



Progetto	realizzazione ed esercizio di un impianto fotovoltaico a terra della potenza nominale definitiva di 17,68 MWp circa a fronte dei 18,86 MWp circa proposti su una superficie recintata comprensiva di mitigazione di 19,67 ha a fronte dei 20,4 ha originari
Proponente	ELLOMAY SOLAR ITALY TWELVE S.R.L
Ubicazione	località Castelverde Comuni di Latina e Cisterna di Latina, Provincia di Latina.

Registro elenco progetti n. 48/2024

**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 ad interim Ing. Wanda D'Ercole
MP	IL DIRIGENTE ad interim Ing. Ferdinando Maria Leone Data 31/07/2025

La Società ELLOMAY SOLAR ITALY TWELVE S.R.L con nota acquisita prot. n. 0657660 del 20/05/2024, 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 ELLOMAY SOLAR ITALY TWELVE S.R.L 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. 48/2024 dell’elenco.

Iter istruttorio:

- Presentazione istanza acquisita con prot. n. 0657660 del 20/05/2024
- Comunicazione di avvio del procedimento a norma dell’art. 27 bis, commi 2 e 3 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 0682412 del 24/05/2024
- Richiesta integrazioni per completezza documentale a norma dell’art. 27 bis, comma 3 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 0858752 del 03/07/2024
- Acquisizione delle integrazioni documentali in data 29/07/2024
- Comunicazione di avviso al pubblico a norma dell’art. 27-bis, comma 4 del D.Lgs. 152 e convocazione tavolo tecnico prot. n. 1012681 del 09/08/2024
- Nota della proponente con individuazione nuovi enti, acquisita con prot. n. 1046185 del 27/08/2024
- Tavolo Tecnico svolto in data 03/10/2024
- Richiesta integrazioni a norma dell’art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 prot. n. 1375102 del 08/11/2024
- Acquisizione delle integrazioni in data 09/12/2024
- Ripubblicazione delle integrazioni a norma dell’art. 27 bis, comma 5 del D.Lgs. 152/06 dal 18/12/2024 al 03/01/2025
- Convocazione della Conferenza di Servizi a norma dell’art. 27 bis, comma 7 del D.Lgs. 152/06 con nota prot. n. 0114641 del 30/01/2024
- Prima seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 13/02/2025
- Seconda seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 27/03/2025
- Terza seduta di Conferenza di Servizi tenutasi in data 14/05/2025

Esaminati gli elaborati trasmessi elencati a seguire:

Progetto

- D.00 - Lettera di accompagnamento e Elenco elaborati
- D.01 - Istanza di V.I.A.
- D.02 - Scheda di sintesi di progetto
- D.03 - avviso al pubblico (all. D)
- D.04 - Elenco Enti Coinvolti (all. A)



- D.05 - dich. progettisti (all. B)
- D.06 - dich costo opera (all. C)
- D.07 - Elenco autorizzazioni necessarie
- D.08 - Oneri istruttoria Parte fissa e parte variabile
- D.09 - Visura camerale
- D.10 Documento Identità Proponente
- D.11 Documento identità Procuratore
- D.12 - Documento identità progettisti
- D.13 - Disponibilità delle aree
- D.14 - Visure Catastali
- D.15A - CDU
- D.15B - Certificazione Assenza Usi Civici
- D.16 - STMG
- D.17 - Accettazione preventivo di connessione STMG
- D.17A - Benestare terna
- D.18 - Dichiarazione carichi pendenti
- D.19 - Dichiarazione antimafia
- D.20 - Impegno sottoscrizione Concessione Demaniale
- D.21 - Dichiarazione completezza progetto signed
- EL5AS19 01
- EL5AS19 02
- EL5AS19 03A
- EL5AS19 03B
- EL5AS19 03C
- EL5AS19 03D
- EL5AS19 04
- EL5AS19 05
- EL5AS19 06
- EL5AS19 07
- EL5AS19 08
- EL5AS19 09
- EL5AS19 10
- EL5AS19 11
- EL5AS19 12
- EL5AS19 13
- EL5AS19 14
- EL5AS19 15
- EL5AS19 16
- EL5AS19 17
- EL5AS19 18
- EL5AS19 19
- EL5AS19 20
- EL5AS19 21
- EL5AS19 22
- EL5AS19 23
- EL5AS19 24
- EL5AS19 25
- EL5AS19 26
- EL5AS19 27
- EL5AS19 28
- EL5AS19 29
- EL5AS19 30
- EL5AS19 31
- EL5AS19 32
- EL5AS19 33
- EL5AS19 34

- PD01 01 - Relazione descrittiva generale
- PD01 02 - Relazione tecnica impianto agrivoltaico
- PD01 03 - Layout Generale Impianto Fotovoltaico
- PD01 04 - Layout Generale Catastale
- PD01 05 - Layout Sistema Agro-FV
- PD01 06 - Rilievi Piano Altimetrici - Piano Quotato
- PD01 07 - Profili Altimetrici Dell Impianto
- PD01 08 - Cabina Trasformazione BT-MT e Fondazione
- PD01 09 - Cabina Di Ricezione - Sezionamento e Controllo
- PD01 10 - Particolari Costruttivi
- PD01 11 - Layout Inverters
- PD01 12 - Layout Cavi AC-MT
- PD01 13 - Layout Cavi CC-BT e AUSILIARI
- PD01 14 - Layout Stringhe CC
- PD01 15 - Layout Generale Scavi
- PD01 16 - Schema Unifilare Elettrico (Campo)
- PD01 17 - Calcoli preliminari degli impianti
- PD01 18 - Relazione sull'inquinamento luminoso
- PD01 19 - Piano di gestione e manutenzione
- PD01 20 - Simulazione energetica (PVSYST)
- PD01 21 - Disciplinare descrittivo e prestazionale
- PD01 22 - Computo metrico estimativo
- PD01 23 - Quadro economico
- PD01 24 - Cronoprogramma
- PD01 25 - Prime indicazioni sulla sicurezza
- PD01 26 - Relazione di compatibilità elettromagnetica - area FV
- PD01 27 - Piano di dismissione, rifiuti e ripristino
- PD01 29 - Piano Particellare
- PD6B0B~1
- T MT 01
- T MT 02
- T MT 03
- T MT 04
- T MT 05
- T MT 06
- T MT 07
- T MT 08
- T MT 09
- T MT 10
- T MT 11
- T MT 12
- 202205 D D 0001 01
- 202205 D D 0002 00
- 202205 D D 0003 00
- 202205 D D 0004 00
- 202205 D D 0005 00
- 202205 D R 0006 00

Integrazioni

Acquisite con prot. n. 0965634 del 29/07/2024:

- 240729 - Lettera di accompagnamento ELLO12
- Lettera di accompagnamento Prov LT
- DDS Vagnoli
- PD02 29 Piano Particellare
- D.09 - Visura camerale
- EL5AS19 37

- EL5AS19 25
- EL5AS19 36
- PD01 03
- PD01 06
- PD01 07
- PD01 10
- R MT 01
- T MT 03
- T MT 04
- T MT 05
- Foglio 24 Particella 8
- Foglio 24 Particella 444
- Foglio 24 Particella 445
- Dichiarazione non assoggettabilità VVF
- 240708 - Richiesta conformità e depuratore Cisterna LT
- 240709 - Richiesta conformità PEC
- Prot Par 0033484 del 26-06-2023 - Documento ELLO5 EXT
- 240725 - Business plan
- EL5AS19 39
- 240729 - Lettera di accompagnamento ELLO12
- Dichiarazione proprietà
- EL5AS19 10 REV01
- EL5AS19 21
- EL5AS19 30
- EL5AS19 38
- Impianto ELLO12.kmz
- LT - richiesta aree percorse dal fuoco Comune
- LT - richiesta aree percorse dal fuoco Prot Civile
- Prot Par 0033484 del 26-06-2023 - Documento ELLO5 EXT
- Certificazione Usi Civici Latina e Cisterna di Latina 04 2023
- Cisterna LT - richiesta aree percorse dal fuoco
- Comune di Latina - Richiesta usi civici

Acquisite con prot. n. 1201284 del 01/10/2024:

- 240729 - Lettera di accompagnamento ELLO12
- Lettera di accompagnamento Prov LT
- DDS Vagnoli
- Ello 12-swift-Tesoreria della Provincia di Latina
- PD02 29 Piano Particellare
- Servitù cavidotto e cabina
- 01 Istanza 1 opere idrauliche demanio idrico fluviale domanda
- 02 Allegato E Asseverazione possesso delle competenze professionali per la redazione degli elabora (1)
- 03 T MT 13 Interferenze con reticolo idrografico
- Annullamento marca da bollo
- ANTIMAFIA ELLOMAY 12 16.01.2024
- D.09 - Visura camerale
- D.10 Documento Identità Proponente
- D.11 Documento identità Procuratore
- dichiarazione carichi pendenti
- Dichiarazione sostitutiva procuratore
- EL5AS19 37
- YYY3C7JRGRUPPO BEU1721985364495108
- Annullamento Marca da bollo
- EL5AS19 25
- EL5AS19 36
- Modello istanza autorizzazione vincolo idrogeologico

- PD01 03
- PD01 06
- PD01 07
- PD01 10
- R MT 01
- T MT 03
- T MT 04
- T MT 05
- YYY3C7JRGRUPPO BEU1721817711974141
- Foglio 24 Particella 8
- Foglio 24 Particella 444
- Foglio 24 Particella 445
- Dichiarazione non assoggettabilità VVF
- 240708 - Richiesta conformità e depuratore Cisterna LT
- 240709 - Richiesta conformità PEC
- Prot Par 0033484 del 26-06-2023 - Documento ELLO5 EXT
- 240725 - Business plan
- EL5AS19 39
- Certificazione Usi Civici Latina e Cisterna di Latina 04 2023
- Cisterna LT - richiesta aree percorse dal fuoco
- Comune di Latina - Richiesta usi civici
- Dichiarazione proprietà
- EL5AS19 10 REV01
- EL5AS19 21
- EL5AS19 30
- EL5AS19 38
- Impianto ELLO12 kmz
- LT - richiesta aree percorse dal fuoco Comune
- LT - richiesta aree percorse dal fuoco Prot Civile
- Prot Par 0033484 del 26-06-2023 - Documento ELLO5 EXT

Acquisite con prot. n. 1510673 del 09/12/2024:

- 241206 - ELLO12 Riscontro integrazioni
- Odichiarazione carichi pendenti
- 01 Istanza 1 opere idrauliche demanio idrico fluviale domanda
- 02 Allegato E Asseverazione possesso delle competenze professionali per la redazione degli elabora (1)
- 03 T MT 13 Interferenze con reticolo idrografico
- 04 Annullamento marca da bollo
- 05 ANTIMAFIA ELLOMAY 12 16.01.2024
- 06 Visura camerale
- 07 Documento Identità Proponente
- 08 Documento identità Procuratore
- 09 Dichiarazione sostitutiva procuratore
- 10 EL5AS19 37
- 11 YYY3C7JRGRUPPO BEU1721985364495108
- 01 Modello istanza autorizzazione vincolo idrogeologico
- 02 Annullamento Marca da bollo
- 03 YYY3C7JRGRUPPO BEU1721817711974141
- 01 241206 - Nota accompagnamento PTO Ello5
- 02 A.U. PAUR ELLOMAY SOLAR ITALY FIVE SRL
- 02 Determina di Via n°G11939 del 04.10.2021 - 129-2020
- 02 PAUR n° G01992 del 24.02.2022 -129-2020
- 03 PRELIMINARE DI COSTITUZIONE DI SERVITU' DI ACCESSO, PASSAGGIO E
- 04 231009 Accordo Std Terna Aggiornato
- 05 Addendum Accordo Std Terna 11-10-2023
- 06 202102 D D 0001 01 Opere di rete e utente - Planimetria catastale REV.02

- 07 202102 D D 0002 00 - Stazione elettrica di utenza condivisa - Planimetria e sezioni elettromeccaniche
- 08 202102 D D 0003 01 Impianto di rete (RTN) per la connessione - Planimetria e sezione elettromeccanica
- 09 202102 D D 0004 00 Stazione elettrica di utenza - Disegni architettonici edificio quadri
- 10 202102 D D 0005 01 Schema elettrico unifilare degli impianti di utenza e di rete
- 11 202102 D R 0000 01 Elenco elaborati opere di connessione utente
- 12 202102 D R 0006 00 Relazione tecnica
- 13 gen-14-2022--21-45-52-accettazione-pratica-n-202000853
- 14 gen-14-2022--21-46-29-consegna-pratica-n-202000853
- 15 GRUPPO TERNA.P20220005755-26.01.2022
- Layout con recettori
- EL5AS19 33 R1
- EL5AS19 40
- EL5AS19 41
- 01 Atto di sottomissione
- 02 registrazione atto di sottomissione
- 03 Asseverazione professionista abilitato
- 04 R MT 03 Relazione tecnica interferenze
- 05 T MT 14 Planimetria elettrodotta e reti di telecomunicazioni
- 06 T MT 15 Modalità risolutive delle interferenze
- EL5AS19 15 R1
- PD02 03
- PD02 05
- PD02 10

Acquisite con prot. n. 0134167 del 03/02/2025:

- 01 Atto di sottomissione
- 1 AOO STV.REGISTRO UFFICIALE.2025.0018118
- 1 Modello-Dichiar Asseverate Condutture Elettriche -Tub Metalliche rev2024
- 02 registrazione atto di sottomissione
- 03 Asseverazione professionista abilitato-signed
- 04 R MT 03 Relazione tecnica interferenze-signed
- 05 T MT 14 Planimetria elettrodotta e reti di telecomunicazioni-signed
- 06 T MT 15 Modalità risolutive delle interferenze-signed
- 241206 - ELLO12 Riscontro integrazioni

Acquisite con prot. n. 0191445 del 14/02/2025:

- 1 Modello-Dichiar Asseverate Condutture Elettriche -Tub Metalli

Acquisite con prot. n. 0348978 del 20/03/2025:

- 250320 - ELLO12 Riscontro I CdS
- 1. Parere Ministero Preliminary Survey Plots
- 250210 - Notifica preliminare
- 250213 - Cisterna
- 250213 - Latina
- EL5AS19 02 R1
- EL5AS19 10 R2
- EL5AS19 15 R1
- EL5AS19 37 R1
- Ello5 Inizio Lavori Opere di cantierizzazione 20250204 clean signed
- PD01 30 ValENAC
- PD02 02 RelTec
- PD02 03 LayoutGen
- PD02 05 LayoutAgroPV
- PD02 10 PartCostr
- PD02 20 Simulazione energetica (PVSYST)

Acquisite con prot. n. 0495023 del 06/05/2025:

- 250506 - ELLO12 Riscontro II CdS
- PD01 24 - Cronoprogramma
- PD01 30 ValENAC
- PD02 01 - Relazione descrittiva generale
- PD02 02 - Relazione tecnica impianto agrivoltaico
- PD02 03 - Layout Gen
- PD02 04 - Layout Catastale
- PD02 05 - Layout Agri-pv
- PD02 06 - Rilievi Piano Altimetrici - Piano Quotato
- PD02 07 - Profili Altimetrici Dell Impianto
- PD02 08 - Cabina MTBT
- PD02 09 - CR
- PD02 10 - Part Costruttivi
- PD02 11 - Layout Inverters
- PD02 12 - Layout MT
- PD02 13 - Layout BT
- PD02 14 - Layout CC
- PD02 15 - Layout Scavi
- PD02 16 - SEU
- PD02 17 - Calcoli preliminari degli impianti
- PD02 18 - Relazione sull'inquinamento luminoso
- PD02 19 - Piano di gestione e manutenzione
- PD02 20 - Simulazione energetica (PVSYST)
- PD02 21 - Disciplinare descrittivo e prestazionale
- PD02 22 - Computo metrico estimativo
- PD02 23 - Quadro economico
- PD02 25 - Prime indicazioni sulla sicurezza
- PD02 26 - Relazione di compatibilità elettromagnetica - area FV
- PD02 27 - Piano di dismissione, rifiuti e ripristino dello stato dei luoghi
- PD02 28 - Analisi delle possibili ricadute sociali, occupazionali ed economiche dell'intervento a livello locale
- PD02 29 Piano Particellare
- R MT 01
- R MT 02
- R MT 03
- T MT 01
- T MT 02
- T MT 03
- T MT 04
- T MT 05
- T MT 06
- T MT 07
- T MT 08
- T MT 09
- T MT 10
- T MT 11
- T MT 12
- T MT 13
- EL5AS19 01 R1
- EL5AS19 02 R1
- EL5AS19 03A R1
- EL5AS19 03B R1
- EL5AS19 03C R1
- EL5AS19 03D R1
- EL5AS19 04 R1
- EL5AS19 05 R1

