



**REGIONE CALABRIA
GIUNTA REGIONALE**

**DIPARTIMENTO TERRITORIO E TUTELA DELL' AMBIENTE
SETTORE 02 - VALUTAZIONI AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI - SVILUPPO
SOSTENIBILE**

Assunto il 09/08/2024

Numero Registro Dipartimento 952

=====

DECRETO DIRIGENZIALE

“Registro dei decreti dei Dirigenti della Regione Calabria”

N°. 11772 DEL 09/08/2024

Oggetto: Verifica di assoggettabilità a VIA, ai sensi dell'art. 19 D. Lgs. n. 152/06 e smi;
Potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena - Modifica ai progetti agri-voltaici approvati con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 e smi.
Intervento ubicato nel territorio della Città Metropolitana di Reggio Calabria ed in provincia di Vibo Valentia.

Comuni interessati: Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV).

Pratica SUAP RC 113.

Proponente: San Pietro Solar PV Srl.

Esclusione progetto dalla procedura VIA.

Dichiarazione di conformità della copia informatica

Cod. Proposta 58798
Copia informatica conforme ai sensi dell'art. 23-bis del CAD e s.m.

Cod. Proposta 58798
Copia informatica conforme ai sensi dell'art. 23-bis del CAD e s.m.



REGIONE CALABRIA
GIUNTA REGIONALE

Il presente documento, ai sensi dell'art. 23-bis del CAD e successive modificazioni è copia conforme informatica del provvedimento originale in formato elettronico, firmato digitalmente, conservato in banca dati della Regione Calabria.

IL DIRIGENTE GENERALE

VISTI:

- la L.R. n.7 del 13.05.1996 e ss.mm.ii., recante “*Norme sull’ordinamento della struttura organizzativa della Giunta Regionale e sulla Dirigenza Regionale*”;
- la D.G.R. n. 2661 del 21.06.1999 e ss.mm.ii., recante “*Adeguamento delle norme legislative e regolamentari in vigore per l’attuazione delle disposizioni recate dalla L.R. n.7 del 13 maggio 1996 e dal D.Lgs n. 29/93*”;
- il D.P.G.R. n. 354 del 24 giugno 1999 e ss.mm.ii., recante “*Separazione dell’attività amministrativa di indirizzo e di controllo da quella di gestione*”;
- la D.G.R. n. 665 del 14/12/2022 avente ad oggetto “*Misure per garantire la funzionalità della Struttura organizzativa della Giunta Regionale – Approvazione Regolamento di riorganizzazione delle strutture della giunta regionale – Abrogazione Regolamento Regionale 20 aprile 2022, n. 3 e ss.mm. ii*”;
- il DDG n. 6328 del 14/06/2022 con cui è stato assunto l’atto di micro organizzazione del Dipartimento Territorio e Tutela dell’Ambiente a seguito della DGR 163/2022;
- il D.P.G.R. n. 138 del 29 dicembre 2022, con il quale è stato conferito l’incarico di Dirigente Generale Reggente del Dipartimento “Territorio e Tutela dell’Ambiente” all’ing. Salvatore Siviglia;
- il D.D.G. n. 13347 del 22/09/2023 con il quale è stato conferito l’incarico di dirigente ad interim del Settore “Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali – Sviluppo Sostenibile” al Dott. Giovanni Aramini;
- la Legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., avente ad oggetto “*Nuove norme sul procedimento amministrativo*”;
- il D.P.R. 8 settembre 1997, n. 357 e s.m.i. avente ad oggetto “*Regolamento recante attuazione della direttiva 92/43/CEE relativa alla conservazione degli habitat naturali e semi-naturali, nonché della flora e della fauna selvatiche*”;
- il Decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42 e s.m.i. avente ad oggetto “*Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell’articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137*”;
- il Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i. avente ad oggetto “*Norme in materia ambientale*”;
- il Regolamento Regionale 4 agosto 2008, n. 3 e s.m.i., avente ad oggetto “*Regolamento regionale delle procedure di valutazione di impatto ambientale, di valutazione ambientale strategica e delle procedure di rilascio delle autorizzazioni integrate ambientali*”;
- la Legge Regionale 3 settembre 2012, n. 39 e s.m.i., avente ad oggetto “*Istituzione della Struttura Tecnica di Valutazione VAS-VIA-AIA-VP*”;
- il Regolamento Regionale 9 febbraio 2016 n. 1 di modifica del R.R. n. 3/2008;
- la DGR n. 64 del 28 febbraio 2022 recante: “*Approvazione regolamento avente ad oggetto “Abrogazione regolamento del 6.11.2009 n.16”*”;
- la DGR n. 65 del 28 febbraio 2022 recante: “*Preso atto Intesa del 28.11.2019 (GURI n.303/2019), articolo 8, comma 6, della legge 5 giugno 2003, n. 131, tra il Governo, le regioni e le Province autonome di Trento e Bolzano sulle Linee guida nazionali per la valutazione di incidenza (VInCA) - Direttiva 92/43/CEE “HABITAT”*”;
- il DDG n-. 10545 del 24.07.2023 con il quale sono stati conferiti gli incarichi di EQ ed individuati i responsabili dei procedimenti di competenza del Settore “*Valutazioni ed Autorizzazioni Ambientali - Sviluppo sostenibile*”;
- la DGR 695 del 29/11/2023 avente ad oggetto Atto di indirizzo – oneri istruttori VIA per gli interventi di cui all’articolo 19 comma 9-quater del DL n. 104/2023;
- il DDG n. 19983 del 22/12/2023 con il quale sono stati nominati i componenti della Struttura Tecnica di Valutazione (VAS-VIA-AIA-VI) di seguito “*STV*”;
- la Legge Regionale n. 56 del 27.12.2023 - Legge di stabilità 2024;
- la Legge Regionale n. 57 del 27.12.2023 - Bilancio di previsione finanziario della Regione Calabria per gli anni 2024 - 2026;

- la D.G.R. n. 779 del 28.12.2023 - Documento tecnico di accompagnamento al bilancio di previsione finanziario della Regione Calabria per gli anni 2024 - 2026 (artt. 11 e 39, c. 10, D.lgs. 23/06/2011, n. 118);
- la DGR n. 780 del 28.12.2023 - Bilancio finanziario gestionale della Regione Calabria per gli anni 2024 – 2026 (art. 39, c. 10, d.lgs. 23/06/2011, n. 118);
- la DGR n. 4 del 23/01/2024 recante: “*Modifiche al Regolamento regionale 5 novembre 2013, n. 10 e s.m.i. avente ad oggetto “Regolamento regionale di attuazione della legge regionale 3 settembre 2012, n. 39 e recante: Istituzione della Struttura Tecnica di Valutazione VAS-VIA-AIA-VT”*”;
- la DGR n. 29 del 06/02/2024, con la quale è stato approvato il Piano Integrato di Attività e Organizzazione (PIAO) per il triennio 2024-2026;
- il DDG n. 1769 del 13/02/2024 di nomina di ulteriori n. 3 componenti della Struttura Tecnica di Valutazione (VAS-VIA-AIA-VI), L.R. 3 settembre 2012 n. 39 e Regolamento Regionale 5 novembre 2013 n. 10 e s.m.i.;
- il DDG n. 3470 del 14/03/2024 con il quale è stato prorogato l’incarico di dirigente ad interim del Settore “*Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali – Sviluppo Sostenibile*” al Dott. Giovanni Aramini.

