione, ad una rippatura (o fresatura) superficiale dei suoli con interrimento di ammendante, compost o altra sostanza organica per la riattivazione della fertilità dei suoli. Per quanto riguarda i pannelli, essi saranno posati in opera mediante macchina battipalo e quindi non richiedono alcun intervento di scotico. Per fondare i cabinati, invece, si prevede lo scotico di una superficie complessiva pari a ca. 600 m²”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “Il tratto cavidotto in MT che dalla cabina centrale raggiunge la cabina primaria “Camposcala-2”, verrà realizzato su strade pubbliche e aree agricole per circa 3 km mediante scavi in trincea della profondità di 1,2 m e con larghezza di 0,40 m. Il volume di terreno movimentato verrà successivamente riutilizzato per riempire la trincea, azzerando in questo modo la produzione di rifiuti. L'eventualità di contaminazione del suolo a causa di una non corretta gestione dei rifiuti prodotti durante le attività di cantiere (oli e carburante mezzi) risulta remota in quanto saranno adottate idonee procedure di gestione come già sopra descritto così come la contaminazione del suolo a causa di sversamenti accidentali da macchinari e mezzi d'opera. Considerando che le attività di cantiere verranno svolte in prossimità della

strada e saranno di modesta durata si ritiene che l'impatto della realizzazione del cavidotto sul suolo sia valutabile come non significativo. La limitazione/perdita di uso del suolo causata dalla realizzazione del cavidotto sarà nulla in quanto esso verrà realizzato seguendo il percorso stradale, mentre per quanto riguarda il patrimonio agroalimentare l'impatto del cavidotto è considerato non significativo".

Impatti in fase di esercizio

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA "durante la fase di esercizio la principale interferenza che si potrà osservare sulla componente "suolo e sottosuolo" è legata ad ipotesi di aggravio delle condizioni di rischio idraulico e/o alla contaminazione dei suoli a causa delle attività di lavaggio dei pannelli. Per il lavaggio dei pannelli si prevede di utilizzare spazzole combinate con una modesta quantità di acqua demineralizzata senza impiego di saponi".

Come evidenziato nel SIA "l'installazione dei pannelli fotovoltaici non modifica la permeabilità dei suoli e terreni sottostanti, data l'assenza di impermeabilizzato sia in fase di cantiere che in fase di esercizio".

Come evidenziato nel SIA "l'unico effetto che i pannelli avranno sarà quello addirittura di aumentare il tempo di corrivazione medio dell'appezzamento in quanto nel loro percorso le gocce della pioggia faranno necessariamente un percorso maggiore per arrivare a terra in quanto saranno costrette a scivolare lungo la superficie inclinata del pannello. Una volta giunta sul bordo inferiore del pannello la pioggia cadrà necessariamente a terra sul suolo naturale e da qui proseguirà il suo percorso in parte infiltrandosi ed in parte corrivando sulla superficie del terreno come prima. Per ovviare ad eventuali fenomeni di concentrazione e ruscellamento concentrato ai piedi dei bordi inferiori dei pannelli e sfruttare anche tutta la superficie permeabile sottesa dalla proiezione verticale dei pannelli a terra basterà realizzare una piccola cunetta erbosa di pochissimi centimetri esternamente a detta proiezione in maniera che l'acqua di sgrondo non si concentri ma invece si disperda per caduta ed abbia come percorso preferenziale quello di dirigersi verso la parte sottostante dei pannelli che si comporterà come vera e propria "cassa di infiltrazione" delle acque meteoriche. La cosa di fondamentale importanza è che le superfici sottese siano tutte inerbite e ben mantenute".

Come evidenziato nel SIA "il principale impatto generato sul patrimonio agro-alimentare è da ricondursi all'alterazione della consistenza del patrimonio agro-alimentare locale. La realizzazione dell'impianto fotovoltaico determinerà una trasformazione di lungo periodo dell'uso agricolo dei suoli presenti nell'area di studio. Non è possibile, in relazione alla tipologia di opera, parlare di trasformazione definitiva dell'uso agricolo dei suoli: il progetto infatti prevede l'installazione di un impianto fotovoltaico che potrà avere una vita utile di 25 anni, al termine della quale potrà essere ripristinata la naturale fertilità agronomica dei suoli".

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA "in fase di esercizio l'impatto del cavidotto in MT sul suolo e sul patrimonio agroalimentare è valutato come non significativo in quanto esso verrà realizzato in parte interrato lungo strade esistenti non asfaltate ed in parte interrato in area agricola parallelamente alla viabilità".

Impatti in fase di dismissione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA "in fase di dismissione possono essere fatte considerazioni analoghe a quelle condotte in fase di cantiere. I fattori causali di impatto saranno simili ad eccezione della perdita d'uso del suolo in quanto in linea con il piano di dismissione e ripristino le aree dell'impianto fotovoltaico saranno restituite agli usi originari. Infatti, sarà prevista la messa in pristino delle aree con recupero della capacità agronomica dei suoli mediante apporto di ammendante e suo interrimento superficiale (20 cm) con

lavorazioni del tipo sarchiatura o erpicatura. In tal modo al termine della dismissione le aree potranno essere nuovamente utilizzate a fini agricoli”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “rispetto alla fase di dismissione si evidenzia che il cavidotto interrato in MT costituisce un’opera di rete che sarà ceduta all’ente gestore (e-distribuzione)”.

Stima degli impatti sulla componente “Geologia”

Impatti in fase di cantiere

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “la realizzazione dell’impianto fotovoltaico non comporterà variazioni della geologia attuale. L’impatto sulla componente “Geologia e litologia” è quindi stimato come non significativo. Relativamente all’interazione dell’opera con la geomorfologia locale, si rileva che l’area dell’impianto fotovoltaico verrà realizzata in una zona pianeggiante dove non sono presenti alcune criticità di natura geomorfologica.

Per l’area di studio non esiste una cartografia a livello comunale per quanto concerne la pericolosità geomorfologica. Tuttavia, in base a quanto riportato nei Piani di Assetto Idrogeologico (PAI) dei Bacini Regionali del Lazio e del Bacino Interregionale del Fiume Fiora, l’area di impianto non risulta situata in zone sottoposte a tutela per pericolo di frana”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “per quanto riguarda le interazioni con la geomorfologia locale, si rileva che in fase di realizzazione del cavidotto non sono previsti rimodellamenti tali da generare una variazione della morfologia esistente (scavi in trincea). Per l’area di studio non esiste una cartografia a livello comunale per quanto concerne la pericolosità geomorfologica. Tuttavia, in base a quanto riportato nei Piani di Assetto Idrogeologico (PAI) dei Bacini Regionali del Lazio e del Bacino Interregionale del Fiume Fiora, l’area interessata dal passaggio del cavidotto non risulta situata in zone sottoposte a tutela per pericolo di frana.

Considerando la tipologia d’intervento, si ritiene che la realizzazione del cavidotto risulti fattibile poiché esso non comporta variazioni dell’assetto geomorfologico ed idrogeologico dell’area, in quanto lo scavo per l’installazione del cavidotto sarà poco profondo (scavo massimo di 1,2 m), né un aggravio delle condizioni di stabilità dell’area stessa o di quelle adiacenti”.