- EL5AS19 06 R1
- EL5AS19 07 R1
- EL5AS19 08 R1
- EL5AS19 09 R1
- EL5AS19 10 R2
- EL5AS19 11 R1
- EL5AS19 12 R1
- EL5AS19 13 R1
- EL5AS19 14 R1
- EL5AS19 15 R1
- EL5AS19 16 R1
- EL5AS19 17 R1
- EL5AS19 18 R1
- EL5AS19 19 R1
- EL5AS19 20 R1
- EL5AS19 21 R1
- EL5AS19 22 R1
- EL5AS19 23
- EL5AS19 24 R1
- EL5AS19 25 R1
- EL5AS19 26 R1
- EL5AS19 27 R1
- EL5AS19 28 R1
- EL5AS19 29 R1
- EL5AS19 30 R1
- EL5AS19 31 R1
- EL5AS19 32 R1
- EL5AS19 33 R2
- EL5AS19 34
- EL5AS19 35 R1
- EL5AS19 36
- EL5AS19 37 R1
- EL5AS19 38
- EL5AS19 39
- EL5AS19 40
- EL5AS19 41

ESITO ISTRUTTORIO

L'istruttoria tecnica è stata condotta sulla base delle informazioni fornite e contenute nella documentazione agli atti, di cui il tecnico MICHELE ROBERTO LAPENNA iscritto all'ordine degli architetti della provincia di Brindisi al n° 281 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

IL PROGETTO

descrizione dell'attività

Come evidenziato nel SIA *“il progetto prevede la realizzazione di un impianto agrivoltaico della potenza di 17.683,20 kWp, in agro di Castilverde (frazione di Cisterna di Latina) e di Latina, realizzato con moduli fotovoltaici in silicio monocristallino, con una potenza di picco di 600 Wp”*.

inquadramento e localizzazione dell'area di impianto

Come evidenziato nel SIA *“l'area interessata dalla realizzazione dell'impianto agrivoltaico e le relative opere ed infrastrutture connesse è nei territori Comunali di Latina e Cisterna di Latina, nel*

cuore dell'Agro Pontino, un territorio in larga parte pianeggiante”.

Come evidenziato nel SIA “il centro della città di Latina si trova a circa 7 chilometri dal mar Tirreno percorrendo via del Lido sino alla Marina di Latina, la zona mare della città, con il suo lungomare e le spiagge di Capoportiere, Foce Verde e Rio Martino. Una parte del suo territorio include aree tutelate del Parco Nazionale del Circeo, dove si trova anche il lago di Fogliano, di cui costituisce l'estremo lembo settentrionale. L'impianto agrivoltaico ricade nell'area di Castelverde (frazione di Cisterna di Latina) in direzione Sud rispetto al centro abitato, e di Latina, su terreni a destinazione agricola. Il sito è raggiungibile dalla strada provinciale denominata Strada dello Scopeto”.

Come evidenziato nel SIA “di seguito si riporta l'elenco delle particelle interessate dalla realizzazione dell'impianto agrivoltaico. L'impianto interesserà le particelle di estensione areica complessiva di circa 18,40 ettari all'interno di un'area di pertinenza di 19,39 h in direzione Sud rispetto al centro abitato”.

Impianto	Latina Foglio 24 Particelle 8, 444 e 445
SSE Utente	Latina Foglio 45 Particella 290
Particelle Cavidotti MT Interrati su proprietà di terzi	Latina Foglio 24 Particella 1 Latina Foglio 45 Particelle 1 e 11

Parametri sistema agrivoltaico

Superficie agricola all'interno della recinzione: ettari	11,71
Superficie agricola all'esterno della recinzione piante mellifere (confine nord e sud-ovest): ettari	1,12
Superficie agricola all'esterno della recinzione (oliveto e acacia) ettari	0,99
Superficie destinata all'attività agricola (Sagri): ettari	14,33
Superficie totale del sistema agrivoltaico (Stot): ettari	19,39
Rapporto conformità criterio A1 (Sagri/Stot): 71,32%	
Superficie totale di ingombro dell'impianto agrivoltaico (Spv): ettari	7,61
Percentuali di superficie complessiva coperta dai moduli (LAOR=Spv/Stot):	39,27%

Come evidenziato nel SIA “le modifiche riportate nel presente SIA aggiornato al Marzo 2025 hanno riguardato la riformulazione del layout per le quali si è passati da: 18,86 MWp circa a 17,68 MWp;

- *una superficie recintata comprensiva di mitigazione di 20,4 ha, a 19,67 ha;*
- *moduli rimasti invariati da 600 Wp;*
- *porzione direttamente interessata dall'installazione dei pannelli di 8,4 ha circa, a 8,1 ha;*
- *occupazione cabine di 407 mq;*
- *modifica piano agrosolare:*
 - *coltivazione di semente e lenticchie da circa 12,61 ha a 11,71 ha circa*



- *la mitigazione prevede l'impianto di circa 0,7 ha di ulivo su tutto il perimetro e un filare di acacie solo lungo il confine nord di circa 0,2 ha;*
- *piantumazione di circa 1,1 ha di essenze mellifere previste nelle aree lungo il confine nord ed angolo a sud ovest.*

La riduzione dell'area interessata ha permesso la realizzazione di un'area parco lungo il confine nord e nell'angolo a sud ovest per una superficie rispettivamente di 0,75 ha e 0,35 ha”.

COERENZA DEL PROGETTO CON GLI STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE

Piano Territoriale Paesistico Regionale (PTPR);

Come evidenziato nel SIA *“l'intervento in oggetto interessa l'area definita come: Paesaggio Agrario di Valore”.*

Come evidenziato nel SIA *“l'area oggetto d'intervento, non ricade in nessuna area identificata nella tav. B di P.T.P.R.”.*

Come evidenziato nel SIA *“il tracciato finale del cavidotto, in corrispondenza della strada Macchia Grande, interferisce, solo graficamente, con un'area archeologica.*

Come riportato nell'elaborato EL5AS19_34 Verifica Preventiva Archeologica, i lati della strada sono caratterizzati dalla tipologia dell'insediamento diffuso, la forte antropizzazione dell'area non ha consentito l'individuazione di eventuali presenze archeologiche. Inoltre la posa in opera del cavidotto interesserà la sede stradale esistente dove sono già posizionate altri sistemi impiantistici pubblici”.

Piano di Assetto Idrogeologico (PAI)

Come evidenziato nel SIA *“l'area in esame non risulta tra quelle sottoposte a tutela o identificate come aree di attenzione per rischio frane o inondazione”.*

Coerenza del progetto con gli ulteriori sistemi vincolistici e di tutela

Come evidenziato nel SIA *“l'area oggetto di intervento non è compresa in alcuna area naturale protetta”.*

Vincolo idrogeologico

Si prende atto che la provincia di Latina, ente competente, ha espresso su tale aspetto il proprio parere favorevole con prescrizioni e condizioni in sede di conclusiva conferenza di servizi

QUADRO DI RIFERIMENTO PROGETTUALE

ELENCO CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'IMPIANTO

Dati caratteristiche tecniche generali:

Come evidenziato nel SIA *“la centrale fotovoltaica avrà le seguenti caratteristiche generali:*

- *potenza fotovoltaica di 17.683,20 kWp*
- *potenza apparente inverter prevista 19.960,00 kVA*
- *potenza nominale disponibile (immissione in rete) pari a 16.000 kW*
- *produzione annua stimata: 30.401,32MWh*
- *superficie area recinzione: 17,27 ettari*
- *superficie occupata dall'impianto: 11,3 ettari*
 - *viabilità: 8.200 mq*
 - *moduli FV (superficie netta): 80.889 mq*
 - *cabine: 407 mq*
 - *basamenti (pali ill. e videosorveglianza): 7 mq*

- *drenaggi: 2.514 mq*
- *superficie mitigazione perimetrale: ~21.164mq*

Dati caratteristiche tecniche elettromeccaniche:

Come evidenziato nel SIA “il generatore fotovoltaico nella sua totalità tra i due siti sarà costituito da:

- *n. 29.472 moduli fotovoltaici LONGI SOLAR LR5-72HTH-600M G2 da 600 W;*
- *n. 278 tracker da 2x48, n. 35 tracker da 2x24 e n. 46 tracker da 2x12 moduli in verticale con le seguenti caratteristiche dimensionali:*
 - *ancoraggio a terra con pali infissi direttamente “battuti” nel terreno;*
 - *altezza minima da terra dei moduli $0,6\pm 0,20$ m;*
 - *altezza massima da terra dei moduli $4,65\pm 0,20$ m;*
 - *pitch 8,10 m*
 - *tilt $\pm 60^\circ$*
 - *azimut 0° ”.*

Come evidenziato nel SIA “nell’impianto saranno inoltre presenti complessivamente:

- *n. 5 cabine di trasformazione modello SUNWAY della SANTERNO (SUNWAY STATION_4000) aventi le seguenti caratteristiche:*
 - *trattasi di due cabine prefabbricate accoppiate, oppure container delle stesse dimensioni, con volumetria lorda complessiva pari a 15460x3200x2400 mm (W x H x D), costituite da più vani e al loro interno saranno installati:*
 - *N.2 trasformatori MT/BT;*
 - *quadri media tensione;*
 - *N.4 inverter centralizzati SANTERNO TG900*
 - *trasformatore per i servizi ausiliari;*
 - *quadri BT.*
- *n. 1 cabina di ricezione MT sezionamento e controllo: cabina prefabbricata avente volumetria lorda complessiva pari a 33000x4000x6500 mm (W x H x D), al loro interno saranno installati:*
 - *Locale Distribuzione con quadro di distribuzione di media*
 - *tensione, trasformatore ausiliario MT/BT e quadro per i servizi ausiliari della centrale;*
 - *Locale Monitoraggio e Controllo con la componentistica dei*
 - *sistemi ausiliari e monitoraggio.*
- *rete elettrica interna a media tensione 30 kV per il collegamento tra le varie cabine di trasformazione e le cabine di ricezione*
- *rete elettrica interna a 1500V tra i moduli fotovoltaici e gli inverter;*
- *rete elettrica interna a 640V tra gli inverter e le cabine di trasformazione;*
- *impianto di terra (posizionato lungo le trincee dei cavi di potenza) e maglia di terra delle cabine”.*

Dati caratteristiche tecniche civili:

Come evidenziato nel SIA “tutte le opere civili necessarie alla corretta collocazione degli elementi dell’impianto e al fine di garantire la fruibilità in termini di operazione e mantenimento dell’impianto nell’arco della sua vita utile:

- *recinzione perimetrale a maglia metallica plastificata pari a ca. 2,25 ml dal terreno con circa 15 cm come misura di mitigazione ambientale, con pali a T infissi 60 cm;*
- *viabilità interna al parco larghezza di 3,5 metri realizzata con un materiale misto cava di cava o riciclato spessore ca. 30-50cm;*



- minima regolarizzazione del piano di posa dei componenti dell'impianto fotovoltaico (strutture e cabinati) in ogni caso con quote inferiori a 0,5 metri al fine di non introdurre alterazioni della naturale pendenza del terreno;
- scavi a sezione ampia per la realizzazione della fondazione delle cabine elettriche e della viabilità interna e a sezione ristretta per la realizzazione delle trincee dei cavidotti MT, BT e ausiliari, in ogni caso non superiori a 1,1 metri;
- canalizzazioni all'ingresso delle cabine, cavi inverter e cabine, cavi perimetrali per i sistemi ausiliari;
- basamenti dei cabinati (cabine di trasformazione BT/MT e cabine di ricezione) e plinti di fondazione delle palificazioni per illuminazione, videosorveglianza perimetrale e recinzione;
- pozzetti per le canalizzazioni perimetrali e gli accessi nelle cabine di trasformazione;
- opere di piantumazione del terreno nudo e piantumazione fascia
- perimetrale produttiva di mitigazione con l'installazione di adeguato impianto di irrigazione;
- eventuali drenaggi in canali aperti a sezione ristretta, a protezione della viabilità interna e delle cabine, nel caso si riscontrassero basse capacità drenanti delle aree della viabilità interna o delle aree di installazione delle cabine”.

Dati caratteristiche tecniche sistemi ausiliari:

Come evidenziato nel SIA “i sistemi ausiliari che saranno realizzati sono:

- sistema di controllo e monitoraggio impianto fotovoltaico;
- sistema antintrusione lungo l'anello perimetrale ed in prossimità dei punti di accesso e cabine, costituito da un sistema di videosorveglianza con telecamere fisse poste su pali in acciaio, da un sistema di allarme a barriere microonde (RX-TX di circa 60 m) con centralina di gestione degli accessi;
- sistema di illuminazione con fari LED 50W con riflettore con ottica
- antinquinamento luminoso posti su pali in acciaio, altezza 3 m, lungo l'anello perimetrale ed in prossimità dei punti di accesso e cabine;
- rete elettrica interna a bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale (illuminazione perimetrale, controllo, etc.).
- rete telematica interna per la trasmissione dei dati del campo fotovoltaico;
- rete idrica per l'irrigazione della fascia perimetrale produttiva di mitigazione”.

SCAVI

Come evidenziato nel SIA “saranno eseguite due tipologie di scavi:

- gli scavi a sezione ampia per la realizzazione della fondazione delle cabine elettriche e della viabilità interna;
- gli scavi a sezione ristretta per la realizzazione delle trincee dei
- cavidotti MT, BT e ausiliari.

Entrambe le tipologie saranno eseguite con mezzi meccanici o, qualora particolari condizioni lo richiedano, a mano, evitando scoscendimenti e franamenti e, per gli scavi dei cavidotti, evitando che le acque scorrenti sulla superficie del terreno si riversino nei cavi.

In particolare:

- gli scavi per la realizzazione della fondazione delle cabine si estenderanno fino ad una profondità di ca. 80 cm;
- gli scavi quelli per la realizzazione della viabilità interna saranno
- eseguiti mediante scotico del terreno fino alla profondità di ca. 30-50 cm.
- gli scavi per la realizzazione dei cavidotti avranno profondità variabile in genere tra 0,60 m e 1,10 m;

Il rinterro dei cavi e cavidotti, a seguito della posa degli stessi, avverrà su un letto di materiale permeabile arido (sabbia o pietrisco minuto) su fondo perfettamente spianato e privo di sassi e spuntoni di roccia, e riempimento con materiale permeabile arido o terra proveniente da scavi o da cava, con elementi di pezzatura non superiori a 30 mm, eseguito per strati successivi di circa 30 cm accuratamente costipati”.

INQUADRAMENTO DELLA STAZIONE DI ELEVAZIONE E TRASFORMAZIONE

Come evidenziato nel SIA “l’impianto “agrivoltaico” denominato “ELLO 12” sarà allacciato alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) attraverso un cavidotto MT da 30 kV che andrà a collegarsi alla cabina utente posta all’interno della stazione elettrica 150/30 kV (SEU Utente condivisa) situata nel Comune di Latina.

Questa stazione elettrica 150/30 kV è localizzata nelle vicinanze della stazione di trasformazione della SE RTN (TERNA) 380/150 kV di Latina Nucleare; essa è destinata a ricevere l’energia prodotta da diversi impianti fotovoltaici in cui sarà effettuata la trasformazione MT/AT da 30kV a 150kV di ciascun produttore e consentirà l’immissione in rete utilizzando uno stallo disponibile sulla sezione 150kV della stazione 380/150 kV di Latina Nucleare”.

QUADRO DI RIFERIMENTO AMBIENTALE – ANALISI DEGLI IMPATTI

impatto sull’atmosfera

Come evidenziato nel SIA “gli impatti ambientali su questa componente sono relativi a emissioni dei motori a combustione, polveri, rumore e vibrazioni. Lo stato attuale dell’area è caratterizzato da una scarsa urbanizzazione, in cui i livelli di qualità dell’aria per i diversi inquinanti considerati sono correlati eventualmente solo ed esclusivamente al traffico veicolare lungo la strada dello Scopeto”.