PREMESSO CHE:

- con DDG n. 9098 del 01/08/2022 è stato rilasciato il Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale in merito al progetto di realizzazione dell’impianto agrivoltaico denominato “*San Pietro 1*” della potenza di 40,8096 MWp, nel comune di Laureana di Borrello (RC), sull’area sita in località “*Ceraulo*” e punto di connessione in agro del comune di Dinami (VV), tra quest’ultimo e la frazione “*Monsoreto*”;
- con DDG n. 9105 del 01/08/2022 è stato rilasciato il Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale in merito al progetto di realizzazione dell’impianto agrivoltaico denominato “*San Pietro 2*” della potenza di 40,7033 MWp, nel comune di Laureana di Borrello (RC), Galatro, San Pietro di Caridà, in località “*Gorna*”, “*Contrada Giacca*”, località “*via Cacciagrilli*”, località “*Antonello*”, contrada *Quartara* e punto di connessione in agro del comune di Dinami (VV), tra quest’ultimo e la frazione “*Monsoreto*”;
- i suddetti provvedimenti di PAUR comprendono, tra gli altri pareri/autorizzazioni, anche il giudizio di compatibilità ambientale e l’Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs 387/2003 e smi;

DATO ATTO CHE

- a seguito del rilascio dei PAUR sopraindicati, nella successiva fase di approvazione del progetto da parte di Terna, quest’ultima ha richiesto alla ditta proponente San Pietro Solar PV Srl di presentare una modifica progettuale del tracciato TERNA, finalizzata a ridurre il livello dei campi magnetici incidenti sui recettori presenti lungo il suo tracciato, con conseguente necessità di redigere una variante ai progetti approvati a PAUR.
- su tale variante presentata come “*Modifica ai progetti agri-fotovoltaici San Pietro 1 e San Pietro 2 approvati rispettivamente con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022*” ed avente ad oggetto il potenziamento dell’elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena, la società San Pietro Solar PV Srl, ha presentato domanda per il rilascio del provvedimento di Verifica di assoggettabilità a VIA, ai sensi dell’art. 19 del D.lgs. 152/2006 e s.m.i. (istanza assunta a prot. n. 35612 del 18/01/2024);
- medio tempore, tenuto conto di quanto disposto dall’art. 27bis, comma 9, D.lgs 152/2006, secondo cui dopo il rilascio del PAUR le condizioni dei singoli titoli abilitativi (tra cui l’AU ex art.12 D. lgs n. 387/2003) sono rinnovate/modificate e riesaminate “*con le modalità previste dalle relative disposizioni di settore da parte delle amministrazioni competenti per materia*” ha presentato la suddetta variante presso l’autorità competente ex art. 12 D.lgs n. 387/2003, segnalando che il potenziamento proposto è conforme a quanto previsto dall’art. 11 DL 50/2022 (convertito con L. 91/2022) avente ad oggetto “*Semplificazioni autorizzative per interventi di ammodernamento* (di infrastrutture esistenti per il trasporto di energia elettrica) ed evidenziando l’applicabilità del regime autorizzatorio semplificato al caso di specie;

RILEVATO CHE

- con la nota prot. n. 353900 del 28/05/2024, tale ultima autorità si è espressa, per il profilo autorizzativo di competenza, qualificando la modifica proposta come non sostanziale rispetto a

quanto già autorizzato con il rilascio dell'AU ex art.12 D. lgs n. 387/2003 nell'ambito dei PAUR di cui ai D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 e ssmmii.

CONSIDERATO CHE, in relazione alla procedura ambientale di competenza (Verifica di assoggettabilità a VIA), sono stati posti in essere i seguenti adempimenti procedurali:

- a seguito dell'acquisizione dell'istanza presentata ai sensi dell'art. 19 del D.lgs. 152/2006 e s.m.i. (assunta al prot. n. 35612 del 18/01/2024) dalla San Pietro Solar PV srl per il progetto "*Modifica ai progetti agri-fotovoltaici San Pietro 1 e San Pietro 2 approvati rispettivamente con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022*" ed avente ad oggetto il potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena, è stata avviata la procedura;
- in particolare, con nota prot. n. 140561 del data 23/02/2024, il Settore Valutazioni Ambientali ha inoltrato formale comunicazione di avvio del procedimento agli Enti/Amministrazioni, nonché è stata dato avviso dell'avvenuta pubblicazione sul sito istituzionale della Regione Calabria dello studio preliminare e dei principali elaborati di progetto, per come previsto dal comma 2 dell'art. 19 del Lgs. n. 152/06 e s.m.i.;
- nei successivi 30 giorni di legge dalla data di pubblicazione del progetto sul sito istituzionale della Regione, non sono pervenute osservazioni sul progetto.
- tale progetto è stato trasmesso alla STV per l'istruttoria di competenza e tale organo nella seduta del 08/05/2024, giusto parere prot. 319382 del 10/05/2024, ha ritenuto che lo stesso rientrasse nella casistica di cui all'ALLEGATO II-BIS "**Progetti sottoposti alla verifica di assoggettabilità di competenza statale**", punto 1, lettera d) **elettrodotti aerei esterni per il trasporto di energia elettrica con tensione nominale superiore a 100 kV e con tracciato di lunghezza superiore a 3 Km** e, per l'effetto, non ha proceduto alla relativa valutazione tecnica rinviandola in sede statale.
- a seguito della comunicazione del parere espresso dalla STV nella seduta del 08/05/2024, la San Pietro Solar con pec del 9.07.2024 ha reiterato la richiesta ex art. 19 D. lgs n. 152/2006 per la variante proposta, sulla base delle ragioni di connessione con i progetti originari autorizzati che, in quanto autorizzati con PAUR DDG n. 9098 e n. 9105 dell'1/8/2022, era stato già oggetto di valutazione ambientale regionale e che quest'ultima doveva essere estesa ("*integrata*") per la "*parte relativa al potenziamento dell'elettrodotto 150 kV RTN Rizziconi - CP Arena con il progetto benessere da TERNA in data 26/7/2023*";
- in ragione di tale richiesta è sorta la necessità di verificare il regolare inquadramento della procedura da applicare per il progetto in questione, il Dipartimento con nota prot. n. 484719 del 23/07/2024 ha trasmesso al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica apposito quesito;
- in riscontro a tale quesito, il MASE con nota prot. n. 143427 del 1/08/2024, richiamando la circolare MASE del 21 ottobre 2013 "*Indirizzi interpretativi in merito alla competenza sulla VIA degli elettrodotti quali opere connesse ad impianti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili*" e sul presupposto per cui "*l'elettrodotto di connessione di un impianto FER alla RTN rappresenta opera connessa all'opera principale (impianto FER), tale opera, ancorché ad oggi ricadente nelle competenze nazionali ai sensi e per gli effetti della Legge 121/2012, ai fini della valutazione degli effetti complessivi dell'opera sull'ambiente, non può essere valutata separatamente dall'opera principale, né potrebbe ipotizzarsi una valutazione compiuta da un'Autorità diversa (Ministero dell'Ambiente) da quella cui è in capo il procedimento di VIA (Regione), né tantomeno può verificarsi che l'opera principale possa essere valutata separatamente dall'opera connessa*", ha specificato che "***l'opera di cui trattasi sia da valutarsi in sede regionale quale modifica del progetto già oggetto di PAUR***".