Impatti in fase di esercizio

Area impianto fotovoltaico e Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “in fase di esercizio l’impatto generato dall’impianto fotovoltaico da un punto di vista geologico e geomorfologico è stimato come non significativo”.

Impatti in fase di dismissione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “in fase di dismissione possono essere fatte considerazioni analoghe a quelle condotte in fase di cantiere in quanto i fattori causali di impatto saranno simili ad eccezione della perdita d’uso del suolo in quanto in linea con il piano di dismissione e ripristino le aree dell’impianto fotovoltaico saranno restituite agli usi originari. Infatti, sarà prevista la messa in pristino delle aree con recupero della capacità agronomica dei suoli mediante apporto di ammendante e suo interrimento superficiale (20 cm) con lavorazioni del tipo sarchiatura o erpicatura. In tal modo al termine della dismissione le aree potranno essere nuovamente utilizzate a fini agricoli”.

Stima degli impatti sulla componente “Acque”

Impatti in fase di cantiere

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “in fase di cantiere gli impatti dell'impianto fotovoltaico sulle acque potrebbero riguardare esclusivamente potenziali interazioni con il reticolo idrico superficiale o la falda”.

Come evidenziato nel SIA “i principali rischi per le acque sotterranee connessi alle attività di cantiere sono legati alla possibilità dell'ingresso nelle falde acquifere di sostanze inquinanti (oli, carburante mezzi, etc.), con conseguenze per gli impieghi ad uso idropotabile delle stesse e per l'equilibrio degli ecosistemi. Tale evento è comunque da considerarsi remoto. Nello specifico, l'interazione con le acque di falda è comunque limitata anche in relazione alla ridotta profondità di scavo relativa sia all'appoggio delle fondazioni delle cabine, sia di infissione dei pali di sostegno dei moduli fotovoltaici che non vanno oltre i -1,5 mt dal p.c. Inoltre, sulla base delle lavorazioni di cantiere, non è prevista la produzione di acque di lavorazione, le strutture saranno infisse mediante battipalo senza ricorrere a perforazioni con fluido, non è previsto il lavaggio di betoniere in cantiere o altre operazioni di lavaggio dei mezzi. I rifornimenti di carburante e di lubrificante ai mezzi meccanici saranno effettuati su pavimentazione impermeabile (da rimuovere al termine dei lavori), e per i rifornimenti di carburanti e lubrificanti con mezzi mobili sarà garantita la tenuta e l'assenza di sversamenti di carburante durante il tragitto adottando apposito protocollo. Si provvederà al controllo della tenuta dei tappi dal bacino di contenimento delle cisterne mobili e ad evitare le perdite per traboccamento provvedendo a periodici svuotamenti. Si controlleranno inoltre giornalmente i circuiti oleodinamici. La tutela della risorsa idrica sarà garantita attraverso la corretta gestione delle acque che circolano all'interno del cantiere e di quelle che eventualmente si produrranno con le lavorazioni, e dei rifiuti generati dalle lavorazioni che possono interferire con il suolo, le acque superficiali e le profonde. Sulla base delle considerazioni sopra riportate si ritiene che, visti gli accorgimenti progettuali adottati e la remota possibilità di sversamenti in fase di cantiere tali da comportare un contatto con le acque sotterranee, l'impatto è non significativo”.

Come evidenziato nel SIA “considerate le caratteristiche idrogeologiche dei terreni, nonché le specifiche progettuali dell'intervento che prevede sostanzialmente l'infissione di pali in acciaio (strutture portanti dei pannelli fotovoltaici) nel terreno per la profondità di 1,50 m, nonché la realizzazione di cabinati per il trasporto della corrente elettrica ed accorgimenti mitigatori per facilitare il mantenimento dei parametri idrologici dell'area, si ritiene che le opere in progetto non comportino alterazioni del regime idrogeologico ed idraulico dell'area. Inoltre, l'area in esame non ricade in zone interessate da dissesti gravitativi attivi, quiescenti o inattivi”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “il cavidotto interrato in MT interferirà con il reticolo idrografico in un solo punto, con il fosso Ponte di Tavole ad una distanza di circa 450 m dalla cabina primaria. Le soluzioni progettuali prevedono di superare le interferenze del cavidotto con il reticolo idrografico mediante trivellazione orizzontale controllata (TOC) pertanto gli impatti possono essere considerati trascurabili. Per quanto riguarda le acque sotterranee, considerando che la profondità della trincea del cavidotto non andrà oltre i -1,2 mt dal p.c. e non è prevista la produzione di acque di lavorazione, si ritiene che l'interazione e il potenziale ingresso nelle falde acquifere di sostanze inquinanti sarà remoto e pertanto l'impatto della realizzazione del cavidotto sulle acque sotterranee è valutato come non significativo. Per quanto riguarda la pericolosità idraulica, lo stralcio delle Tavole dei Piani di Assetto Idrogeologico (PAI) dei Bacini Regionali del Lazio e del Bacino Interregionale del Fiume Fiora riportato in **Errore. L'origine riferimento non è stata trovata.** mostrano come il cavidotto in MT non attraversa zone classificate pericolose”.

Impatti in fase di esercizio

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “l'installazione dei pannelli fotovoltaici non modifica la permeabilità dei suoli e terreni sottostanti, data l'assenza di impermeabilizzato sia in fase di cantiere che in fase di esercizio, difatti

i pannelli sono sollevati interamente dal suolo naturale e questo mantiene completamente le sue caratteristiche di assorbimento nei confronti delle piogge (prato polifita regolarmente falciato). Una volta giunta sul bordo inferiore del pannello la pioggia cadrà necessariamente a terra sul suolo naturale e da qui proseguirà il suo percorso in parte infiltrandosi ed in parte corrivando sulla superficie del terreno come prima. In fase di esercizio la pulizia dei moduli fotovoltaici sarà eseguita unicamente con acqua demineralizzata, senza impiego di detersivi, detergenti o solventi. Pertanto, tali operazioni non presentano alcun rischio di contaminazione delle acque e dei suoli. Le acque demineralizzate consumate per la manutenzione saranno acquistate e fornite in loco, eliminando la necessità di realizzare pozzi per il prelievo diretto in falda e razionalizzando dunque lo sfruttamento della risorsa idrica. La strada perimetrale che si sviluppa lungo l'impianto fotovoltaico sarà mantenuta anche in fase di esercizio e le acque di dilavamento saranno gestite mediante le canalette perimetrali poste alla base del rilevato della strada”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “l’impatto del cavidotto interrato in MT in fase di esercizio sulla componente acque superficiali e sotterranee può essere considerato non significativo in quanto non sono previsti prelievi idrici e/o scarichi”.

Impatti in fase di dismissione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “in fase di dismissione gli impatti sulle acque potrebbero riguardare esclusivamente potenziali interazioni con la falda o il reticolo idrico superficiale a causa di eventi accidentali di sversamento. Come riportato per la fase di cantiere, saranno adottate apposite procedure per evitare l’accadimento di tali eventi”.