FASE DI COSTRUZIONE

Alterazioni per contaminazione chimica dell’atmosfera

Come evidenziato nel SIA “la contaminazione chimica dell’atmosfera si produce per la combustione del combustibile utilizzato dai mezzi d’opera per il trasporto di materiali e per i movimenti di terreno necessari alla costruzione dell’impianto con relativa emissione di gas di scarico (PM, CO, SO₂ e NO_x). La costruzione di un impianto agrivoltaico utilizza un parco macchine estremamente ridotto, necessario fondamentalmente per le operazioni di posa in opera dei componenti di impianto. Pertanto, l’emissione si può considerare di bassa rilevanza tanto da considerarsi nulla la sua incidenza sulle comunità vegetali e animali. L’impatto potenziale sulla qualità dell’aria, riconducibile alle suddette emissioni di inquinanti e particolato, consiste in un eventuale peggioramento della qualità dell’aria rispetto allo stato attuale, limitatamente agli inquinanti emessi in fase di cantiere”.

Alterazione per emissioni di polvere

Come evidenziato nel SIA “le emissioni di polvere, con conseguente emissione di particolato (PM₁₀, PM_{2.5}) in atmosfera, dovute al movimento ed alle operazioni di scavo dei macchinari d’opera, per il trasporto di materiali, lo scavo di canalette per i cablaggi ed è quantificabile in scarsamente significativo. Saranno comunque predisposte operazioni di umidificazione del suolo durante le operazioni al fine di limitare la diffusione di polvere”.

FASE DI DISMISSIONE

Come evidenziato nel SIA “nella fase di dismissione l’impatto potenziale sulla qualità dell’aria sarà riconducibile alle emissioni di inquinanti e particolato limitatamente alla fase di cantiere, quindi ad una produzione temporanea di polveri per la movimentazione dei pannelli e per quella degli stessi mezzi. considerando che il “ripristino” avverrà in tempi estremamente limitati, è possibile affermare che le emissioni non avranno alcun tipo d’impatto”.

Come evidenziato nel SIA *“l'intervento risulta compatibile con gli standard ed i criteri per la tutela dell'atmosfera in quanto si configura come valida alternativa alla produzione di energia elettrica mediante lo sfruttamento delle fonti fossili, che, al contrario, sono fonti di emissioni inquinanti in atmosfera”*.

impatto elettromagnetico

Come evidenziato nel SIA *“l'impatto elettromagnetico è in realtà un impatto dovuto solo indirettamente alla produzione di energia e legato alla realizzazione di linee elettriche per il convogliamento dell'energia prodotta dall'impianto.*

Nel progetto in esame è prevista la realizzazione di cavidotti MT interrati, per il trasporto dell'energia dai pannelli alla sottostazione di connessione e consegna e la realizzazione di sottostazione di connessione e consegna, pertanto, l'impatto elettromagnetico prodotto dall'impianto sarà dato appunto:

- *dai cavidotti MT interrati;*
- *dalla sottostazione di connessione e consegna.*

Alla luce dei risultati ottenuti ed illustrati nello Studio di impatto Elettromagnetico si evince che le uniche radiazioni associabili a questo tipo di impianti sono le radiazioni non ionizzanti costituite dai campi elettrici e magnetici a bassa frequenza (50 Hz), prodotti rispettivamente dalla tensione di esercizio degli elettrodotti e dalla corrente che li percorre. I valori di riferimento, per l'esposizione ai campi elettrici e magnetici, sono stabiliti dalla Legge n. 36 del 22/02/2001 e dal successivo DPCM 8 Luglio 2003 “Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete di 50 Hz degli elettrodotti”.

In generale, per quanto riguarda il campo elettrico in media tensione esso è notevolmente inferiore a 5kV/m (valore imposto dalla normativa).

Mentre per quel che riguarda il campo di induzione magnetica il calcolo nelle varie sezioni di impianto ha dimostrato come non ci siano fattori di rischio per la salute umana a causa delle azioni di progetto, poiché è esclusa la presenza di recettori sensibili entro le fasce per le quali i valori di induzione magnetica attesa non sono inferiori agli obiettivi di qualità fissati per legge; mentre il campo elettrico generato è nullo a causa dello schermo dei cavi o assolutamente trascurabile negli altri casi per distanze superiori a qualche cm dalle parti in tensione.

Per ciò che riguarda le cabine di trasformazione l'unica sorgente di emissione è rappresentata dal trasformatore BT/MT, quindi in riferimento al DPCM 8 luglio 2003 e al DM del MATTM del 29.05.2008, l'obiettivo di qualità si raggiunge, nel caso peggiore (2 trasformatori da 2000 kVA), già a circa 5 m (DPA) dalla cabina stessa. Per quanto riguarda la cabina d'impianto, vista la presenza del solo trasformatore per l'alimentazione dei servizi ausiliari in BT e l'entità delle correnti circolanti nei quadri MT l'obiettivo di qualità si raggiunge a circa 2 m (DPA) dalla cabina stessa. Considerando che nelle cabine di trasformazione e nella cabina d'impianto non è prevista la presenza di persone per più di quattro ore al giorno e che l'intera area dell'impianto agrivoltaico sarà racchiusa all'interno di una recinzione metallica che impedisce l'ingresso di personale non autorizzato, si può escludere pericolo per la salute umana”.

impatto sul suolo

Come evidenziato nel SIA *“uno dei principali impatti ambientali conseguenti alla realizzazione di un impianto agrivoltaico è costituito dalla sottrazione di suolo, altrimenti occupato da vegetazione naturale e semi-naturale o destinato ad uso agricolo. Le scelte progettuali adottate in questo progetto, hanno l'obiettivo di ridurre l'impatto sul terreno. Per quanto riguarda gli impatti su questa componente, questi si generano durante le fasi di scavo che sono limitati e superficiali. Non si*

prevedono grosse movimentazioni di materiale e/o scavi, necessari esclusivamente per la realizzazione dei cavidotti elettrici e delle fondazioni delle cabine e limitatamente, della recinzione. La posa delle strutture di supporto dei pannelli avverrà tramite pali in acciaio infissi e/o avvitati fino alla profondità necessaria evitando così ogni necessità di fondazioni in c.a e senza scavi e movimentazioni di terreno”.

Come evidenziato nel SIA “l’ombreggiamento causato dai pannelli può contribuire ad una riduzione della fertilità del suolo; l’assenza costante della luce diretta al suolo, conseguenza tipica degli impianti fissi di vecchia generazione, in questo caso è evitata grazie all’altezza da terra dei moduli ed alla continua movimentazione dei pannelli durante l’arco della giornata. La variazione di inclinazione ed orientamento dei moduli mantiene inoltre inalterata la permeabilità alla penetrazione delle acque meteoriche sul suolo.

Il documento EL5AS19_10_R2 RELAZIONE PEDO-AGRONOMICA descrive dettagliatamente come è possibile sviluppare attività agricole integrate in questo contesto attraverso un piano colturale mirato alla realizzazione di un progetto agrivoltaico indirizzato alla produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica e produzione agricola.

Per consentire la coltivazione tra le file dei pannelli si è optato per un layout d’impianto tale da garantire una superficie coltivabile di 5,49 m.

All’interno del parco fotovoltaico verranno coltivate specie accomunate da molteplici fattori agronomici quali:

- *basso fabbisogno di radiazioni solari;*
- *bassa esigenza di risorsa idrica;*
- *impiego della manodopera e ridotti interventi per ciclo colturale;*
- *operazioni colturali interamente meccanizzate;*
- *portamento vegetativo inferiore a 80 cm;*
- *basso rischio di incendio;*

il progetto è basato sul concetto di “agricoltura conservativa” che ha lo scopo di promuovere la produzione agricola ottimizzando l’uso delle risorse e contribuendo a ridurre il degrado del terreno attraverso la gestione integrata del suolo, dell’acqua e delle risorse biologiche.

In questo caso si sono privilegiate tecniche colturali indicate genericamente come “minimum tillage” o “minima lavorazione”. Tre sono i principi cardine su cui si basa l’agricoltura conservativa:

- *Avvicendamento colturale;*
- *Copertura del suolo;*
- *Riduzione delle lavorazioni*

Al fine di ottimizzare le operazioni di valorizzazione ambientale ed agricola dell’area a completamento di un indirizzo programmatico gestionale che mira alla conservazione e protezione dell’ambiente nonché all’implementazione delle caratterizzazioni legate alla biodiversità, si intende avviare un allevamento di api stanziale”.