ATTESO che

- è stata demandata alla Regione la competenza per l'espletamento della procedura di verifica di assoggettabilità a VIA richiesta dalla San Pietro Solar PV srl con istanza assunta a prot. n. 35612 del 18/01/2024 e, pertanto, è stato ritrasmesso il progetto alla STV per la valutazione tecnica di competenza;
- la Struttura Tecnica di Valutazione VIA-AIA-VI, nella seduta del 08/08/2024, a seguito della valutazione tecnica del progetto, ha espresso parere di esclusione dalla procedura di VIA (parere allegato al presente atto per formarne parte integrante e sostanziale);

DATO ATTO che il presente provvedimento non comporta oneri a carico del bilancio annuale e/o pluriennale della Regione Calabria;

SU PROPOSTA del responsabile del procedimento, alla stregua dell'istruttoria e della verifica della completezza e correttezza del procedimento rese dal medesimo;

DECRETA

DI RICHIAMARE la narrativa che precede parte integrante e sostanziale del presente atto ed in questa parte integralmente trascritta;

DI PRENDERE ATTO della valutazione espressa dalla STV nella seduta del 08.08.2024 (di cui al parere allegato al presente atto per formarne parte integrante e sostanziale - unitamente alle condizioni ambientali di cui all'allegato 3d), e, per l'effetto, di escludere dalla procedura di VIA il progetto di Potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena - Modifica ai progetti agri-voltaici approvati con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 proposto dalla società San Pietro Solar PV Srl - Intervento ubicato nel territorio della Città Metropolitana di Reggio Calabria ed in provincia di Vibo Valentia nei Comuni interessati: Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV).

DI NOTIFICARE il presente atto alla società San Pietro Solar PV Srl, alla Regione Calabria Dip. Sviluppo Economico – Settore Fonti Rinnovabili, alla Regione Calabria UOA Politiche della Montagna, alla Regione Calabria Dipartimento Agricoltura, alla Regione Calabria Dipartimento Infrastrutture LLPP, alla società TERNA spa, alla società ENEL SpA, alla Città Metropolitana di Reggio Calabria ed in provincia di Vibo Valentia, ai Comuni di Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV), all'Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale, alla Soprintendenza Archeologica Belle Arti e paesaggio all'ENAC, all'ENAV, al comando Militare Esercito Calabria e per i rispettivi adempimenti di competenza all'ARPACal;

DI DISPORRE che il Proponente dia preventiva comunicazione all'ARPACAL – Dipartimento Provinciale di competenza, della data di inizio dei lavori, previa trasmissione di copia digitale degli elaborati di progetto, ai fini degli adempimenti di monitoraggio e controllo, ai sensi dell'art. 14, comma 3 e 4, del R.R. 3/2008 per come modificato dal Regolamento Regionale n. 5/2009 e smi;

DI DISPORRE inoltre che il Proponente è tenuto ad ottemperare alle condizioni ambientali contenute nel presente provvedimento ai sensi dell'art. 28 (Monitoraggio) del D. Lgs 152/2006 e s.m.i. trasmettendo al settore Valutazioni Ambientali, entro 15 giorni dalla conclusione dei lavori, la documentazione tecnica necessaria per la verifica di ottemperanza secondo le indicazioni rese nel modulo allegato 7, reso disponibile alla pagina internet istituzionale di questo Dipartimento
(https://portale.regione.calabria.it/website/organizzazione/dipartimento11/subsite/settori/economia_circolare/autamb/via/modvia/);

DI PRECISARE che qualunque difformità e/o dichiarazione mendace nella documentazione tecnica/amministrativa/progettuale presentata, da parte del proponente e/o dei dichiaranti/tecnici progettisti (che hanno redatto e sottoscritto la medesima documentazione, secondo i rispettivi profili di competenza) inficia la validità del presente atto;

DI DARE ATTO che il presente provvedimento:

- non sostituisce altri pareri e/o autorizzazioni eventualmente previsti ai sensi delle normative vigenti;
- fa salve tutte le ulteriori prescrizioni, integrazioni o modificazioni relative al progetto in oggetto introdotte dagli Uffici competenti, anche successivamente all'adozione del presente provvedimento, purché con lo stesso compatibili;
- è in ogni caso condizionato alla legittimità dei provvedimenti e degli atti amministrativi connessi e presupposti, di competenza di altri enti pubblici a ciò preposti.

DI PRECISARE che avverso il presente decreto è ammesso ricorso in sede giurisdizionale innanzi al TAR Calabria, entro 60 giorni dalla notifica del presente provvedimento ovvero, in via alternativa, ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni dalla stessa data;

DI PROVVEDERE alla pubblicazione del provvedimento sul BURC e sul sito istituzionale della Regione Calabria, ai sensi del D. Lgs. 14 marzo 2013, n. 33, della Legge Regionale 6 aprile 2011, n. 11 e nel rispetto del Regolamento UE 2016/679, a cura del Dipartimento proponente.

Sottoscritta dal Responsabile del Procedimento

Antonio Larosa
(con firma digitale)

Sottoscritta dal Dirigente Generale

Salvatore Siviglia
(con firma digitale)



REGIONE CALABRIA
Dipartimento Territorio e Tutela dell'Ambiente
Struttura Tecnica di Valutazione VIA-AIA-VINCA

SEDUTA DEL 08/08/2024

Oggetto: Potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena - Modifica ai progetti agri-voltaici approvati con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022.

Proponente: San Pietro Solar PV Srl.

Intervento ubicato nel territorio della Città Metropolitana di Reggio Calabria ed in provincia di Vibo Valentia; i comuni interessati dall'inserimento di 14 nuovi sostegni (di cui 2 già autorizzati dai PAUR 9098/2022 e 9105/2022) e dalla demolizione di 11 sostegni esistenti sono Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV).

Pratica SUAP RC 113.

LA STRUTTURA TECNICA DI VALUTAZIONE VIA – AIA –VINCA

Nella composizione risultante dalle sottoscrizioni in calce al verbale stesso dichiara, ognuno per quanto di propria individuale responsabilità, l'insussistenza di situazioni di conflitto o di incompatibilità per l'espletamento del compito attribuito con i soggetti proponenti o progettisti firmatari della documentazione tecnica-amministrativa in atti.

Il presente parere tecnico è formulato sulla base di valutazioni ed approfondimenti tecnici eseguiti in forma collegiale nel corso delle precedenti sedute della Struttura Tecnica di Valutazione. La data di adozione del presente parere tecnico è quella della seduta plenaria sopraindicata. Tale data non coincide con quella di protocollazione e di acquisizione delle firme digitali dei componenti STV, in quanto attività che, per ragioni tecniche del sistema in uso, non possono essere contestuali alla discussione e all'approvazione del corrente documento di valutazione.

VISTI

- la Legge 7 agosto 1990, n. 241 e s.m.i., avente ad oggetto “Nuove norme sul procedimento amministrativo”;
- il D.P.R. 8 settembre 1997, n. 357 e s.m.i. avente ad oggetto “Regolamento recante attuazione della direttiva 92/43/CEE relativa alla conservazione degli habitat naturali e semi-naturali, nonché della flora e della fauna selvatiche”;
- il Decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42 e s.m.i. avente ad oggetto “Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137”;
- il Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i. avente ad oggetto “Norme in materia ambientale”;
- il Regolamento Regionale 4 agosto 2008, n. 3 e s.m.i., avente ad oggetto “Regolamento regionale delle procedure di valutazione di impatto ambientale, di valutazione ambientale strategica e delle procedure di rilascio delle autorizzazioni integrate ambientali”;
- il QTRP adottato con D.G.R. n. 300 del 22/4/2013, approvato con Deliberazione di Consiglio Regionale n. 134 dello 01/08/2016;
- la Circolare prot. n. 222149/SIAR del 26/06/2018, del Dipartimento regionale Urbanistica, avente ad oggetto “Chiarimenti alla L.U.R. 19/02 e s.m.i. e alle Disposizioni Normative del Tomo IV del QTRP”;
- la DGR n. 64 del 28 febbraio 2022 recante: "Approvazione regolamento avente ad oggetto “Abrogazione regolamento del 6.11.2009 n.16”;
- la DGR n. 65 del 28 febbraio 2022 recante: "Preso atto Intesa del 28.11.2019 (GURI n.303/2019), articolo 8, comma 6, della legge 5 giugno 2003, n. 131, tra il Governo, le regioni e le Province autonome di Trento e Bolzano sulle Linee guida nazionali per la valutazione di incidenza (VINCA) -