Stima degli impatti sulla componente “Atmosfera: aria e clima”

Come evidenziato nel SIA “la produzione di energia da fonti rinnovabili come alternativa all’impiego di fonti fossili (i.e. realizzazione di impianti fotovoltaici) genera di per sé stessa un impatto positivo sui fattori climatici e sulla qualità dell’aria. In particolare, si considera che ogni kWh prodotto dal sistema fotovoltaico evita l’emissione di ca. 0,53 kg di anidride carbonica. Pertanto, l’impatto in fase di esercizio si considera positivo”.

Impatti in fase di cantiere

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “gli impatti sulla qualità dell’aria in fase di cantiere saranno legati ai gas di scarico prodotti dai macchinari presenti in cantiere e alla produzione di polveri in fase di movimentazione del terreno per la realizzazione delle quote previste dal progetto, con particolare riferimento alla viabilità perimetrale ed ai cabinati. Sulla componente fattori climatici si può ritenere che le emissioni generate in fase di cantiere, seppur includendo gas climalteranti, non siano tali da generare impatti sul clima sia per la breve durata del cantiere sia per la limitata entità dello stesso. Per la realizzazione dell’impianto si possono prevedere potenziali impatti per quei recettori posti ad una distanza inferiore a 150 metri dalla sorgente di emissioni di polveri (cantiere di scavo e movimentazione delle terre). Nello specifico si evidenzia che non vi sono ricettori ad una distanza inferiore a 150 metri dall’area d’impianto. Il recettore più prossimo (R01) è una civile abitazione che dista 250 m dall’area d’impianto”.

Come evidenziato nel SIA “considerando la distanza del recettore dall’area d’impianto e la durata del cantiere si ritiene, invece, che l’impatto sulla qualità dell’aria sarà non significativo. Durante la fase di cantiere saranno comunque adottate procedure e pratiche atte a mitigare le emissioni generate dalle diverse attività. Il materiale inerte che sarà conferito in cantiere per la realizzazione del sottofondo della viabilità sarà temporaneamente stoccato in cumuli che si provvederà a bagnare periodicamente o coprire con teli (nei

periodi di inattività e durante le giornate con vento intenso). La bagnatura avverrà mediante l'utilizzo di nebulizzatori che consentiranno anche un ridotto consumo della risorsa idrica. Si precisa inoltre che il materiale che sarà utilizzato avrà una modesta percentuale di materiale fine e quindi la relativa entità della dispersione sarà ridotta. Potrà inoltre essere previsto l'innalzamento di barriere protettive, di altezza idonea, intorno ai cumuli al fine di evitare dispersione del materiale polverulento”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “gli impatti sulla qualità dell'aria del cavidotto MT sono legati alla produzione di polveri in fase di movimentazione del terreno per la realizzazione della trincea e ai gas di scarico prodotti dai macchinari presenti in cantiere. Nella fase di realizzazione del cavidotto interrato il volume di terreno movimentato sarà riutilizzato per riempire la trincea stessa contribuendo a ridurre il quantitativo dei rifiuti destinati a discarica e i trasporti su ruota. Per la realizzazione del cavidotto si possono prevedere potenziali impatti per quei recettori posti ad una distanza inferiore a 150 metri dalla sorgente di emissioni di polveri (cantiere di scavo e movimentazione delle terre)”.

Come evidenziato nel SIA “è possibile osservare che 7 recettori, di cui 6 ad uso residenziale e 1 ad uso commerciale, si trovano ad una distanza inferiore a 150 m dal tracciato del cavidotto. Si precisa che, rispetto al tracciato indicato nella precedente versione dello “Studio di Impatto Ambientale” (cod. elaborato: NM7-VIA-REL-02-01), lungo il nuovo percorso del cavidotto saranno presenti un minor numero di recettori e le distanze tra le attività di cantiere e gli edifici saranno maggiori. Al fine di limitare la dispersione di materiale polverulento, quando le operazioni di scavo si troveranno in prossimità dei ricettori ad uso residenziale (considerati più sensibili) sarà previsto l'innalzamento di barriere protettive di altezza idonea. Vista l'entità degli scavi e le misure di mitigazione previste in corrispondenza dei ricettori sensibili si può ritenere che l'impatto sulla qualità dell'aria legato alla realizzazione del cavidotto sarà basso in quanto di intensità lieve, reversibile e di breve durata”.

Impatti in fase di dismissione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “in fase di dismissione le attività saranno simili a quelle previste in fase di cantiere. Le principali sorgenti di emissione saranno legate all'asportazione dello stabilizzato, ai livellamenti del terreno ed alla presenza di macchine operatrici. Analogamente a quanto valutato in fase di cantiere anche per la fase di dismissione si prevede un impatto basso”.

Stima degli impatti su reti ecologiche, componenti biotiche ed ecosistemi

Impatti in fase di cantiere Reti ecologiche

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “come descritto nel quadro ambientale, l'area d'impianto fotovoltaico non interferisce né si trova nelle vicinanze di Aree Naturali Protette, siti Rete Natura 2000 o altri elementi della rete ecologica di area vasta. Il contesto rurale di appartenenza è caratterizzato da ridotta infrastrutturazione ecologica e quindi la rete ecologica locale è riferibile soltanto ai corridoi ecologici del reticolo idrografico. Inoltre l'agroecosistema d'intervento dal punto di vista ecologico presenta una struttura piuttosto omogenea con livello di diversità biologica e paesaggistica abbastanza contenuto”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “per quanto riguarda il cavidotto interrato, non si materializza alcuna interferenza con le reti ecologiche di area vasta o locali. In fase di cantiere, la posa in opera del cavidotto interrato al di sotto dei fossi è prevista mediante Trivellazione Orizzontale Controllata (T.O.C.) e pertanto non si prevedono interferenze con il corso d'acqua o le sue sponde”.

Impatti in fase di cantiere Flora e vegetazione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “per quanto attiene la flora si osserva che l’area d’intervento è caratterizzata da seminativi avvicendati a prati-pascolo e praterie da foraggio senza presenza di altra vegetazione naturale, specie floristiche o formazioni vegetali d’interesse conservazionistico. In fase di cantiere per la realizzazione delle opere non si prevede il taglio di vegetazione naturale in quanto i pali verranno inseriti mediante macchina battipalo. Per quanto riguarda i cabinati e la viabilità interna si prevede lo scotico superficiale per la posa in opera rispettivamente delle fondazioni e dello stabilizzato misto di cava per consentire il transito dei mezzi”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “il cavidotto interrato, che si sviluppa in parte lungo la viabilità esistente non asfaltata ed in parte in area agricola, non interferisce durante la fase di cantiere con la componente flora. In corrispondenza dell’attraversamento del Fosso Ponte di Tavole il cavidotto sarà posato mediante trivellazione orizzontale controllata (T.O.C.) e quindi non si prevedono interferenze con la vegetazione presente lungo il corso d’acqua”.

Impatti in fase di cantiere Fauna

Area impianto fotovoltaico e cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “sulla base di quanto precedentemente descritto, si ritiene che l’impatto determinato dalle attività di cantiere sulla fauna dell’area di progetto sia valutabile come basso in quanto lieve, reversibile e a breve termine”.

