

ARPAE
Agenzia regionale per la prevenzione, l'ambiente e l'energia
dell'Emilia - Romagna

* * *

Atti amministrativi

Determinazione dirigenziale	n. DET-AMB-2020-411 del 28/01/2020
Oggetto	OGGETTO: D.LGS. 387/2003, L.R. N. 26/2004 E D.LGS. 28/2011 - ISTANZA DI MODIFICA NON SOSTANZIALE PER L'AUTORIZZAZIONE UNICA DET-AMB-2017-4484 DEL 24.08.2017
Proposta	n. PDET-AMB-2020-402 del 28/01/2020
Struttura adottante	Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ravenna
Dirigente adottante	ALBERTO REBUCCI

Questo giorno ventotto GENNAIO 2020 presso la sede di P.zz Caduti per la Libertà, 2 - 48121 Ravenna, il Responsabile della Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ravenna, ALBERTO REBUCCI, determina quanto segue.

OGGETTO: D.LGS. 387/2003, L.R. N. 26/2004 E D.LGS. 28/2011 - ISTANZA DI MODIFICA NON SOSTANZIALE PER L'AUTORIZZAZIONE UNICA DET-AMB-2017-4484 DEL 24.08.2017 AVENTE OGGETTO: "AUTORIZZAZIONE UNICA AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO N. 387/2003 E S.M.I. L.R. 26/2004 E SMI RILASCIATA CON PROVVEDIMENTO DI VOLTURA N. 300 DEL 23.01.2017 AVENTE OGGETTO "AUTORIZZAZIONE UNICA IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DENOMINATO "POLO ENERGIE RINNOVABILI RUSSI (RA)" DI POTENZA NOMINALE 31,28 MWE SITO NEL COMUNE DI RUSSI VIA CARRARONE, 3 - RICONVERSIONE EX ZUCCHERIFICI ERIDANIA SADAM S.P.A." - SOCIETÀ POWERCROP RUSSI SRL - VOLTURA A FAVORE DI TERNA RETE ITALIA S.P.A PER LA PARTE CONCERNENTE LA REALIZZAZIONE DI UNA NUOVA STAZIONE ELETTRICA DELLA RTN A 132 KV CON ISOLAMENTO IN ARIA DENOMINATA SE "SANTERNO" E RELATIVI RACCORDI AEREI RTN IN ENTRA-ESCE ALLA LINEA RTN A 132 KV "RAVENNA - CANALA – COLUNGA" - **TERNA S.P.A.** CON SEDE LEGALE IN VIA EGIDIO GALBANI, 70, 00156 ROMA (RM) - (C.F./PIVA 05779661007)

IL DIRIGENTE RESPONSABILE

PREMESSO CHE:

- in data 18.11.2019 è pervenuta presso questo Ente istanza, a firma del Procuratore della Società **TERNA S.p.A.** con sede legale in Via Egidio Galbani, 70, 00156 Roma (RM) (C.F./PIVA 05779661007), per il rilascio del provvedimento di modifica non sostanziale all'Autorizzazione Unica DET-AMB-2017-4484 del 24/08/2017 avente oggetto: "Autorizzazione unica ai sensi del Decreto Legislativo n. 387/2003 e s.m.i. L.R. 26/2004 e smi rilasciata con provvedimento di voltura n. 300 del 23.01.2017 avente oggetto "Autorizzazione Unica impianto per la produzione di energia elettrica denominato "Polo energie rinnovabili Russi (RA)" di potenza nominale 31,28 MWe sito nel Comune di Russi Via Carrarone, 3 - Riconversione ex Zuccherifici Eridania SADAM s.p.a." - Società Powercrop Russi srl - Voltura a favore di TERNA Rete Italia S.p.a per la parte concernente la realizzazione di una nuova stazione elettrica della RTN a 132 kV con isolamento in aria denominata SE "SANTERNO" e relativi raccordi aerei RTN in entra-esce alla linea RTN a 132 kV "Ravenna - Canala – Colunga"";
- il procedimento unico è stato scelto dal proponente in alternativa alla procedura semplificata di cui al D.M. 10.09.2010 e al D.Lgs. 28/2011; infatti il D.M. 10 settembre 2010 (Linee Guida nazionali per impianti a fonti rinnovabili) al punto 11.1 recita: "*Resta ferma la facoltà per il proponente di optare, in alternativa alla DIA, per tale procedimento unico*";