Direttiva 92/43/CEE "HABITAT";

- la Legge Regionale 3 settembre 2012, n. 39 e s.m.i., avente ad oggetto *“Istituzione della Struttura Tecnica di Valutazione VAS-VIA-AIA-VF”*;
- la Deliberazione n. 147 del 31.03.2023, avente ad oggetto *“Modifiche al Regolamento regionale 5 novembre 2013, n. 10 s.m.i. Regolamento regionale di attuazione della legge regionale 3 settembre 2012, n. 39, recante: Istituzione della Struttura tecnica di valutazione VAS-VIA-AIA-VF”*;
- il D.M. Ambiente del 30/03/2015 n. 52 recante le Linee guida per la verifica di assoggettabilità a valutazione di impatto ambientale dei progetti di competenza delle regioni e province autonome, previsto dall’articolo 15 del decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 agosto 2014, n. 116;
- il Regolamento Regionale 9 febbraio 2016 n. 1 di modifica del R.R. n. 3/2008;
- il Decreto del Dirigente Generale n. 19983 del 22/12/2023 con il quale sono stati nominati i componenti della Struttura Tecnica di Valutazione (VAS-VIA-AIA-VI) di seguito *“STV”*;
- la DGR n. 4 del 23/01/2024 recante: *“Modifiche al Regolamento regionale 5 novembre 2013, n. 10 e s.m.i. avente ad oggetto “Regolamento regionale di attuazione della legge regionale 3 settembre 2012, n. 39 e recante: Istituzione della Struttura Tecnica di Valutazione VAS-VIA-AIA-VF”*;
- il Decreto del Dirigente Generale n. 1769 del 13/02/2024 di nomina di ulteriori n. 3 componenti della Struttura Tecnica di Valutazione (VAS-VIA-AIA-VI), L.R. 3 settembre 2012 n. 39 e Regolamento Regionale 5 novembre 2013 n. 10 e s.m.i.;

DATO ATTO CHE:

- alla società **San Pietro Solar PV Srl** sono stati rilasciati due distinti provvedimenti ex art. 27bis D.lgs n. 152/2006 per due impianti agrivoltaici, per come di seguito richiamati:
 - Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale di cui al DDG n. 9098 del 01/08/2022 per il progetto di Impianto agrivoltaico denominato *“San Pietro 1” della potenza di 40,8096 MWp, nel comune di Laureana di Borrello (RC), sull’area sita in località “Ceraulo” e punto di connessione in agro del comune di Dinami (VV), tra quest’ultimo e la frazione “Monsoreto”*;
 - Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale di cui al DDG n. 9105 del 01/08/2022 per il progetto di Impianto agrivoltaico denominato *“San Pietro 2” della potenza di 40,7033 MWp, nel comune di Laureana di Borrello (RC), Galatro, San Pietro di Caridà, in località “Gorna”, “Contrada Giacca”, località “via Cacciagrilli”, località “Antonello”, contrada Quartara e punto di connessione in agro del comune di Dinami (VV), tra quest’ultimo e la frazione “Monsoreto”*;
- In entrambi tali provvedimenti è stata, tra l’altro, prevista ed autorizzata la *“sostituzione dei conduttori, al fine di aumentare la portata di corrente, mantenendo il livello dei campi magnetici non al di sopra di quello esistente”*;
- a seguito di verifiche d’ufficio e dell’accertamento di alcuni errori materiali presenti nei succitati provvedimenti, i DDG n. 9098/2022 e n. 9105/2022 sono stati rettificati con i DDG n. 9234 e n. 9235 del 29/6/2023;
- entrambi i progetti autorizzati con i provvedimenti sopraindicati (e relative rettifiche) hanno ottenuto il benessere TERNA relativamente alle due STMG (atti datati 26.07.2023).

PREMESSO CHE

- nella successiva fase di approvazione del progetto da parte di Terna, la stessa ha richiesto di ridurre il livello dei campi magnetici incidenti sui recettori presenti lungo il suo tracciato; con conseguente necessità di redigere una variante ai progetti sottoposti a PAUR, che è stata redatta dalla società **San Pietro Solar PV Srl** conformemente ai decreti semplificazione - L. 11.09.2020, n.120 di conversione del D.L. 76 del 16.07.2020 (*“semplificazioni 1”*); L. 29.07.2021, n.108 di conversione del D.L. 77 del 31.05.2021 (*“semplificazioni 2”*); L. 27.04.2022, n.34 di conversione del D.L. 17 del 1.03.2022 (*“decreto energia”*); L. 20.05.2022, n.51 di conversione del D.L. 21.03.2022 (*“decreto Ukraina”*); L. 15.07.2022, n.91 di conversione del D.L. 50 del 17.05.2022; L. 21.04.2023, n.41 di conversione di D.L. 13 del 24.02.2023 – e qualificata come modifica non sostanziale in riferimento ad essi.
- su tale variante presentata come *“Modifica ai progetti agri-fotovoltaici San Pietro 1 e San Pietro 2 approvati rispettivamente con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022”* ed avente ad oggetto il potenziamento dell’elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena, la società San Pietro Solar PV Srl, ha presentato domanda per il rilascio del provvedimento di Verifica di assoggettabilità a VIA, ai sensi dell’art. 19 del D.lgs. 152/2006 e s.m.i. (istanza assunta a prot. n. 35612 del 18/01/2024);

- tale progetto è stato trasmesso alla STV per l'istruttoria di competenza e tale organo nella seduta del 08/05/2024, giusto parere prot. 319382 del 10/05/2024 trasmesso con nota prot. 370880 del 04/06/2024, con il quale è stato ritenuto che lo stesso rientrasse nella casistica di cui all'ALLEGATO II-BIS "**Progetti sottoposti alla verifica di assoggettabilità di competenza statale**", punto 1, lettera d) **elettrodotti aerei esterni per il trasporto di energia elettrica con tensione nominale superiore a 100 kV e con tracciato di lunghezza superiore a 3 Km** e, per l'effetto, non ha proceduto alla relativa valutazione, da effettuarsi in sede statale.
- medio tempore, tenuto conto di quanto disposto dall'art. 27bis, comma 9, D.lgs152/2006, secondo cui dopo il rilascio del PAUR le condizioni dei singoli titoli abilitativi (tra cui l'AU ex art.12 D. lgs n. 387/2003) sono rinnovate/modificate e riesaminate "*con le modalità previste dalle relative disposizioni di settore da parte delle amministrazioni competenti per materia*" ha presentato la suddetta variante presso l'autorità competente ex art. 12 D.lgs n. 387/2003, segnalando che il potenziamento proposto è conforme a quanto previsto dall'art. 11 DL 50/2022 (convertito con L. 91/2022) avente ad oggetto "*Semplificazioni autorizzative per interventi di ammodernamento* (di infrastrutture esistenti per il trasporto di energia elettrica) ed evidenziando l'applicabilità del regime autorizzatorio semplificato al caso di specie;
- la suddetta autorità si è espressa con la nota prot. n. 353900 del 28/05/20224 qualificando, sotto il profilo autorizzativo di competenza, la modifica proposta come non sostanziale rispetto a quanto già autorizzato con il rilascio dell'AU ex art12 D. lgs n. 387/2003 rilasciata nell'ambito dei PAUR di cui ai D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 e ssmmii.