Impatti in fase di esercizio Reti ecologiche

Area impianto fotovoltaico e cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “tenuto conto della distanza dell’intervento dagli elementi della rete ecologica di area vasta e della mancata interferenza con quelli locali e richiamato il fatto che il cavidotto risulta completamente interrato, non si materializza alcuna interferenza con le reti ecologiche di area vasta o locali”.

Impatti in fase di esercizio Flora e vegetazione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “con riferimento alla componente flora, in fase di esercizio si osserva che, ad eccezione della superficie occupata dai cabinati e dalla viabilità perimetrale caratterizzata da misto stabilizzato di cava, la restante parte dell’area di impianto recintato (superficie sottesa ai pannelli e aree residue) sarà mantenuta a prato mediante periodi sfalci con rilascio al suolo (mulching). Lo sfalcio del prato mediante rilascio al suolo consente di mantenere la fertilità del suolo sottostante”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “il cavidotto interrato, che si sviluppa in parte lungo la viabilità esistente non asfaltata ed in parte in area agricola, non interferisce durante la fase di esercizio con la componente flora. In corrispondenza dell’attraversamento del Fosso Ponte delle Tavole il cavidotto sarà posato mediante trivellazione orizzontale controllata (T.O.C.) e quindi non si prevedono interferenze con la vegetazione presente lungo i corsi d’acqua”.

Impatti in fase di esercizio Fauna

Area impianto fotovoltaico e cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “sulla base di quanto precedentemente descritto, si ritiene che l’impatto determinato dalle attività di cantiere sulla fauna dell’area di progetto sia valutabile come basso in quanto lieve, reversibile ma a lungo termine”.

Impatti in fase di dismissione Reti ecologiche

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “come detto per la fase di cantiere alla quale può essere assimilata la dismissione, a causa della non interferenza delle reti ecologiche di area vasta e locali e della tipologia di attività previste, l’interferenza risulta non materializzabile”.

Impatti in fase di dismissione Flora e vegetazione

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “tenuto conto che nell’area di impianto allo stato attuale sono presenti seminativi, prati-pascolo e praterie da foraggio, che non si rileva vegetazione allo stato naturale e che alla dismissione dell’impianto si prevede la realizzazione d’interventi di ripristino della fertilità dei suoli mediante apporto di ammendante e suo interrimento al fine di restituire il terreno all’originaria funzione rurale, l’impatto generato dalla dismissione sulla componente flora si considera complessivamente positivo”.

Impatti in fase di dismissione Fauna

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “in termini di impatti sulla fauna le operazioni di dismissione possono essere assimilate ad un normale cantiere e, per tale ragione, si rimanda a quanto detto per la fase di costruzione. Una volta smantellato l’impianto, inoltre, si prevede di restituire l’area alla coltivazione mediante interventi di ripristino della fertilità agronomica che prevedono apporto di ammendante e suo interrimento con lavorazioni superficiali (del tipo erpicatura o fresatura). Qualora non vi fosse più interesse alla coltivazione l’area sarà seminata mediante miscuglio di specie prative locali al fine di contenere l’erosione superficiale, evitare l’introduzione di specie alloctone e garantire il reinserimento dell’area nel contesto ambientale e paesaggistico”.

Stima degli impatti sulla componente “Paesaggio e patrimonio storico-culturale”

Impatti in fase di cantiere

Come evidenziato nel SIA “in generale, gli impatti sul paesaggio e sul patrimonio storico-culturale sono attribuibili alla sola fase di esercizio in quanto gli impatti in fase di cantiere sull’ambito paesaggistico interessato dalle opere hanno carattere temporaneo e quindi effetti trascurabili”.

Impatti in fase di esercizio

I caratteri strutturali del paesaggio locale

Come evidenziato nel SIA “rispetto al paesaggio naturale si osserva che l’area vasta d’intervento è caratterizzata da un agroecosistema estensivo a ridottissima infrastrutturazione ecologica (e quindi a ridotta presenza di elementi naturali) ad eccezione della vegetazione ripariale legata al reticolo idrografico, la quale peraltro spesso vede anche l’ingressione massiccia di specie esotiche invasive come la canna comune, maggiormente competitive su suolo nudo o sulle sponde ad elevata pendenza. Si evidenzia che la realizzazione dell’impianto non determina alcuna interferenza con tali elementi.

Rispetto al paesaggio antropico si osserva che l’area d’intervento si colloca a poco più di 1 km di distanza da Montalto di Castro. L’area è fortemente infrastrutturata a causa della presenza di numerosi e ampi impianti fotovoltaici a terra ed elettrodotti ad alta e media tensione. L’edificato residenziale e rurale non presenta interesse storico-testimoniale né valore architettonico. Il progetto non altera quindi i caratteri urbanistici caratterizzanti il contesto di riferimento né interferisce o limita la leggibilità del sistema insediativo diffuso (fattorie, casali, ecc.).

Rispetto al paesaggio rurale, infine, si osserva che la maggior criticità legata alla realizzazione dell’impianto consiste nel consumo di suolo agricolo il quale, per tutta la vita utile dell’impianto, non potrà essere utilizzato per la coltivazione. Si evidenzia tuttavia che l’intervento non prefigura alterazioni morfologiche o del reticolo

idrografico e quindi garantisce la conservazione della maglia agraria. In considerazione della vastità del contesto rurale di appartenenza, si ritiene che la costruzione dell'impianto non generi alcuna frammentazione, parcellizzazione né marginalizzazione del tessuto rurale. Inoltre si rammenta che l'impianto al termine della vita utile sarà smantellato, verrà ripristinata la fertilità del suolo e le aree saranno restituite alle originarie funzioni agricole. Infine si evidenzia che il comparto agricolo dell'area in cui ricadono le opere è caratterizzato da fenomeni di abbandono e da valori del patrimonio agro-alimentare piuttosto contenuti e quindi non particolarmente interessante ai fini agronomici o dello sviluppo di forme di agricoltura multifunzionale”.

Come evidenziato nel SIA “con riferimento al cavidotto, si osserva che questo sarà completamente interrato e posto in opera in parte lungo la viabilità esistente non asfaltata ed in parte in area agricola; pertanto, non determinerà impatti sulla struttura idrogeomorfologica e naturale del territorio né sul paesaggio antropico e rurale. Si ricorda inoltre che la parte del cavidotto interrato in area agricola sarà realizzato a margine tra l'area agricola (in disponibilità della proponente) e la strada SP105, dunque, non si registrano impatti sulla vocazione agricola dell'area.

Beni paesaggistici e patrimonio storico-culturale

Come evidenziato nel SIA “le aree d'impianto fotovoltaico non interferiscono con beni paesaggistici e con il patrimonio storico-culturale.

Il tracciato del cavidotto interrato in MT interferisce con ‘Aree tutelate per legge’ ai sensi art. 142, co. 1, lett. c) Fiumi, torrenti e corsi d'acqua. Il cavidotto, completamente interrato, attraverserà mediante trivellazione orizzontale controllata il corso d'acqua”.