FASE DI COSTRUZIONE

Come evidenziato nel SIA “durante questa fase non ci sono variazioni rispetto alle normali condizioni delle acque meteoriche I potenziali impatti legati a questa fase sono:

- *presenza di mezzi per la sistemazione dell’area e disposizione dei moduli fotovoltaici;*
- *realizzazione delle fondazioni attraverso operazioni di scavo e movimentazione terreni;*
- *modificazione dello stato geomorfologico in seguito ai lavori di scavo;*
- *perdita accidentale degli idrocarburi dai mezzi operanti.*

In termini di occupazione di suolo le attività di cantiere saranno limitate e temporanee”

FASE DI ESERCIZIO

Come evidenziato nel SIA “le aree da cementificare, per la posa in opera delle fondazioni, sono

solamente quelle relative alla base delle cabine inverter ed alla cabina di consegna.

La recinzione, i cancelli di ingresso e gli impianti perimetrali di allarme ed illuminazione, saranno infissi nel terreno.

La struttura di fissaggio degli inseguitori, invece, è realizzata da profili in acciaio zincato a caldo infissi nel terreno previa battitura; nessuna cementificazione sarà necessaria per il loro fissaggio.

La possibilità di impatto negativo connessa alla percolazione di sostanze contaminanti la sottostante falda freatica, viene totalmente esclusa in quanto le operazioni di manutenzione delle essenze messe a dimora e di quelle spontanee non prevedono l'utilizzo di diserbanti chimici ma operazioni di sfalcio meccanico.

Altri potenziali impatti legati a questa fase sono identificabili nella perdita accidentale di idrocarburi dai mezzi utilizzati per la pulizia periodica dei pannelli”.

FASE DI DISMISSIONE

Come evidenziato nel SIA “anche in questa fase, considerando il breve tempo da destinare alla “decommissioning” ed al ripristino dello stato dei luoghi, può ragionevolmente escludersi la presenza di significatività di impatti negativi che sono assimilabili a quelli previsti nella fase di costruzione, ovvero:

- *presenza dei mezzi atti al ripristino dell'area ed alla progressiva rimozione dei moduli fotovoltaici;*
- *Perdita accidentale di idrocarburi dai mezzi utilizzati per la rimozione dei componenti di impianto”.*

rumore e vibrazioni

Come evidenziato nel SIA “fatta eccezione per le fasi di cantierizzazione e per operazioni di manutenzione straordinaria l'impianto non produce emissione di rumore”.

Come evidenziato nel SIA “le uniche componenti degli impianti che producono rumore sono gli inverter.

Al fine di valutare correttamente l'impatto acustico derivante dalla realizzazione di una qualsiasi opera occorre procedere preliminarmente alla caratterizzazione dell'area territoriale oggetto di intervento dal punto di vista acustico; il documento EL5AS19_09_R1 Relazione tecnica sull'impatto acustico ha per oggetto la valutazione dell'impatto acustico generato dalla realizzazione dell'impianto agrivoltaico. Si riportano quindi le analisi contenute nel suddetto studio.

Appurato dal Comune di Cisterna di LATINA (LT) della non effettuazione della classificazione del territorio in senso acustico (zonizzazione) e quindi di non poter applicare quanto prescritto dal DPCM 14/11/1997 in riferimento alle tabelle B, C e D allegate allo stesso, si terrà conto di quanto in tal senso riportato nel DPCM 01/03/1991 (rif. Tab. 1 art. 6 del D.P.C.M.) che identifica, a parere dello scrivente, la classe di appartenenza del sito oggetto dell'indagine come “Zona D”, Tutto il territorio nazionale.

Ciò premesso, si è provveduto a sommare i livelli equivalenti di pressione sonora nelle configurazioni ante e post operam, al fine di verificare il rispetto del limite di 70 dB(A)”.

Come evidenziato nel SIA “in nessun caso vi è il superamento del limite imposto dalla normativa vigente. Per cui il criterio assoluto può ritenersi soddisfatto”.

Come evidenziato nel SIA “per quanto concerne il cosiddetto criterio differenziale, il livello di rumore ambientale, misurato a finestre aperte all'interno di abitazioni, è considerato accettabile in quanto in fase d'opera risulta inferiore a 50 dB(A) nel periodo diurno e 40 dB(A) nel periodo notturno (calcolato portando i lavori nelle prime abitazioni che sono a circa 25 m). Visti i risultati conseguiti e tenendo conto delle usuali caratteristiche fono-isolanti/assorbenti delle tamponature e degli infissi, è lecito attendersi risultati analoghi anche nella configurazione “a finestre chiuse”. Per tale motivo

il criterio differenziale può ritenersi soddisfatto”.

Come evidenziato nel SIA “nella valutazione del clima acustico di zona, ante e post operam, si è tenuto conto dei ricettori ritenuti maggiormente significativi, al fine di verificare che il rumore immesso in prossimità degli stessi dalla nuova attività, non determini un incremento incompatibile con i limiti imposti dalla normativa vigente.

Il modello di calcolo, inoltre, è stato impostato al fine di evidenziare, con spirito conservativo, la situazione più gravosa possibile, considerando il traffico veicolare rilevato sulle arterie stradali limitrofe.

Sono state effettuate misure dei livelli di pressione sonora nei pressi del sito di interesse, per un progetto di un impianto fotovoltaico sito in Castelverde (frazione di Cisterna di Latina) allo scopo di accertare il rispetto dei limiti previsti dal DPCM 1/3/91 e della Legge Quadro 26/10/95 n. 447, nonché del decreto attuativo DPCM 14/11/97 e DM 16/3/98 e di caratterizzare il “clima acustico” della zona.

È importante premettere che, in nessuna delle misure effettuate, si sono riconosciute né componenti impulsive ripetitive, né componenti tonali prevalenti nel rumore indagato secondo le definizioni della normativa di riferimento.

Sulla base di quanto emerso dalle indagini effettuate e di quanto rilevato strumentalmente durante la caratterizzazione del territorio è possibile fare le considerazioni di seguito riportate.

Tali misure fonometriche sono state effettuate tenendo conto dell'estensione e dei periodi di maggiore disturbo sonoro dell'area considerata. Al fine di caratterizzare i livelli dell'area di influenza, tenendo conto delle maggiori criticità, sono state effettuate misure in prossimità dei recettori maggiormente esposti (attualmente terreni e casolari agricoli).

I risultati possono essere così riassunti:

- *in nessun caso vi è il superamento del limite di 70 dB(A) imposto dalla normativa vigente per la Zona D (“Tutto il territorio nazionale”); Per cui il criterio assoluto può ritenersi soddisfatto;*
- *Per quanto concerne il cosiddetto criterio differenziale, ipotizzando che il rumore stimato in facciata ai recettori sia pressoché dello stesso ordine di grandezza di quello riscontrabile nella configurazione “a finestre aperte”, è facile constatare come l'incremento di rumore prodotto dall'attività oggetto della presente non supera mai i 5 dB(A) come previsto da normativa per il periodo di riferimento diurno.*

Visti i risultati conseguiti è lecito attendersi risultati analoghi anche nella configurazione “a finestre chiuse”. Per tale motivo il criterio differenziale può ritenersi soddisfatto”.

impatto su flora, fauna, ecosistemi

Come evidenziato nel SIA “un impianto agrivoltaico può generare cambiamenti dell'ecosistema in funzione delle specificità del sito, della dimensione e della tipologia dell'impianto. Le alterazioni dei parametri chimico-fisici (ph del terreno, insolazione, piovosità, ecc..) dell'ecosistema possono essere introdotte con conseguenze dirette sulle comunità vegetali e animali manifestandosi attraverso la modifica degli equilibri fra le specie stesse”.

FASE DI COSTRUZIONE

Come evidenziato nel SIA “durante la fase di costruzione, i fattori più importanti da considerare per una stima degli effetti sulla fauna della zona, sono le possibili alterazioni da mettere in relazione con i movimenti e la sosta dei macchinari e del personale del cantiere, la generazione di rumori e polvere e l'alterazione degli habitat e dei periodi di nidificazione nel caso degli uccelli. I potenziali impatti legati a questa fase sono:

- *Sottrazione e perdita diretta di habitat naturali (es. macchie, garighe, pseudosteppa) o di aree rilevanti dal punto di vista naturalistico;*

- *Perdita di esemplari di specie di flora minacciata, contenuta in Liste Rosse;*
- *Sottrazione di colture agricole di pregio (espianto di frutteti, oliveti secolari, vigneti tradizionali, ecc.);*
- *Trasformazione permanente del territorio, in particolare delle aree semi-naturali ed agricole di pregio paesaggistico, per il rischio di mancata dismissione/smaltimento degli impianti, senza il successivo ripristino dello stato dei luoghi;*

nel caso specifico, l'area territoriale dell'impianto NON presenta nessuna di queste specificità.