DATO ATTO che

- a seguito della comunicazione del parere espresso dalla STV nella seduta del 08/05/2024, la San Pietro Solar con pec del 9.07.2024 ha reiterato la richiesta ex art. 19 D. lgs n. 152/2006 per la variante proposta, sulla base delle ragioni di connessione con i progetti originari autorizzati che, in quanto autorizzati con PAUR DDG n. 9098 e n. 9105 dell'1/8/2022, era stato già oggetto di valutazione ambientale regionale e che quest'ultima doveva essere estesa ("*integrata*") per la "*parte relativa al potenziamento dell'elettrodotto 150 kV RTN Rizziconi - CP Arena con il progetto benestariato da TERNA in data 26/7/2023*";
- in ragione di tale richiesta è sorta la necessità di verificare il corretto inquadramento della procedura da applicare per il progetto in questione, il Dipartimento con nota prot. n. 484719 del 23/07/2024 ha trasmesso al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica apposito quesito, per come di seguito sintetizzato:
 - se la variante in questione, in rigorosa applicazione del dettato normativo di cui all'ALLEGATO II-BIS "**Progetti sottoposti alla verifica di assoggettabilità di competenza statale**", punto 1, lettera d) **elettrodotti aerei esterni per il trasporto di energia elettrica con tensione nominale superiore a 100 kV e con tracciato di lunghezza superiore a 3 Km**", doveva essere sottoposta alla verifica di VIA nazionale;
 - se in ragione delle connessioni esistenti tra la variante proposta e il progetto il progetto proposto - ancorché ad oggi ricadente nelle competenze nazionali - debba essere sottoposta a procedura di valutazione ambientale regionale (e quindi ad integrazione della valutazione VIA effettuata in sede PAUR), derogando alla disposizione sopracitata.

RILEVATO che, in riscontro a tale quesito, il MASE con nota prot. n. 143427 del 1/08/2024, richiamando la circolare MASE del 21 ottobre 2013 "*Indirizzi interpretativi in merito alla competenza sulla VIA degli elettrodotti quali opere connesse ad impianti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili*" e sul presupposto per cui "*l'elettrodotto di connessione di un impianto FER alla RTN rappresenta opera connessa all'opera principale (impianto FER), tale opera, ancorché ad oggi ricadente nelle competenze nazionali ai sensi e per gli effetti della Legge 121/2012, ai fini della valutazione degli effetti complessivi dell'opera sull'ambiente, non può essere valutata separatamente dall'opera principale, né potrebbe ipotizzarsi una valutazione compiuta da un'Autorità diversa (Ministero dell'Ambiente) da quella cui è in capo il procedimento di VIA (Regione), né tantomeno può verificarsi che l'opera principale possa essere valutata separatamente dall'opera connessa*", ha specificato che "*l'opera di cui trattasi sia da valutarsi in sede regionale quale modifica del progetto già oggetto di PAUR*".

PRESO ATTO della nota MASE sopra indicata (prot. n. 143427 del 01/08/2024);

DATO ATTO che

- è demandata alla Regione la competenza per l'espletamento della procedura ambientale richiesta dalla San Pietro Solar srl con istanza assunta a prot. n. 35612 del 18/01/2024;
- la procedura richiesta è disciplinata dall'art. 19 D. lgs n. 152/2006 "Verifica di assoggettabilità a VIA", che è ex lege procedura rivolta a valutare se un progetto determina potenziali impatti ambientali significativi e negativi sull'ambiente, ma non ha valenza autorizzativa essendo demandate ad altre competenze "i nulla-osta, autorizzazione, pareri e concessioni previste dalle normative vigenti";
- con nota pec del 07/08/2024, acquisita con prot. SIAR n 521248 del 08/08/2024 la società San Pietro Solar PV Srl ha trasmesso l'Allegato 3.d "Condizioni Ambientali".

RITENUTO necessario per quanto sopra procedere alla valutazione del progetto di potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena - Modifica ai progetti agri-voltaici approvati con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 e ss.mm.ii.

DESCRIZIONE DELLA MODIFICA PROGETTUALE

L'intervento proposto dalla società San Pietro Solar PV Srl con istanza assunta a prot. n. 35612 del 18/01/2024 (Pratica SUAP RC n. 113) è configurato quale progetto di potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena, di proprietà di Terna, Variante ai progetti agrivoltaici approvati con PAUR 9098/2022 (impianto San Pietro 1) e con P.A.U.R. 9105/2022 (impianto San Pietro 2).

I progetti approvati prevedevano la sola sostituzione dei conduttori, al fine di aumentare la portata di corrente da 500 a 840 A, mantenendo, nonostante l'aumento della corrente, il livello dei campi magnetici non al di sopra di quello esistente; eventualmente si fosse reso necessario inserire qualche nuovo sostegno, ciò sarebbe stato possibile, entro precisi e univoci limiti geometrici, dai decreti semplificazione approvati dal Governo già prima del 2022.

In fase istruttoria di approvazione del progetto da parte di Terna, la stessa Terna ha formulato al proponente la richiesta di ridurre il livello attuale dei campi magnetici incidenti sui recettori presenti lungo il suo tracciato fino al livello di 3 micro Tesla dell'"*obiettivo di qualità*". Ciò ha determinato la necessità di redigere una variante, redatta conformemente ai decreti semplificazione (elencati più avanti), in modo da poter essere inquadrata quale modifica non sostanziale in riferimento ad essi, fatte salve le valutazioni ambientali, avente lo scopo di analizzare e descrivere tutti i possibili effetti rilevanti dell'intervento sull'ambiente. Per limitare la necessità di modifiche, il progetto è stato sviluppato con il conduttore termoresistente KTACIR, unificato Terna e con essa condiviso, a corda di alluminio (AAC) e alluminio-acciaio, di dimensioni e peso inferiori a quelle dei conduttori attualmente in opera; il suo impiego garantirà franchi anche maggiori di quelli attuali e garantirà di più, a meno di piccole modifiche da studiare per problematiche CEM, o per scarsi franchi sul terreno o sulle opere attraversate, la possibilità di reimpiego dei sostegni esistenti.

QUADRO NORMATIVO DELLE LEGGI DI SEMPLIFICAZIONE

L'approvazione dei due PAUR 9098/2022 (impianto agrivoltaico di San Pietro 1) e 9105/2022 (impianto agrivoltaico di San Pietro 2) è avvenuta contestualmente al subentrare del nuovo recente quadro normativo sulle fonti di energia rinnovabile determinato: - dalla L. 11.09.2020, n.120 - conversione del D.L. 76 del 16.07.2020 ("semplificazioni 1"); - dalla L. 29.07.2021, n.108 - conversione del D.L. 77 del 31.05.2021 ("semplificazioni 2"); - dalla L. 27.04.2022, n.34 - conversione del D.L. 17 del 1.03.2022 ("decreto energia"); - dalla L. 20.05.2022, n.51 - conversione del D.L. 21.03.2022 ("decreto Ukraina"); - dalla L. 15.07.2022, n.91 - conversione del D.L. 50 del 17.05.2022; - dalla L. 21.04.2023, n.41 - conversione di D.L. 13 del 24.02.2023). Tale quadro normativo consente di apportare modifiche al tracciato di un elettrodotto funzionale al trasporto di energia da fonte rinnovabile, anche successivamente ai provvedimenti di PAUR e AU, senza necessità di modificarli, anche inserendo nuovi sostegni entro i limiti di 60 metri su ciascun lato dell'asse linea e con un aumento massimo del 30% delle altezze: in base alla L.51/2022 (di conversione del D.L. 21 /2022 - "decreto Ukraina") si può procedere direttamente alla realizzazione dell'opera tramite semplice invio di una Dichiarazione di Inizio Lavori Asseverata al comune di competenza, fatto salvi i pareri di Genio Civile, Terna (o ENEL), o di eventuale tutela ambientale. Qualora, come nel presenta caso, i calcoli meccanico, elettrico e del campo elettromagnetico dell'elettrodotto, in fase di progettazione esecutiva successiva alla progettazione PAUR, individuino la necessità di inserire nuovi sostegni o di sopraelevare alcuni di quelli esistenti per la necessità di conservare lo stesso livello di induzione magnetica preesistente (o di ridurlo, l'intervento potrà essere eseguito senza necessità di varianti, come previsto dalla L. 91/2022 all'art.11; tale legge prevede anche che, in caso di aumento della portata di corrente di un elettrodotto in esercizio, vengano