Elementi della percezione e fruizione

Come evidenziato nel SIA “l'area dell'impianto fotovoltaico appare distintamente percepibile soltanto da punti di vista posti nelle immediate vicinanze mentre già a distanze di poco superiori la percepibilità si annulla sia per la morfologia dei luoghi sia per la presenza di dotazioni ecologiche ed infrastrutturazione”.

Come evidenziato nel SIA “in termini paesaggistici il cavidotto, essendo completamente interrato, non determina modifiche delle visuali né interferisce con elementi strutturali del paesaggio oggetto di tutela”.

Stima degli impatti sugli agenti fisici

Rumore

Come evidenziato nel SIA “in generale, il clima acustico dell'area in esame risulta caratterizzato principalmente dal traffico circolante sulla SP105 e soprattutto della SSI Aurelia ma anche dal disturbo generato dalla zona industriale Due Pini nelle immediate vicinanze.

Per valutare il massimo impatto nei confronti dei ricettori si è assunto a scopo cautelativo che tutte le sorgenti funzionino contemporaneamente e che siano posizionate al confine dell'area cantiere. Compiendo la somma logaritmica di tutte le sorgenti operanti simultaneamente e si stima un'unica sorgente puntiforme con potenza sonora superiore a 100dBA (LwA)”.

Area impianto fotovoltaico

Come evidenziato nel SIA “la fase di cantiere fa riferimento al periodo diurno rilevando potenziali superamenti presso i ricettori posti nelle vicinanze delle aree di cantiere.

Si può dunque ritenere che gli impatti dell'impianto fotovoltaico (fase di cantiere) sulla componente “rumore” possono essere considerati rilevanti a causa del potenziale superamento dei limiti per la classe acustica di appartenenza delle aree (classe III e IV) in prossimità dei ricettori posti nell'intorno del cantiere dell'impianto. Risulta da evidenziare tuttavia che le attività più rumorose, consistenti nell'installazione e montaggio dei moduli FV, avranno durata di circa 30 giorni per poche ore al giorno.

Al fine di mitigare gli impatti saranno installate delle barriere acustiche e dovrà essere richiesta apposita deroga per l'attività di cantiere. L'impatto è comunque reversibile e di breve termine.

Per la fase di esercizio dell'impianto fotovoltaico è stato valutato l'impatto dato dagli inverter presenti nelle cabine di sottocampo e dai vari trasformatori anch'essi posizionati all'interno delle varie cabine. Il funzionamento degli inverter e dei trasformatori è continuo e contemporaneo durante le ore di luce, mentre nelle ore notturne, quando l'impianto non è più in grado di produrre energia, gli inverter e i trasformatori si disattivano.

I ricettori più prossimi potrebbero evidenziare criticità in merito.

Si rimanda alle successive valutazioni acustiche di dettaglio per la stima quantitativa del rumore generato.

Sulla base di quanto descritto si ritiene che in linea di principio gli impatti in fase di esercizio in prossimità dei recettori possano essere considerati non significativi.

Gli impatti in fase di dismissione possono essere considerati analoghi a quelli valutati in fase di cantiere”.

Cavidotto interrato in MT

Come evidenziato nel SIA “per la fase di realizzazione del cavidotto, le fonti di rumore principali saranno rappresentate dai mezzi d'opera utilizzati nelle diverse fasi di lavorazione. Al fine di non interferire con la viabilità provinciale S.P. n. 105 il tracciato del cavidotto interrato in MT è stato modificato rispetto alla versione presentata nello “Studio di Impatto Ambientale” (cod. elaborato: NM7-VIA-REL-02-01). Come descritto nel precedente §0, il nuovo percorso del cavidotto interrato in MT, di collegamento tra la Cabina di consegna e la C.P. di e-distribuzione “Camposcala 2”, si svilupperà su strada esistente non asfaltata e su area agricola (terreni privati, alcuni dei quali nella disponibilità della proponente) per una lunghezza di circa 3 km. Si precisa che, rispetto al precedente tracciato, lungo il nuovo percorso del cavidotto saranno presenti un minor numero di recettori e le distanze tra le attività di cantiere e gli edifici saranno maggiori. **In Errore. L'origine riferimento non è stata trovata.** è possibile osservare i ricettori ubicati a distanza inferiore a 150 m dal tracciato del cavidotto sono 7 (6 ad uso residenziale e 1 ad uso commerciale) ubicati principalmente lungo la SP n. 105. Durante le lavorazioni più rumorose per la realizzazione del cavidotto interrato si potrà verificare un superamento dei limiti di emissione e immissione delle classi acustiche considerate presso diversi recettori.

Al fine di mitigare gli impatti saranno installate delle barriere acustiche mobili di altezza idonea, costituite da pannelli fonoassorbenti/fonoisolanti accostati tra loro con soluzione di continuità, nelle fasi di lavorazione svolte nelle immediate vicinanze dei recettori ad uso residenziale (considerati più sensibili) e dovrà essere richiesta apposita deroga per l'attività di cantiere. Si precisa tuttavia che, dal momento che si tratta di cantiere mobile finalizzato alla realizzazione del cavidotto, il disturbo acustico delle lavorazioni in corrispondenza di ciascun singolo ricettore sarà limitato a pochi giorni.

In base alle considerazioni sopra riportate si ritiene che, complessivamente, l'impatto in fase di cantiere del cavidotto interrato in MT sul clima acustico dell'area sia basso, in quanto di intensità lieve, reversibile e di breve durata.

In fase di esercizio l'impatto del cavidotto interrato in MT sul clima acustico dell'area è valutato come non significativo.

Rispetto alla fase di dismissione si evidenzia che il cavidotto interrato in MT costituisce un'opera di rete che sarà ceduta all'ente gestore (e-distribuzione) e quindi non è possibile avere previsioni puntuali in merito”.

Campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici

Come evidenziato nel SIA “la costruzione dell'impianto fotovoltaico e la sua successiva messa in funzione prevedono un periodo di tempo nel quale saranno utilizzati macchinari e strumenti idonei. Tutti i macchinari previsti per la realizzazione del progetto non sono sorgenti significative di campo elettromagnetico e quindi si può affermare che la fase di cantiere non comporterà alcuna interferenza elettromagnetica significativa e quindi la popolazione residente nelle aree interessate dalle lavorazioni non sarà soggetta ad alcun impatto elettromagnetico. Analogamente a quanto descritto per l'impianto fotovoltaico non si prevedono impatti

significativi durante la fase di realizzazione cavidotto interrato in MT.