Tenendo inoltre presente i risultati degli studi condotti su altri impianti fotovoltaici ed in funzione della fauna identificata, l'effetto dell'impatto, durante la fase di costruzione, è da considerarsi compatibile.

La costruzione dei viali di servizio, delle canalizzazioni per le condutture elettriche e delle fondazioni, considerate le caratteristiche del territorio, non causeranno perdite agli habitat delle comunità faunistiche presenti nella zona. L'effetto delle attività di costruzione, pertanto, non è significativo”.

FASE DI ESERCIZIO

Come evidenziato nel SIA “la presenza sul territorio di un impianto agrivoltaico comporta conseguenze in termini ambientali rilevabili principalmente nella riflessione prodotta dai moduli e nella variazione del microclima; i potenziali impatti legati a questa fase sono quindi identificabili in:

- *rischio incendio, a causa della crescita incontrollata di piante erbacee e/o arbustive spontanee.*
- *rischio del probabile fenomeno "abbagliamento" e "confusione biologica" sull'avifauna migratoria;*
- *Variazione del campo termico nella zona di installazione dei moduli durante la fase di esercizio;*
- *Disturbo provocato dall'illuminazione notturna sulla fauna;*

le soluzioni adottate per evitare tali impatti sono riportate nelle Misure di Contenimento”.

FASE DI DISMISSIONE

Come evidenziato nel SIA “i potenziali impatti legati alle attività di dismissione sono gli stessi legati alle attività previste per la fase di costruzione, ad eccezione del rischio di sottrazione di habitat”.

impatto su beni culturali ed archeologici

Come evidenziato nel SIA “il progetto non ricade in aree a rischio archeologico. Ai fini della corretta valutazione di eventuali interferenze od impatti è stato condotto uno studio preliminare per accertare eventuali interazioni con le componenti del sistema archeologico presenti nell'area. Il documento EL5AS19_34 - Verifica Preventiva Archeologica riporta tali analisi riferite sia all'area d'impianto che alla linea del cavodotto. La verifica non ha registrato la presenza di elementi archeologici”.

impatto dovuto all'inquinamento luminoso

Come evidenziato nel SIA “sotto il profilo paesaggistico, altra componente soggetta a impatto estetico, la collocazione del progetto, la morfologia e l'assenza di sviluppo verticale, unitamente agli interventi di mitigazione e mascheramento in verde delle strutture collocate consentono di ridurre in pratica l'effetto percettivo delle aree dell'impianto. Per quanto riguarda invece il fenomeno di abbagliamento, è noto che tale circostanza si registra esclusivamente per le superfici fotovoltaiche "a specchio" montate sulle architetture verticali degli edifici. Vista l'inclinazione contenuta, del progetto in oggetto si considera poco probabile un fenomeno di abbagliamento per gli impianti posizionati su suolo nudo. Inoltre, i nuovi sviluppi tecnologici per la produzione delle celle fotovoltaiche, fanno sì che, aumentando il coefficiente di efficienza delle stesse, diminuisca ulteriormente la quantità di luce riflessa (riflettanza superficiale caratteristica del pannello), e

conseguentemente la probabilità di abbagliamento. Non esistono studi che analizzino la possibilità di generazione di incendi per effetto della riflessione dei raggi solari (principio degli specchi ustori di Archimede). Per inquinamento luminoso si intende un'alterazione dei livelli di luce naturalmente presenti nell'ambiente notturno. Questa alterazione, più o meno elevata a seconda delle località, può provocare danni di diversa natura: ambientale, culturale ed economica. L'impianto di illuminazione è di tipo NON CONTINUO essendo di sicurezza, pertanto l'emissione luminosa è ridotta".

impatto su acque superficiali e sotterranee

Come evidenziato nel SIA "i pannelli fotovoltaici e le relative attività di posa non interferiranno con la falda, non trattandosi di fondazioni profonde; allo stesso modo anche gli altri elementi progettuali (fondazioni delle cabine e delle connessioni) saranno predisposti a profondità ridotte non interferenti con la falda. Di seguito i potenziali impatti sulla componente ambientale "Acque superficiali e sotterranee":

FASE DI COSTRUZIONE

Come evidenziato nel SIA "durante questa fase non vi è rilevanza sulle condizioni di deflusso delle acque meteoriche. I potenziali impatti legati a questa fase sono relativi all'eventuale perdita accidentale degli idrocarburi dai mezzi operanti e quindi alla potenziale percolazione di sostanze contaminanti nella sottostante falda freatica".

FASE DI ESERCIZIO

Come evidenziato nel SIA "il progetto non prevede modifiche all'orografia dell'area di intervento, pertanto, si escludono fenomeni di erosione dovuti alle acque meteoriche. Le movimentazioni di terreno consistono in limitati rimodellamenti al fine di eliminare lievi dislivelli e rendere uniforme la posa degli inseguitori fotovoltaici, garantendo il displuvio naturale delle acque meteoriche. Non saranno utilizzati diserbanti chimici per impedire la crescita delle essenze spontanee, in modo da eliminare ogni potenziale percolazione di sostanze contaminanti nella sottostante falda freatica".

FASE DI DISMISSIONE

Come evidenziato nel SIA "anche in questa fase, considerando il breve tempo da destinare alla "decommissioning" ed al ripristino dello stato dei luoghi, si può ragionevolmente escludere la presenza di impatti negativi significativi".

impatto visivo e paesaggistico

Come evidenziato nel SIA "uno dei più importanti impatti che un progetto di impianto agrivoltaico che si estende su una superficie notevole, circa 19 ettari, genera sul territorio in cui si inserisce è proprio quello sulla componente Paesaggio. Il concetto di paesaggio contiene in sé aspetti di tipo estetico/percettivo contemporaneamente ad aspetti ecologici e naturalistici, in quanto comprensivo di elementi fisicochimici, biologici e socio-culturali in continuo rapporto dinamico fra loro. Occorre quindi effettuare una valutazione dell'inserimento ambientale dell'intervento in relazione alla componente visuale ovvero alla percezione che deriva dalla presenza dell'impianto stesso e da tutte quelle operazioni che provocano un cambiamento nella distribuzione della vegetazione e nella morfologia. L'analisi del paesaggio viene circoscritta ad un'area delimitata da un raggio circa 5 km circostante l'impianto, su base cartografica di dettaglio e a seguito di specifici sopralluoghi, per valutare da dove esso potrebbe risultare visibile. Sono state effettuate simulazioni per la valutazione del potenziale impatto. L'area vasta dallo studio è caratterizzata visivamente al perimetro dalla presenza di aree a seminativo e oliveti; La percezione visiva dell'impianto in progetto risulta essere bassa viste le caratteristiche orografiche della zona e la previsione di realizzazioni di schermature vegetali che escludono all'osservatore la vista l'impianto agrivoltaico dalle strade pubbliche. Si evidenzia inoltre che i pannelli fotovoltaici verranno installati ad una distanza di circa 250 cm dal

terreno, con un'altezza quindi ridotta, rispetto all'altezza media di visione di un osservatore, corrispondente a 160 cm. D'altro canto, la visibilità dell'Impianto, sul fondo paesaggistico, durante la fase di costruzione, è praticamente nulla, L'impatto causato avrà quindi una caratteristica temporanea e compatibile”.

FASE DI COSTRUZIONE

Come evidenziato nel SIA “i principali impatti sulla qualità del paesaggio, durante la fase di funzionamento dell'impianto, saranno causati dalla presenza delle strutture e dei pannelli fotovoltaici.

Durante la fase di cantiere i cambiamenti diretti al paesaggio ricevente derivano principalmente dalla perdita di suolo e vegetazione, alterazione della morfologia per poter consentire l'installazione delle strutture e delle attrezzature, la creazione della viabilità di cantiere. L'impatto visivo è generato dalla presenza delle strutture di cantiere, delle macchine e dei mezzi di lavoro e di eventuali cumuli di materiali.

Da considerare che le attrezzature di cantiere, a causa della loro modesta altezza, non altereranno significativamente le caratteristiche del paesaggio e che l'area sarà occupata dai mezzi solo temporaneamente. Per ragioni di sicurezza, durante la fase di costruzione il sito di cantiere sarà illuminato durante il periodo notturno, anche nel caso in cui esso non sia operativo”.