conservati almeno gli stessi valori di esposizione esistenti. Nel caso in oggetto, la modifica al progetto approvato con i due PAUR è dovuta alla necessità, su richiesta di Terna, di ridurre il livello dei campi magnetici ed elettrici al livello dell'obiettivo di qualità di 3microT nonostante il suo potenziamento. L'intervento rivelatosi necessario prevede: - la demolizione di 11 sostegni esistenti; - la realizzazione di 14 nuovi sostegni (due dei quali già autorizzati con PAUR), con uno scostamento massimo medio di 10 m. (eccetto 1 sostegno discostato di 17 m.) dall'asse linea dell'elettrodotto; - un incremento dell'altezza di alcuni sostegni sempre inferiore al 30% dell'esistente; - l'interramento del tratto di una campata, con scostamento massimo di 6,5 m. dall'asse dell'elettrodotto, previsto lungo la sede stradale in area residenziale.

CARATTERISTICHE GENERALI DELL'ELETTRODOTTO Le caratteristiche elettriche di base dell'elettrodotto sono le seguenti: - Tensione nominale: 150 kV c.a. - Frequenza nominale: 50 Hz - Intensità di corrente nominale 500 A (per fase) - Potenza nominale 130 MVA.

LOCALIZZAZIONE DELL'INTERVENTO

L'intervento è ubicato in Calabria, nelle province della Città Metropolitana di Reggio Calabria e di Vibo Valentia; i comuni interessati dall'inserimento di 14 nuovi sostegni (di cui 2 già autorizzati dai PAUR 9098/2022 e 9105/2022) e dalla demolizione di 11 sostegni esistenti sono Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV). L'elettrodotto oggetto di potenziamento e gli interventi puntuali previsti in progetto, si collocano in un contesto di limitata urbanizzazione, assenza di aree industriali e presenza di aree artigianali, prevalente utilizzazione agricola delle aree meno impervie e al di fuori delle poche aree urbanizzate attraversate; in prossimità dell'abitato di Laureana di Borrello fino al punto terminale della Cabina Primaria di Arena l'elettrodotto esce dalla Piana di Gioia Tauro e percorre la fascia pedemontana posta fra la Piana e l'Aspromonte.

IMPIANTO DI CONNESSIONE

Il punto di connessione è previsto in territorio del comune di Dinami tramite collegamento in entra esce all'elettrodotto RTN a 150 kV CP Arena – SE Rizziconi" di una nuova Stazione Elettrica di Terna. L'intervento di potenziamento della linea, di 27,657 Km di lunghezza, con 85 sostegni e 84 campate, ha l'obiettivo di garantire un aumento della portata di corrente da 500 A a 840 A.

Le STMG 201901512 (impianto agrivoltaico di produzione "San Pietro 1") e STMG 201901541 (impianto agrivoltaico di produzione "San Pietro 2") prevedono che "la Sottostazione produttore ad essi in comune venga collegata alla RTN in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) di smistamento della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alle linee della RTN a 150 kV "CP Arena – SE Rizziconi", previa realizzazione del potenziamento/rifacimento della linea RTN a 150 kV CP Arena – SE Rizziconi"; il collegamento in entra esce all'elettrodotto esistente 150 kV Rizziconi – C.P. Arena avverrà tramite due stalli di rete e due linee aeree (quelle dei 2 sostegni già autorizzati).

DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO

In merito alla realizzazione di nuovi sostegni, al fine di definire la effettiva consistenza dell'intervento, è stato precisato che:

- 2 nuovi sostegni (176/1 e 176/2) sono già autorizzati con i 2 PAUR 9098/2022 e 9105/2022;
- 11 nuovi sostegni, sono ciascuno sostitutivo di un adiacente sostegno da demolire;
- Un solo nuovo sostegno (il 199/B) viene aggiunto non in sostituzione di uno da demolire. Sono state condotte indagini mirate alla individuazione dei punti del tracciato che potessero comportare limitazioni all'incremento di portata e al progetto degli interventi necessari all'eliminazione delle criticità. L'incremento di portata sulla linea verrà conseguito con la sostituzione dei conduttori e la prevalente conservazione, ove possibile, dei sostegni esistenti. Conseguenza di tale potenziamento è una variazione in incremento dell'ampiezza della DPA (Distanza di Prima Approssimazione) della linea; dove tale ampliamento interferisce con strutture classificate come recettori sensibili sarà necessario apportare modifiche alla linea, di seguito brevemente rappresentate (e conformi alle leggi di semplificazione), per il rispetto della vigente normativa in termini di esposizione ai campi elettrici e magnetici e soprattutto della richiesta di Terna di abbassare il livello di induzione magnetica ai 3 microT dell'obiettivo di qualità. La forte antropizzazione ed urbanizzazione dell'area in uscita dalla CP di Arena non consente il rispetto dell'obiettivo di qualità adoperando tecnologia aerea, pertanto, si è optato per l'impiego di una breve tratta in cavo interrato di circa 350 m per l'attraversamento dell'area edificata. Questa tratta si inserisce tra due sostegni di transizione Aereo/cavo posti rispettivamente in uscita della CP Arena ed in corrispondenza dell'asse linea ai margini della via Papa Giovanni Paolo nel comune di Arena. Altri interventi di adeguamento della linea necessari al

rispetto della vigente normativa sull'esposizione ai campi elettrici e magnetici sono rappresentati dalla sostituzione di alcuni sostegni esistenti con altri di altezza utile maggiore, da un paio di lievi modifiche dell'asse linea o dall'inserimento di due nuovi sostegni in sostituzione di un sostegno intermedio. Nella tabella seguente sono sintetizzati gli interventi con il raffronto tra vecchi sostegni da dismettere e nuovi sostegni impiegati.

NUOVI SOSTEGNI - POSIZIONAMENTO

In merito allo spostamento dei nuovi sostegni rispetto a quelli esistenti da essi sostituiti, è stato precisato che:

- Il sostegno 155 sarà demolito e sostituito, a distanza di 7 m., dal nuovo sostegno 155/A (Palo Gatto dotato di porta terminali), posizionato circa 2 m a nord rispetto all'attuale asse della linea esistente e di testata della tratta interrata di 361 m. di lunghezza, prevista per ridurre fino all'"obiettivo di qualità" di 3 microT i livelli dei campi elettromagnetici nell'abitato della frazione Berrina del comune di Arena;
- Il sostegno 156 sarà demolito perché reso superfluo dall'interramento della linea;
- Analogamente al 155/A, il sostegno 156A (Palo Gatto dotato di porta terminali) sarà di testata dell'altro capo della linea interrata e posizionato circa 3 m a sud rispetto all'attuale asse della linea esistente;
- I sostegni 176/1 e 176/2, sono già approvati, perché inseriti nei PAUR 9098/2022 e 9105/2022 di approvazione dei due impianti agrivoltaici di San Pietro 1 e San Pietro 2; essi sono di entra – esce della nuova Stazione Elettrica di Terna la cui realizzazione è prevista per la connessione dei due suddetti impianti all'elettrodotto 150 kV Rizziconi – C.P. Arena sul cui asse linea sono posizionati;
- I sostegni 176A e 177A (complementari ai sostegni di entra – esce 176/1 e 176/2) sostitutivi del 176 e 177, da demolire, saranno posizionati in asse linea in modo tale da supportare i raccordi in entra/esce alla futura SE di smistamento come di seguito illustrato;
- Il sostegno 186A verrà posizionato in asse linea in sostituzione dell'esistente sostegno 186 (che verrà demolito), anticipandolo di circa 14 m;
- Il sostegno 187A verrà posizionato in asse linea in sostituzione dell'esistente sostegno 187 (che verrà demolito) posticipandolo di circa 30 m;
- Il sostegno 194A verrà posizionato in asse linea in sostituzione dell'esistente sostegno 194 (che verrà demolito), anticipandolo di circa 13 m;
- Il sostegno 195A verrà posizionato in asse linea in sostituzione dell'esistente sostegno 195 (che verrà demolito), anticipandolo di circa 14 m;
- I sostegni 199/A e 199/B saranno adoperati in luogo del sostegno 200 che verrà demolito come di seguito illustrato; in particolare il sostegno 199/A sarà posizionato in anticipo di circa 80m rispetto al sostegno 200 ed a sud rispetto all'asse della linea esistente di circa 6 m; il sostegno 199/B sarà posizionato circa 128 m dopo il sostegno 200 in asse alla linea esistente;
- Il sostegno 216A verrà posizionato in asse linea in sostituzione dell'esistente sostegno 216 (che verrà demolito), anticipandolo di circa 15 m;
- Il sostegno 217A verrà posizionato in sostituzione dell'esistente sostegno 217 (che verrà demolito), anticipandolo di circa 22 m e spostato verso nord di circa 17m.