- è stata eseguita verifica di completezza nei modi e nei tempi previsti dalle Linee Guida Nazionali, di cui al D.M. 10.09.2010; avendo la stessa dato esito positivo è stato possibile avviare il procedimento;
- la suddetta istanza è stata acquisita agli atti con protocolli PG 2019/177393 e PG 2019/178349 del 18.11.2019;
- l'avvio del procedimento per il rilascio dell'autorizzazione richiesta è coinciso con la data di presentazione della domanda avvenuta il 18.11.2019;

VISTA la normativa sotto elencata a cui si fa riferimento ai fini del rilascio del presente atto:

- Legge 7 agosto 1990, n. 241 *“Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi”* e successivi adeguamenti;
- Testo unico delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici 11 dicembre 1933, n. 1775 e successive modificazioni ed integrazioni;
- Decreto Legislativo del 16 marzo 1999 n. 79 *“Attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica”*;
- Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387 e s.m.i. *“Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell’energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell’elettricità”*, in particolare l’art. 12 ai comma 3 e 4 cita:
 - *“La costruzione e l’esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all’esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata alla Regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell’ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico, che costituisce, ove occorra, variante allo strumento urbanistico[...]*”;
 - *“L’autorizzazione di cui al comma 3 e’ rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni e integrazioni. Il rilascio dell’autorizzazione costituisce titolo a costruire ed esercire l’impianto in conformità al progetto approvato e deve contenere, in ogni caso, l’obbligo alla rimessa in pristino dello stato dei luoghi a carico del soggetto esercente a seguito della dismissione dell’impianto. Il termine massimo per la conclusione del procedimento di cui al presente comma non può comunque essere superiore a centottanta giorni. [...]*”;
- Legge 23 agosto 2004, n. 239 *“Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia”*;
- Decreto Legislativo 03 aprile 2006, n. 152 e s.m.i. *“Norme in materia ambientale”*;
- Legge 23 luglio 2009, n. 99 *“Disposizioni per lo sviluppo e l’internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia”* che ha apportato modifiche al D.Lgs. 387/03 ed in particolare ha introdotto all’art.12 il comma 4-bis che recita:
 - *“per la realizzazione di impianti alimentati a biomassa e per impianti fotovoltaici, ferme restando la pubblica utilità e le procedure conseguenti per le opere connesse, il proponente deve dimostrare nel corso del procedimento, e comunque prima dell’autorizzazione, la disponibilità del suolo su cui realizzare l’impianto.”*

- Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10/09/2010 "*Linee Guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili*";
- D.M. 29 maggio 2008 del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare "*Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti*";
- Decreto Legislativo 28 marzo 2011, n. 28 del "*Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE*";
- Deliberazione 23 luglio 2008 - ARG/elt 99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e del gas "*Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive – TICA)*" e s.m.i.;
- Legge Regionale 22 febbraio 1993, n. 10 "*Norme in materia di opere relative a linee ed impianti elettrici fino a 150 mila volts. Delega di funzioni amministrative*" e successive modifiche ed integrazioni, la DGR 1965/99 e DGR 2088/2013;
- Legge Regionale n.19/2003 "*Norme in materia di riduzione dell'Inquinamento Luminoso e di risparmio energetico*", la Direttiva applicativa DGR n. 1688 del 18 novembre 2013 "*Nuova direttiva per l'applicazione dell'art. 2 della legge regionale 29 settembre 2003, n. 19 recante: "Norme in materia di riduzione dell'inquinamento luminoso e di risparmio energetico."*";
- Legge Regionale del 23 dicembre 2004, n. 26 "*Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia*" e s.m.i. ed in particolare l'art. 3, comma 1, lett. b) che conferisce alla Provincia l'esercizio delle funzioni in merito al rilascio dell'autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio degli impianti di produzione di energia non riservate alle competenze dello Stato e della Regione;
- Legge Regionale 30 ottobre 2008, n. 19 "*Norme per la riduzione del rischio sismico*" e successive modifiche ed integrazioni;
- Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 08.04.2016 "*Direzione amministrativa. definizione dei contenuti e delle modalità di presentazione ad ARPAE Emilia-Romagna della garanzia finanziaria prevista per gli impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili*";
- Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 14.05.2019 "*Servizio Pianificazione e controllo Direzionale. Approvazione della revisione del tariffario delle prestazioni di ARPAE*";