FASE DI ESERCIZIO

Come evidenziato nel SIA “durante la fase di esercizio il principale impatto sul paesaggio è riconducibile alla presenza fisica del parco agrivoltaico e delle strutture connesse. La dimensione prevalente degli impianti fotovoltaici in campo aperto è quella planimetrica, mentre l'altezza, se contenuta, fa sì che l'impatto visivo-percettivo in un territorio pianeggiante non sia generalmente di rilevante criticità; le strutture di sostegno metalliche su cui verranno montati i pannelli fotovoltaici hanno altezze tali (220-260 cm.), così da non far emergere rispetto al sistema delle fasce di mitigazione perimetrali con alberi di ulivo cioressino e Acacia. Pertanto, per quanto la vulnerabilità visiva del territorio in esame sia media, i risultati attesi relativi alla capacità di accoglienza visuale del paesaggio nei confronti dell'impianto è medio-bassa”.

FASE DI DISMISSIONE

Come evidenziato nel SIA “i potenziali impatti legati alle attività di dismissione sono gli stessi legati alle attività previste per la fase di costruzione”.

impatti sull'assetto socio-economico

Come evidenziato nel SIA “con l'agrivoltaico, si instaura un vero e proprio rapporto di sinergia tra il produttore proprietario del terreno e il produttore energetico, in quanto una parte della superficie continua ad essere coltivata e a produrre alimenti e reddito. Parliamo quindi di integrazione del fotovoltaico nell'attività agricola, con installazioni che permettono di integrare il reddito aziendale e di evitare l'abbandono e/o la dismissione dell'attività produttiva”.

Come evidenziato nel SIA “l'elaborato EL5AS19_26_R1 RELAZIONE PEDO-AGRONOMICA dimostra come la realizzazione dell'impianto agrivoltaico ELLO 12 favorirà un deciso miglioramento dell'attività agricola, infatti, si passa da superfici agricole coltivate prevalentemente a cereali, ad una redditività che, a parità di superficie, viene di molto aumentata. Infine, vengono soddisfatti i requisiti A.1, A.2, B.1, B.2, D1 e D.2, per mezzo dei quali le “Linee Guida in materia di Impianti Agrivoltaici” pubblicate a giugno 2022 dal Ministero della transizione Ecologica definiscono un impianto fotovoltaico realizzato in area agricola come impianto agrivoltaico”

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 del parere espresso dalla Direzione Regionale per le Politiche Abitative e la Pianificazione Territoriale, Paesistica e Urbanistica, Urbanistica e Copianificazione Comunale negoziata Provv. FR-LT-RI-VT con prot. 1195329 del 01/10/2024

PRESO ATTO della Relazione Tecnica di ARPALAZIO con prot. n. 029579 del 29/04/2025 di ARPALAZIO con prot. n. 0478001 del 29/04/2025;

CONSIDERATA la modifica in riduzione, che raccoglie le osservazioni emerse durante le sedute della Conferenza dei Servizi, per una potenza nominale definitiva di circa **17,68 MWp** a fronte dei 18,86 MWp circa proposti su una superficie recintata comprensiva di mitigazione è di **19,67 ha** a fronte dei 20,4 ha originari, saranno installati moduli da 600 Wp. La porzione direttamente interessata dall'installazione dei pannelli è di 8,1 ha circa a fronte dei 8,4 ha circa originari, le cabine occupano 407 mq. La riduzione dell'area interessata ha permesso la realizzazione di un'area parco lungo il confine nord e nell'angolo a sud ovest per una superficie rispettivamente di 0,75 ha e 0,35 ha.

Il percorso del cavidotto in MT, interrato su strada da 7,6 Km, collega l'impianto alla sezione MT della sottostazione elettrica utente condivisa. Dalla sottostazione è previsto l'allaccio in antenna alla stazione elettrica RTN "Latina Nucleare", in costruzione, mediante cavidotto interrato AT da 1,2 km. Il progetto prevede un piano agrosolare con la coltivazione di sementi e lenticchie su 12,81 ha.

La mitigazione prevede l'impianto di 1 ha di ulivo. Inoltre, è previsto un filare di acacie sul lato nord per 0,2 ha.

La producibilità annua presunta è 30401 MWh.

Il layout definitivo è stato acquisito con prot. n. 0495023 del 06/05/2025.

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-048-2024> 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 **17,68 MWp** a fronte dei 18,86 MWp circa proposti su una superficie recintata comprensiva di mitigazione è di **19,67 ha** a fronte dei 20,4 ha originari, saranno installati moduli da 600 Wp. La porzione direttamente interessata dall'installazione dei pannelli è di 8,1 ha circa a fronte dei 8,4 ha circa originari, le cabine occupano 407 mq. La riduzione dell'area interessata ha permesso la realizzazione di un'area parco lungo il confine nord e nell'angolo a sud ovest per una superficie rispettivamente di 0,75 ha e 0,35 ha.

Il percorso del cavidotto in MT, interrato su strada da 7,6 Km, collega l'impianto alla sezione MT della sottostazione elettrica utente condivisa. Dalla sottostazione è previsto l'allaccio in antenna alla stazione elettrica RTN "Latina Nucleare", in costruzione, mediante cavidotto interrato AT da 1,2 km. Il progetto prevede un piano agrosolare con la coltivazione di sementi e lenticchie su 12,81 ha.

La mitigazione prevede l'impianto di 1 ha di ulivo. Inoltre, è previsto un filare di acacie sul lato nord per 0,2 ha.

La producibilità annua presunta è 30401 MWh.

Il layout definitivo è stato acquisito con prot. n. 0495023 del 06/05/2025.

1. 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 e contenimento e al monitoraggio;
2. I rifiuti prodotti in fase di cantiere e di esercizio dovranno essere trattati a norma di legge;
3. 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
4. per quanto riguarda l'impatto acustico correlato alle attività di cantiere dovranno essere rispettati i limiti assoluti di emissione acustica previsti dalla normativa vigente;
5. 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;
- 6. Dovranno essere attuate tutte le disposizioni a norma di legge onde assicurare l'abbattimento dell'emissione di eventuali radiazioni non ionizzanti.
- 7. 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 1, 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.
- 8. L'eventuale espianto di alberature dovrà essere effettuato a norma di legge e prevedere il reimpianto in aree libere.
- 9. 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;
- 10. Dovranno essere acquisiti tutti i nulla osta, pareri o autorizzazioni inerenti gli aspetti di competenza dei Vigili del Fuoco;
- 11. 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 con la coltivazione di sementi e lenticchie su 12,81, 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.
- 12. Lo sviluppo delle opere di mitigazione a verde deve essere quello riportato nello studio nelle cartografie e nelle simulazioni fotografiche. Pertanto, le dimensioni delle piantumazioni dovranno rispondere alle caratteristiche descritte e rappresentate nei documenti sopraccitati, fin dal momento dell'entrata in esercizio dell'impianto, pena decadenza dell'autorizzazione. 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.
- 13. In relazione alle mitigazioni a verde indicate nel progetto, valutato da parte delle 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.

14. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le condizioni e prescrizioni riportate nei pareri citati in premessa.
15. Il progetto esecutivo dovrà recepire integralmente le condizioni e prescrizioni riportate nella relazione tecnica di ARPALAZIO prot. n. 029579 del 29/04/2025 di ARPALAZIO con prot. n. 0478001 del 29/04/2025.
16. lo sviluppo delle opere di mitigazione a verde deve essere quello riportato nello studio, nelle cartografie e nelle simulazioni fotografiche. Pertanto, le dimensioni delle piantumazioni dovranno rispondere alle caratteristiche descritte e rappresentate nei documenti sopracitati, fin dal momento dell'entrata in esercizio dell'impianto, pena decadenza dell'autorizzazione.
17. Di precisare che la Provincia di Latina è tenuta a verificare la completa corrispondenza delle opere al progetto autorizzato comprensivo delle mitigazioni previste, che devono risultare efficaci già in fase di collaudo; è tenuta inoltre a vigilare sul rispetto delle prescrizioni sopra richiamate così come recepite nel provvedimento di autorizzazione e a segnalare tempestivamente all'Area V.I.A. eventuali inadempimenti ai sensi e per gli effetti dell'art. 29 del D.lgs.152/06.

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 neli elaborati tecnici agli atti, inficia la validità della presente istruttoria.

Il presente documento è costituito da n. 25 pagine inclusa la copertina.