SOSTEGNI DA DEMOLIRE La demolizione e sostituzione con nuovi di 11 sostegni esistenti nel potenziamento dell'elettrodotto si è resa necessaria per il contestuale conseguimento del livello di "obiettivo di qualità" dei campi elettromagnetici generati sui recettori presenti lungo il tracciato, richiesto da Terna, cui i nuovi sostegni sono funzionali. I sostegni di linea in opera sono a traliccio del tipo troncopiramidale, a semplice terna, in aste di profilato di acciaio, con fondazioni in cemento armato a 4 piedini separati alla base di ciascuno dei 4 montanti d'angolo; quelli successivi ai primi 16 dalla centrale di Rizziconi fino alla CP di Arena, di 11 dei quali è prevista la rimozione, sono di tipologia non unificata e sono equipaggiati con conduttore All/acc. del diametro di 22,8 mm. e messa a terra del tipo MT1 (dati archivio Terna). Di tali sostegni non sono note le caratteristiche ma è certo che non sono idonei all'impiego con il conduttore 31.5 mm; anche per tale motivo, oltre che per motivi di efficienza e aggiornamento tecnologico, in progetto sono stati previsti conduttori di tipo KTACIR minore peso e portata di corrente assimilabile a quella del conduttore All-Acc. Φ 31,5 mm. La rimozione dei sostegni verrà eseguita subito dopo la rimozione dei conduttori esistenti e della fune di guardia, prima della posa in opera dei nuovi, procedendo prima alla rimozione delle morsetterie e degli isolatori, poi allo smontaggio delle aste di acciaio del traliccio e alla fine allo scavo e rimozione dei 4 piedini di fondazione e dell'impianto di terra. I materiali di risulta non recuperabili, saranno conferiti ad impianti autorizzati per il trattamento di rifiuti.

VALUTATO che il progetto di modifica/potenziamento dell'elettrodotto TERNA RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena, intervento da realizzare nella provincia di Vibo Valentia e Città Metropolitana di Reggio Calabria – precisamente nei comuni di Dinami (VV), Arena (VV), Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), è stato ritenuto necessario da TERNA per la connessione degli impianti *agri-fotovoltaici San Pietro 1 e San Pietro 2 approvati rispettivamente con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 e ss.mm.ii.*

L'obiettivo del progetto, prescritto da Terna alla società San Pietro SOLAR PV srl, è quello di ottemperare alla richiesta di ridurre il livello attuale dei campi magnetici incidenti sui recettori presenti lungo il suo tracciato fino al livello di 3 micro Tesla dell'“obiettivo di qualità” sull'elettrodotto esistente.

Il progetto è stato sviluppato con il conduttore termoresistente KTACIR, unificato Terna e con essa condiviso, a corda di alluminio (AAC) e alluminio-acciaio, di dimensioni e peso inferiori a quelle dei conduttori attualmente in opera.

Le verifiche effettuate in relazione alla documentazione presentata e in base ai contenuti dello SPA come previsti dall'art. 19 e all'Allegato IV alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/06, ne mostrano una sostanziale adeguatezza sia quanto al profilo descrittivo, sia quanto al profilo dell'analisi degli impatti.

Gli impatti temporanei in fase di cantiere saranno mitigati dalle misure che il Proponente si è impegnato ad attuare ovvero dalle prescrizioni contenute nelle condizioni ambientali indicate a margine del presente parere, da riportare negli elaborati di progetto e nei capitolati d'onere e da attuare in fase di esecuzione nonché soggette a verifica di ottemperanza;

RITENUTO CHE:

- Gli interventi non comportano notevoli impatti significativi e negativi sulle componenti ambientali e naturali, nonché sugli habitat e sulle specie di flora e fauna, per come si evince dallo Studio Ambientale in quanto gli effetti sulle componenti ambientali sono limitati alla fase esecutiva dei lavori;
- le condizioni ambientali individuate dal proponente, riportate nell'Allegato 3d, parte integrante del presente parere, sono tali da minimizzare gli impatti potenziali.

CONSIDERATO CHE l'attività della STV si articola nell'attività (endoprocedimentale) di istruttoria tecnica interdisciplinare di merito da parte dei Componenti tecnici (anche tramite acquisizione e valutazione di tutta la documentazione presentata, ivi comprese le osservazioni, obiezioni, e suggerimenti inoltrati con riferimento alle fasi di consultazione previste in relazione al singolo procedimento) e nella successiva attività di valutazione di chiusura, in unica seduta plenaria;

Tutto ciò VISTO, CONSIDERATO E VALUTATO la Struttura Tecnica di Valutazione Ambientale

nell'attività di valutazione in seduta plenaria - richiamata la narrativa che precede come parte integrante e sostanziale del presente atto - sulla scorta della predetta attività di istruttoria tecnica interdisciplinare di merito e per effetto della medesima, in relazione agli aspetti di specifica competenza ambientale - fatti salvi i diritti di terzi, la veridicità dei dati riportati da parte del proponente e/o del responsabile del progetto e dei tecnici progettisti/esperti e altri vincoli non conosciuti di qualsiasi natura esistenti sull'area oggetto di intervento – **esprime Parere di esclusione dalla ulteriore procedura di VIA ai sensi dell'art. 19 del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii in merito al progetto di Potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena** - intervento ubicato nel territorio della Città Metropolitana di Reggio Calabria ed in provincia di Vibo Valentia, rispettivamente nei comuni interessati dall'inserimento di 14 nuovi sostegni (di cui 2 già autorizzati dai PAUR 9098/2022 e 9105/2022) e dalla demolizione di 11 sostegni esistenti sono Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV).

Il progetto di cui alla presente valutazione s'inquadra quale modifica ed integrazione dei progetti agrivoltaici “San Pietro 1” e “San Pietro 2” già valutati ed assentiti con i PAUR di cui D.D.G. n. 9098

del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022 e ssmii, rilasciati in favore della proponente San Pietro Solar PV Srl.

Il presente parere è subordinato al rispetto delle raccomandazioni di seguito riportate:

- a) siano acquisiti prima dell'inizio dei lavori tutti i nulla-osta, autorizzazioni, pareri, concessioni e/o permessi previsti dalle normative vigenti;
- b) siano osservate le condizioni ambientali di cui all'allegato 3d "Modulo per la richiesta delle condizioni ambientali allegato all'istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA - Art. 19 D.Lgs. 152/2006", parte integrante del presente parere;

Per quanto non espressamente indicato nel presente atto valgono, in ogni caso, le vigenti disposizioni normative in materia ambientale.