In fase di esercizio, data la standardizzazione dei componenti e della disposizione geometrica, si possono estendere alle stazioni elettriche i rilievi sperimentali eseguiti nelle stazioni TERNA, per la misura dei campi elettromagnetici al suolo nelle diverse condizioni di esercizio, con particolare riguardo ai punti dove è possibile il transito del personale (viabilità interna). Per quanto concerne il valore del campo elettrico al suolo, i valori massimi si presentano in corrispondenza delle uscite linea con punte di 12,5 kV/m, che si riducono a meno di 0,5 kV/m già a circa 20 m dalla proiezione dell'asse della linea. Per quanto concerne il campo magnetico al suolo, questo risulta massimo sempre in corrispondenza delle medesime linee, con valori variabili in funzione delle condizioni di esercizio; anche ipotizzando correnti di linea di 1500 A (valore cautelativo corrispondente alla massima portata delle linee a 150 kV), si hanno valori del campo magnetico al suolo di circa 50-60 μ T che si riducono a meno di 15 μ T già a 20 m di distanza dalla proiezione dell'asse linea. Il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare con Decreto del 29 maggio 2008, pubblicato sul Supplemento ordinario n. 160 alla Gazzetta Ufficiale del 5 luglio 2008 n. 156, oltre ad approvare la metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti introdotta dal D.P.C.M. 08.07.2003, afferma nel paragrafo 5.2.2 che la fascia di rispetto per le stazioni primarie rientra nei confini dell'area di pertinenza dell'impianto stesso.

Sulla base di quanto precedentemente descritto si ritiene che gli impatti in fase di esercizio possano essere considerati non significativi.

Tutti i macchinari previsti per la dismissione dell'impianto fotovoltaico non sono sorgenti significative di campo elettromagnetico e quindi si può affermare che la fase di dismissione non comporterà alcuna interferenza elettromagnetica significativa e la popolazione residente nelle aree interessate dalle lavorazioni non sarà soggetta ad alcun impatto elettromagnetico.

Rispetto alla fase di dismissione si evidenzia che il cavidotto interrato in MT costituisce un'opera di rete che sarà ceduta all'ente gestore (e-distribuzione) e quindi non è possibile avere previsioni puntuali in merito”.

Inquinamento luminoso ed abbagliamento

Analisi del fenomeno di abbagliamento

Come evidenziato nel SIA “in conseguenza della rotazione del globo terrestre attorno al proprio asse e del contemporaneo moto di rivoluzione attorno al sole, nell'arco della giornata il disco solare sorge ad est e tramonta ad ovest (ciò in realtà è letteralmente vero solo nei giorni degli equinozi). In questo movimento apparente il disco solare raggiunge il punto più alto nel cielo al mezzogiorno locale e descrive un semicerchio inclinato verso la linea dell'orizzonte tanto più in direzione sud quanto più ci si avvicina al solstizio d'inverno (21 dicembre) e tanto più in direzione nord quanto più ci si avvicina al solstizio d'estate (21 giugno).

In considerazione quindi dell'altezza dal suolo dei moduli fotovoltaici entro i 3 m dal suolo di sedime e del loro angolo di inclinazione che in questo caso è pari a 0° rispetto al piano orizzontale, il verificarsi e l'entità di fenomeni di riflessione ad altezza d'uomo della radiazione luminosa incidente alla latitudine a cui è posto l'impianto fotovoltaico in esame sarebbero teoricamente ciclici in quanto legati al momento della giornata, alla stagione nonché alle condizioni meteorologiche.

In ogni caso, inoltre, la radiazione riflessa viene ri-direzionata verso l'alto con un angolo rispetto al piano orizzontale che difficilmente può creare disturbo ad abitazioni tantomeno ad osservatori posti al suolo e/o transitanti nei pressi dell'impianto.

Una tale considerazione è valida tanto per i moduli fissi quanto per quelli dotati di sistemi di inseguimento (tracker)”.

IMPATTI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI

Come evidenziato nel SIA “per l'analisi dell'impatto cumulato è stata considerata un'area compresa nel raggio di 5 km, la quale si estende per una superficie di 8.234 ha”.

Come evidenziato nel SIA “si evince che oltre l'85% della superficie agricola ricadente nell'areale di studio

non è interessata dalla presenza di impianti fotovoltaici. In particolare, l'impianto fotovoltaico in esame occuperebbe circa lo 0,2% della superficie agricola totale".

Come evidenziato nel SIA "concentrandosi sul territorio comunale di Montalto di Castro l'impianto occuperebbe lo 0,06% della superficie comunale, pari complessivamente a 18.974 ha e lo 0,07% di quella agricola".

ANALISI DELLE ALTERNATIVE DI PROGETTO

Come evidenziato nel SIA "nel corso di procedimento dell'impianto fotovoltaico sono state proposte ed attivate delle alternative di localizzazione. In particolare, in esito ai contributi pervenuti nell'ambito della procedura di Valutazione di Impatto Ambientale ed alle relative criticità evidenziate, la Proponente ha richiesto con nota acquisita con prot. n. 1248566 del 09/12/2022 la sospensione del procedimento per le seguenti motivazioni:

- in esito a un sopralluogo congiunto con il Comune sulle aree di impianto svolto in data 06/12/2022 la Società ravvede la necessità di svolgere delle verifiche tecniche per cercare di ottenere un'ottimizzazione del layout dell'impianto nell'ottica di superare le predette criticità che potranno portare a dover presentare documentazione aggiornata;
- la complessità della documentazione da presentare ed i tempi tecnici ad oggi ragionevolmente ipotizzabili per giungere al completamento di quanto dedotto non sono compatibili con la data già fissata di convocazione della terza e conclusiva conferenza di servizi.

La sospensione è stata accolta (e contestualmente annullata la terza e conclusiva seduta di conferenza di servizi) dall'Area valutazione di impatto ambientale mediante comunicazione prot. U.1263493.13-12-2022. La Proponente in seguito alla sospensione ha dunque individuato nuove aree per la delocalizzazione dell'impianto e l'ottimizzazione del layout nell'ottica di superare le summenzionate criticità. Il nuovo layout, avente potenza nominale pari a 7.916,16 kWp, prende il nome di "Nuovo Montalto 7".

Il nuovo layout ricade interamente in area idonea ex art. 20 comma 8 lettera c-ter) del D.lgs. 199/2021 che classifica come idonee le seguenti: "esclusivamente per gli impianti fotovoltaici, anche con moduli a terra, e per gli impianti di produzione di biometano, in assenza di vincoli ai sensi della parte seconda del codice dei beni culturali e del paesaggio, di cui al decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42: 1) le aree classificate agricole, racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri da zone a destinazione industriale, artigianale e commerciale, compresi i siti di interesse nazionale, nonché' le cave e le miniere; 2) le aree interne agli impianti industriali e agli stabilimenti, questi ultimi come definiti dall'articolo 268, comma 1, lettera h), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché' le aree classificate agricole racchiuse in un perimetro i cui punti distino non più di 500 metri dal medesimo impianto o stabilimento".

In relazione a quanto emerso in sede di I CDS, per superare il dissenso espresso della Provincia di Viterbo, è stato modificato il cavidotto in MT interrato. L'allaccio è sempre previsto alla cabina primaria di e-distribuzione Camposcala 2 mediante un cavidotto in MT interrato di 3 Km che passerà su terreni privati, alcuni dei quali nella disponibilità della proponente, per altri sarà necessaria la procedura per l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio.

L'area d'intervento è posta in un contesto geomorfologico favorevole che rende l'impianto poco percepibile essenzialmente in relazione alla bassa antropizzazione e quindi al ridotto numero di ricettori oltre che per la morfologia del suolo sub-pianeggiante. L'area non interferisce con aree protette o siti Rete Natura 2000 e non interferisce con beni paesaggistici né con il patrimonio storico-architettonico".