VISTE:

- la *Legge 7 aprile 2014, n. 56* recante disposizioni sulle Città Metropolitane, sulle Province, sulle Unioni e fusioni di Comuni;
- la *Legge Regionale 30 luglio 2015, n. 13* recante riforma del sistema di governo territoriale e delle relative competenze, in coerenza con la Legge 7 aprile 2014, n. 56, che disciplina, tra l'altro, il riordino e l'esercizio delle funzioni amministrative in materia di ambiente per cui, alla luce del nuovo riparto di competenze, a far data dal 01/01/2016 la Regione esercita le funzioni amministrative in materia di autorizzazioni e concessioni, tramite l'Agenzia Regionale per la Prevenzione, l'Ambiente e l'Energia (ARPAE);
- la *Deliberazione di Giunta Regionale Emilia-Romagna n. 2173 del 21 dicembre 2015* di approvazione dell'assetto organizzativo generale di ARPAE di cui alla L.R. n. 13/2015, per cui

alla Struttura Autorizzazioni e Concessioni (SAC) territorialmente competente spetta l'adozione dei provvedimenti autorizzativi per gli impianti di produzione di energia;

CONSIDERATE le prime indicazioni per l'esercizio integrato delle funzioni di istruttoria e autorizzazione ambientale assegnate ad ARPAE dalla L.R. n. 13/2015, fornite dalla Direzione Generale di ARPAE con nota PGDG/2015/7546 del 31.12.2015;

DATO ATTO che in riferimento agli obblighi derivanti dalle disposizioni di cui la libro I Titolo I Cap. II di cui all'ex art. 67 comma I del Decreto Legislativo 6 settembre 2011, n. 159, la Società Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A con sede legale in Comune di Roma via Egidio Galbani, 70 (P. I.V.A. 05779661007) è *esente dalla presentazione della documentazione antimafia in quanto appartenente alla categoria esente ai sensi dell'art. 83, comma 3 lettera a) e b) del D. Lgs. 6 settembre 2011, n. 159, comprensiva di tutti i soggetti pubblici e altri soggetti, anche privati, i cui organi rappresentativi e quelli aventi funzione di amministrazione e controllo sono sottoposti, per disposizioni di leggi o di regolamento, alla verifica di particolari requisiti di onorabilità tali da escludere la sussistenza di una delle cause di sospensione, di decadenza e di divieto di cui all'art. 67 D.Lgs. 6 settembre 2011, n. 159 e ss. mm. ii.*”;

DATO ATTO CHE:

- ai sensi dell'art. 14 bis della Legge n. 241/1990 così come modificata dal D.Lgs. 127/2016 e del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i., ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ravenna, ha comunicato, con nota PG 2019/179897 del 21.11.2019 l'avvio del procedimento e indizione della Conferenza dei Servizi Decisoria Semplificata, in modalità asincrona;
- la documentazione progettuale è stata resa disponibile con accesso telematico agli Enti chiamati ad esprimersi all'interno della Conferenza dei Servizi, stabilendo il termine perentorio di 15 gg dalla comunicazione di avvio del procedimento, entro il quale devono essere inoltrate le eventuali richieste di integrazioni e chiarimenti all'Autorità competente;
- è stato individuato il termine perentorio non superiore a 45 gg dal ricevimento della comunicazione di avvio entro il quale le Amministrazioni devono rilasciare le proprie determinazioni, pareri/autorizzazioni/nulla osta e/o ogni altro atto di assenso comunque denominato e congruamente motivato;
- è stata stabilita inoltre la data dell'eventuale Conferenza dei Servizi Decisoria Simultanea (in modalità sincrona) di cui all'art. 14 ter della L. 241/1990 e s.m.i., da svolgersi entro dieci giorni dal termine perentorio di conclusione della Conferenza dei Servizi Decisoria Semplificata;
- ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ravenna, con nota PG 2019/190097 del 11.12.2019, ha inoltrato alla Società la richiesta di integrazioni con attestazione della contestuale sospensione dei termini del procedimento;
- il giorno 13.12.2019 la Società ha trasmesso la documentazione integrativa, acquisita agli atti di ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ravenna con PG 2019/191921; le stesse sono state rese disponibili attraverso un link dedicato a tutti gli Enti chiamati ad esprimersi nella Conferenza dei Servizi Decisoria Semplificata e con nota PG 2019/193193 del 17.12.2019 è stata fissato il termine perentorio entro il quale gli Enti devono rendere le proprie determinazioni;