Ove si rendesse necessaria variante sostanziale in corso d'opera, il Proponente deve chiederne la preventiva valutazione ai fini della compatibilità con il presente provvedimento.

Oggetto: Potenziamento dell'elettrodotto RTN 150 kV Rizziconi C.P. Arena - Modifica ai progetti agri-voltaici approvati con PAUR D.D.G. n. 9098 del 01/08/2022 e PAUR n. 9105 del 01/08/2022.
 Proponente: San Pietro Solar PV Srl.

Intervento ubicato nel territorio della Città Metropolitana di Reggio Calabria ed in provincia di Vibo Valentia; i comuni interessati dall'inserimento di 14 nuovi sostegni (di cui 2 già autorizzati dai PAUR 9098/2022 e 9105/2022) e dalla demolizione di 11 sostegni esistenti sono Rosarno (RC), Laureana di Borrello (RC), Candidoni (RC), Serrata (RC), San Pietro di Caridà (RC), Dinami (VV), Arena (VV).

La STV

Componenti Tecnici			
1	Componente tecnico (Dott.)	Paolo CAPPADONA	FIRMATO DIGITALMENTE
2	Componente tecnico (Dott.)	Nicola CASERTA	FIRMATO DIGITALMENTE
3	Componente tecnico (Rappr. ARPACAL)	Angelo Antonio CORAPI	FIRMATO DIGITALMENTE
4	Componente tecnico (Dott.ssa)	Anna Maria COREA	FIRMATO DIGITALMENTE
5	Componente tecnico (Dott.ssa)	Rossella DEFINA	FIRMATO DIGITALMENTE
6	Componente tecnico (Dott.ssa)	Paola FOLINO	FIRMATO DIGITALMENTE
7	Componente tecnico (Ing.)	Costantino GAMBARDELLA	FIRMATO DIGITALMENTE
8	Componente tecnico (Dott.)	Antonio LAROSA	FIRMATO DIGITALMENTE
9	Componente tecnico (Ing.)	Maria Annunziata LONGO	Assente
10	Componente tecnico (Dott.)	Raffaele PAONE	FIRMATO DIGITALMENTE
11	Componente tecnico (Ing.)	Giovanna Petrunaro	FIRMATO DIGITALMENTE
12	Componente tecnico (Dott.ssa)	Maria Rosaria PINTIMALLI	Assente
13	Componente tecnico (Ing.)	Francesco SOLLAZZO	FIRMATO DIGITALMENTE
14	Componente tecnico (Dott.)	Antonino Giuseppe VOTANO	Assente
15	Componente tecnico (Dott.)	Simon Luca BASILE	Assente

Il Presidente
Ing. Salvatore Siviglia
firmato digitalmente

Modulo per la richiesta delle condizioni ambientali da allegare all'istanza di Verifica di Assoggettabilità a VIA - Art.19 D.Lgs.152/2006

Spett.le
 REGIONE CALABRIA – SETTORE VALUTAZIONI AMBIENTALI
 Cittadella Regionale,
 Località Germaneto,
 88100 Catanzaro

PEC valutazioniambientali.ambienteterritorio@pec.regione.calabria.it

OGGETTO: Richiesta delle condizioni ambientali ai fini del procedimento di Verifica di assoggettabilità a VIA ai sensi dell'art.19 del D.Lgs.152/2006 relativa al progetto
POTENZIAMENTO DELLA LINEA RTN 150 kV RIZZICONI C.P.ARENA
MODIFICA AL PROGETTO APPROVATO
CON PAUR 9098/2022 (impianto agrivoltaico di San Pietro 1)
CON P.A.U.R. n.° 9105/2022 (impianto agrivoltaico di San Pietro 2)

(inserire denominazione completa del progetto)

Il/La sottoscritto/a

MARCO ANTONIO MACIAS RODRIGUEZ

in qualità di legale rappresentante dell'Ente/Società

San Pietro Solar PV srl

con sede legale in:

Piazza Cavour, 19 - 00193 Roma (RM) sanpietrosolarsrl@legalmail.it

richiede, ai fini dell'avvio del procedimento in oggetto, le seguenti condizioni ambientali formulate, coerentemente a quelle riportate nello Studio Preliminare Ambientale:

(per le condizioni ambientali deve essere predisposta una tabella con i contenuti di seguito indicati- come da "Indirizzi")

Condizioni Ambientali			
N.	Macrofase	Ambito di Applicazione	Oggetto della condizione
1)	ANTE OPERAM – CORSO D'OPERA	Ambito di applicazione della condizione ambientale: ➤ aspetti progettuali ➤ aspetti gestionali ➤ componenti/fattori ambientali: ○ atmosfera ○ ambiente idrico ○ suolo e sottosuolo ○ radiazioni ionizzanti e non	1) riduzione degli impatti e dell'induzione elettromagnetica nelle macrofasi 1, 2, 3: STRUMENTI E OBIETTIVI DA RAGGIUNGERE PER CONSEGUIRE LA CONDIZIONE AMBIENTALE 1): - ridurre l'impatto visivo (fase progettuale, con l'utilizzo preferenziale, ove possibile, di pali al posto dei tralicci e con l'interramento di una campata dellelettrodotto); - Conseguire l'accesso ai sostegni tramite recupero delle piste di cantiere esistenti; - Suddividere l'intervento in microcantieri; - Ottemperare agli adempimenti – Piano di Utilizzo - relativi alle terre e rocce da scavo (Dlgs 152/2006 e DPR 120/2017) - Messa in sicurezza dei microcantieri con particolare riferimento al distacco della linea;

Condizioni Ambientali			
N.	Macrofase	Ambito di Applicazione	Oggetto della condizione
		<ul style="list-style-type: none"> <i>ionizzanti</i> ○ <i>rumore e vibrazioni,</i> ○ <i>flora, fauna, vegetazione, ecosistemi,</i> ○ <i>salute pubblica,</i> ○ <i>paesaggio e beni culturali</i> ➤ <i>mitigazioni</i> ➤ <i>monitoraggio ambientale</i> ➤ <i>altri aspetti</i> <p><i>La medesima condizione ambientale può essere riferita a più ambiti di applicazione</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> - Mantenimento delle distanze da aree naturali, protette, aree Natura 2000, aree IBA, aree Natura 2000; - riduzione dell'induzione elettromagnetica a 3 micro Tesla (raggiungimento dell'"obiettivo di qualità"); - mantenimento dell'equilibrio idrogeologico esistente nelle aree interessate dall'intervento
1)	POST OPERAM	<p><i>Ambito di applicazione della condizione ambientale:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ <i>aspetti progettuali</i> ➤ <i>aspetti gestionali</i> ➤ <i>componenti/fattori ambientali:</i> <ul style="list-style-type: none"> ○ <i>atmosfera</i> ○ <i>ambiente idrico</i> ○ <i>suolo e sottosuolo</i> ○ <i>radiazioni ionizzanti e non ionizzanti</i> ○ <i>rumore e vibrazioni,</i> ○ <i>flora, fauna, vegetazione, ecosistemi,</i> ○ <i>salute pubblica,</i> ○ <i>paesaggio e beni culturali</i> ➤ <i>mitigazioni</i> ➤ <i>monitoraggio ambientale</i> ➤ <i>altri aspetti</i> <p><i>La medesima condizione ambientale può essere riferita a più ambiti di a</i></p>	<p>È la stessa condizione ambientale di cui alle macrofasi 1) e 2), e ha per oggetto il controllo del permanere della condizione ambientale 1)</p>

Il/la professionista firmatario/a
dello Studio Preliminare Ambientale

Ing. Pietro Tronca