CONCLUSIONI

PRESO ATTO della documentazione agli atti e dei lavori della Conferenza di Servizi, parte integrante della presente valutazione;

VALUTATO l'impatto ambientale derivante dalla realizzazione ed esercizio dell'impianto in argomento con particolare riguardo alle le componenti ambientali maggiormente interessate :

- Paesaggio in relazione alle grandi dimensioni dell'impianto in un ambiente rurale;
- Suolo e ambiente socio-economico in relazione alla sottrazione di territorio;

CONSIDERATI gli impatti sopracitati anche in relazione alla temporaneità dell'opera in argomento;

VALUTATO che il modesto impatto segnalato sulla componente Atmosfera e Qualità dell'aria è attenuabile con specifiche prescrizioni;

PRESO ATTO dei contributi espressi dalle competenti Aree Regionali allegati, tra l'altro, quali atti endoprocedimentali al parere unico regionale protocollo n. 0583153 del 14/06/2022, dai quali trarre le prescrizioni disponibili in formato digitale al seguente link: <https://regionelazio.box.com/v/VIA-152-2021>;

CONSIDERATO che l'intervento risulta coerente con gli indirizzi nazionali e comunitari in materia di sviluppo delle fonti rinnovabili e che nel 2018, secondo i dati rilevati dal GSE per la Regione Lazio, la quota dei consumi complessivi di energia coperta da fonti rinnovabili è pari al 8,6%; il dato è superiore alla previsione del DM 15 marzo 2012 per il 2016 (8,5%) ma inferiore sia alla previsione del DM 15 marzo 2012 "Burden Sharing" per il 2018 (9,9%) sia all'obiettivo da raggiungere al 2020 (11,9%). Inoltre, il Piano Nazionale per l'Energia e il Clima dell'Italia 2021-2030 (PNEC), inviato il 21 gennaio 2020 alla Commissione UE, fissa al 2030 l'obiettivo del 30% di energia da fonti rinnovabili sui consumi finali ed una riduzione dei consumi energetici del 43%;

PRESO ATTO della nota della Direzione Regionale per le Politiche Abitative e la Pianificazione Territoriale, Paesistica e Urbanistica – Area Urbanistica, Copianificazione e Programmazione Negoziata: Province di Frosinone, Latina, Rieti e Viterbo acquisito con prot. n. 0507740 del 15/04/2024, nel quale viene evidenziato che per l'intervento in oggetto non risulta necessaria l'autorizzazione paesaggistica ai sensi dell'art. 146 del D.Lgs. 42/04 e che lo stesso risulta ammissibile in riferimento alla classificazione urbanistica stabilita dal vigente strumento urbanistico in quanto gli impianti di produzione di energia elettrica possono essere ubicati anche in zone classificate agricole, zone che mantengono tale destinazione sia durante il periodo di funzionamento dell'impianto che quando lo stesso verrà rimosso, alla fine del ciclo produttivo;

PRESO ATTO del parere favorevole con prescrizioni dell'Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Centrale acquisito con prot. n. 1162139 del 18/11/2022;

PRESO ATTO del parere favorevole con condizioni del Consorzio di Bonifica Litorale Nord prot. n. 18778 del 13/12/2022 acquisita con prot. n. 1266081 del 13/12/2022;

PRESO ATTO della Relazione Tecnica di ARPALAZIO prot. n. 86419 del 13/12/2022 acquisita con prot. n. 1266039 del 13/12/2022;

CONSIDERATO che, come rilevato nell'ambito della Conferenza dei Servizi, in assenza di vincolo sulle aree di progetto il parere del Ministero della Cultura è da considerarsi non vincolante;

CONSIDERATA la modifica in riduzione, che raccoglie le osservazioni emerse durante le sedute della Conferenza dei Servizi, per una potenza nominale definitiva di **7,916 MWp** a fronte dei 7,328

MWp richiesti su una superficie recintata è di **10,15 ha** a fronte degli 11,45 ha originari, la superficie recintata comprensiva di mitigazione è di 12,21 ha a fronte dei 13,19 ha originari saranno installati moduli da 665 Wp. La porzione direttamente interessata dall'installazione dei pannelli è di 3,69 ha circa, le cabine occupano 152 mq. La potenza di immissione sarà di 7 MW.

L'allaccio è previsto alla cabina primaria di e-distribuzione Camposcala 2 mediante un cavidotto in MT interrato di 3 Km che passerà su terreni privati. E' prevista una richiusura della linea con la linea P. Romana tramite cabina Gazzella esistente mediante elettrodotto di circa 200 m, che percorre lo stesso percorso dell'elettrodotto di connessione.

Il progetto prevede un piano agrisolare con avvicendamento quinquennale di prato polifita e medicaio non irrigui su 8,6 ha.

La producibilità annua presunta è 12.013 MWh.

Il layout definitivo è stato acquisito con prot. n. 0673109 del 23/05/2024;

PRESO ATTO dei verbali e dei lavori della Conferenza dei Servizi;

CONSIDERATO che gli elaborati progettuali, lo Studio di Impatto Ambientale, i pareri, i verbali e le note soprarichiamati, disponibili in formato digitale al seguente link <https://regionelazio.box.com/v/VIA-152-2021> e depositati presso questa Autorità competente, comprensivi delle integrazioni prodotte, sono da considerarsi parte integrante del presente atto;

RITENUTO, pertanto, di dover procedere all'espressione del provvedimento Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi del D.Lgs. 152/06, avendo valutato il bilanciamento di interessi e i prevedibili impatti sulle componenti ambientali interessate dalla realizzazione e all'esercizio dell'impianto in argomento;

Per quanto sopra rappresentato

In relazione alle situazioni ambientali e territoriali descritte in conformità all'Allegato VII, parte II del D.Lgs. 152/2006, si esprime pronuncia di compatibilità ambientale positiva con le seguenti prescrizioni, sul progetto in argomento, per una potenza nominale definitiva di **7,916 MWp** a fronte dei 7,328 MWp presentati su una superficie recintata è di **10,15 ha** a fronte degli 11,45 ha originari, la superficie recintata comprensiva di mitigazione è di 12,21 ha a fronte dei 13,19 ha originari saranno installati moduli da 665 Wp. La porzione direttamente interessata dall'installazione dei pannelli è di 3,69 ha circa, le cabine occupano 152 mq. La potenza di immissione sarà di 7 MW.

L'allaccio è previsto alla cabina primaria di e-distribuzione Camposcala 2 mediante un cavidotto in MT interrato di 3 Km che passerà su terreni privati. E' prevista una richiusura della linea con la linea P. Romana tramite cabina Gazzella esistente mediante elettrodotto di circa 200 m, che percorre lo stesso percorso dell'elettrodotto di connessione.

Il progetto prevede un piano agrisolare con avvicendamento quinquennale di prato polifita e medicaio non irrigui su 8,6 ha.

La producibilità annua presunta è 12.013 MWh.

Il layout definitivo è stato acquisito con prot. n. 0673109 del 23/05/2024. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le indicazioni contenute nello Studio d'Impatto Ambientale e in tutti gli elaborati di progetto relativamente alla realizzazione degli interventi di mitigazione;

1. I rifiuti prodotti in fase di cantiere e di esercizio dovranno essere trattati a norma di legge;
2. durante tutta la fase di cantiere, dovranno essere attuati tutti i criteri ai fini di una corretta applicazione dei provvedimenti di prevenzione, contenimento e riduzione dell'inquinamento e al fine di consentire il rispetto dei limiti di emissione previsti dalle normative vigenti, dovranno comunque essere garantite le seguenti misure:



- periodici innaffiamenti delle piste interne all'area di cantiere e dei cumuli di materiale inerte;
 - bagnatura periodica delle aree destinate allo stoccaggio temporaneo dei materiali, o copertura degli stessi al fine di evitare il sollevamento delle polveri
3. per quanto riguarda l'impatto acustico correlato alle attività di cantiere dovranno essere rispettati i limiti assoluti di emissione acustica previsti dalla normativa vigente;
 4. durante tutta la fase di cantiere, dovranno essere attuate misure di prevenzione dell'inquinamento volte a tutelare le acque superficiali e sotterranee, il suolo ed il sottosuolo, nello specifico dovranno essere:
 - adeguatamente predisposte le aree impiegate per il parcheggio dei mezzi di cantiere, nonché per la manutenzione di attrezzature e il rifornimento dei mezzi di cantiere. Tali operazioni dovranno essere svolte in apposita area impermeabilizzata, dotata di sistemi di contenimento e di tettoia di copertura o, in alternativa, di sistemi per il primo trattamento delle acque di dilavamento (disoleatura);
 - stabilite le modalità di movimentazione e stoccaggio delle sostanze pericolose e le modalità di gestione e stoccaggio dei rifiuti. I depositi di carburanti, lubrificanti sia nuovi che usati o comunque di sostanze potenzialmente inquinanti dovranno essere localizzati in aree adeguatamente predisposte e attrezzate con platee impermeabili, sistemi di contenimento, pozzetti di raccolta, tettoie;
 - gestite le acque meteoriche di dilavamento eventualmente prodotte nel rispetto della vigente normativa di settore nazionale e regionale;
 - adottate modalità di stoccaggio del materiale sciolto volte a minimizzare il rischio di rilasci di solidi trasportabili in sospensione in acque superficiali;
 - adottate tutte le misure necessarie per abbattere il rischio di potenziali incidenti che possano coinvolgere sia i mezzi ed i macchinari di cantiere, sia gli automezzi e i veicoli esterni, con conseguente sversamento accidentale di liquidi pericolosi, quali idonea segnaletica, procedure operative di conduzione automezzi, procedure operative di movimentazione carichi e attrezzature, procedure di intervento in emergenza;
 5. Dovranno essere attuate tutte le disposizioni a norma di legge onde assicurare l'abbattimento dell'emissione di eventuali radiazioni non ionizzanti.
 6. Le terre e rocce da scavo provenienti dalla realizzazione delle opere in progetto, dovranno essere gestite secondo le indicazioni contenute nel Piano preliminare di utilizzo. Secondo quanto disposto dall'art. 24, comma 5 del D.P.R. n. 120/2017, gli esiti delle attività di indagine previste in fase di progettazione esecutiva o comunque prima dell'inizio dei lavori, dovranno essere trasmesse all'Area VIA e all'ARPA Lazio. Nel caso in cui durante le attività di indagine previste nel Piano preliminare di utilizzo, venissero rilevati superamenti di uno o più valori di concentrazione soglia di contaminazione (CSC), di cui alla Tabella I, Allegato 5 alla parte IV del D.Lgs. 152/06, il proprietario o gestore dell'area di intervento dovrà attuare quanto disposto dall'art. 245 del D.Lgs. 152/06. Per quanto riguarda la parte di materiale che sarà gestita come rifiuto, così come previsto dalla normativa vigente in materia dovrà essere prioritariamente verificata la possibilità di attuare un recupero/riciclo dello stesso presso impianto autorizzato e solo in ultima analisi avviare allo smaltimento presso discarica autorizzata.
 7. L'eventuale espianto di alberature dovrà essere effettuato a norma di legge e prevedere il reimpianto in aree libere.
 8. Dovranno essere rispettate tutte le indicazioni inerenti la sicurezza dei lavoratori e delle infrastrutture presenti, contenute nel D.Lgs. 624/96, nel D.Lgs.n.81/2008 e nel D.P.R. n.128/59;
 9. Dovranno essere acquisiti tutti i nulla osta, pareri o autorizzazioni inerenti gli aspetti di competenza dei Vigili del Fuoco;
 10. In relazione al progetto agrivoltaico la proponente dovrà comunicare annualmente, con un report trasmesso all'Area VIA per l'inserimento nel box dedicato, i dati di produzione relativi

alla attività agricola che prevede un piano agricolo con avvicendamento quinquennale di prato polifita e medicaio non irrigui su 8,6 ha, parte integrante del progetto, comprensivo di comparazioni con altre attività analoghe ed eventuali modifiche/azioni correttive concordate, atte a garantire l'utilizzo ai fini agricoli degli ettari dedicati secondo le previsioni rilevabili nel PAUR. L'inadempimento rispetto a quanto previsto nel progetto in esame anche relativamente al progetto agrivoltaico potrà essere valutato, come per legge, anche ai fini della revoca/annullamento del titolo.

11. In relazione alle mitigazioni a verde indicate nel progetto, valutato da parte della Conferenza, al fine di migliorare la collocazione territoriale, paesaggistica ed ambientale dell'impianto si evidenzia che la realizzazione, il mantenimento e sviluppo costituiscono prescrizione del PAUR ed obbligo specifico dell'autorizzato, completando la legittimità e la compatibilità dell'intervento. L'autorizzato produrrà con cadenza biennale apposito report producendo una relazione con documentazione fotografica sullo stato di salute delle mitigazioni ed eventuali correttivi da autorizzare. La Provincia in quanto autorità competente ai sensi del D.lgv. 387/03, ed il Comune quale Ente titolare di un potere di verifica generale di carattere edilizio ed urbanistico sono deputati al controllo ed alla vigilanza in merito, ognuno munito dei propri poteri di legge e di regolamento. L'inadempimento al mantenimento dello stato di salute o di impianto delle mitigazioni potrà essere valutato nei casi più gravi, come per legge, anche ai fini della revoca/annullamento del titolo.
12. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le condizioni e prescrizioni riportate nei pareri citati in premessa;
13. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le condizioni e prescrizioni riportate nella relazione Tecnica di ARPALAZIO prot. n. 86419 del 13/12/2022 acquisita con prot. n. 1266039 del 13/12/2022;
- 14.

La presente istruttoria tecnico-amministrativa è redatta in conformità della parte II del D.Lgs. 152/06

Si evidenzia che qualunque difformità o dichiarazione mendace dei progettisti su tutto quanto esposto e dichiarato negli elaborati tecnici agli atti, inficia la validità della presente istruttoria.

Il presente documento è costituito da n. 31 pagine inclusa la copertina.