DATO ATTO INOLTRE CHE:

- nell'ambito del procedimento sono stati acquisiti da ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni i pareri di competenza degli Enti chiamati ad esprimersi, come di seguito riportati e conservati agli atti della pratica SINADOC n. 2019/32608:

<i>Protocollo generale</i>	<i>Autorizzazioni/pareri/nulla osta</i>	<i>Ente competente al rilascio</i>
PG 2019/196227 del 20.12.2019	<p>Vista la documentazione integrativa pervenuta corretta in data 17/12/19 con PG 242862 e quella già disponibile nel link inserito nella lettera di richiesta di ARPAE SAC;</p> <p>Considerato che l'impianto, già autorizzato con il precedente procedimento unico, risulta inserito nel Sistema delle dotazioni territoriali, Impianti tecnologici, di cui all'Art. IV.3.12, comma 8, del RUE 5 al quale occorrerà fare riferimento per la verifica dei parametri edilizi;</p> <p>Considerato inoltre che trattasi di impianto tecnologico la variazione al progetto originario risulta attuabile mediante SCIA edilizia.</p> <p style="text-align: center;">~</p> <p>Vista la documentazione presentata in relazione all'istanza in oggetto si inoltra il parere favorevole del Servizio Sportello Unico per l'Edilizia (SUE).</p>	<p>Comune di Ravenna</p> <p>Area Pianificazione Territoriale - Servizio Sportello Unico per l'Edilizia</p> <p>Servizio Tutela Ambiente e Territorio -</p>
PG 2020/3860 del 13.01.2020	<p>Tenuto conto delle integrazioni ricevute il 14/12/2019, in cui viene modificata il progetto precedentemente presentato.</p> <p>Considerando le modifiche di progetto e la dichiarazione le tale stazione Elettrica è normalmente in "teleconduzione è non prevista la presenza di personale, se non per interventi di manutenzione ordinaria o straordinaria "</p> <p>Si conferma il parere n° 28345-12 SINA SAC/RA/17 del 12/01/2018 relativo alla istanza di cui all'oggetto espresso da questo Servizio.</p> <p style="text-align: center;">~</p> <p>Certificato n° 28345- 12 SINA SAC / RA / 17 RELAZIONE TECNICA D.Lgs. 387/2003 e smi e L.R. 10/1993 e s.m.i. – Istanza di modifica non sostanziale dell'Autorizzazione Unica rilasciata con Provvedimento n° 300 del 23/01/2017 per la costruzione e l'esercizio dell'elettrodotto di connessione a 132 kV in cavo aereo e sotterraneo per l'allacciamento dell'impianto denominato</p>	<p>ARPAE - SSA Distretto di Ravenna</p>

“Polo per le Energie Rinnovabili” sito nel Comune di Russi, via Carrarone, 3, alla SE TERNA 132 KV “SANTERNO” e relativi raccordi aerei RTN in entra-esce alla linea RTN a 132 KV “RAVENNA CANALA – COLUNGA” - PowerCrop Russi s.r.l. - Valutazione preventiva dei livelli di esposizione della popolazione al campo elettrico e magnetico

Documentazione pervenuta

- Istanza rivolta a questa Sezione ARPAE-SSA in data 23/11/17 – Prot. n° PGRA/2017/15535.

- Documentazione in formato file con elaborati tecnici, caratteristiche tecniche e planimetria delle zone interessate, depositata su Google Drive.

- Documentazione integrativa pervenuta il 02/01/2018.

Parere

Tenuto conto della normativa nazionale in vigore ed in particolare della L.Q. n° 36 del 22/02/2001 con il

relativo D.P.C.M. 08/07/2003, del D.M. 29/05/2008 relativo ad “Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti” e di quella regionale, con la L.R. n. 10/1993 e L.R. n. 30/2000 s.m.i. e la D.G.R. n° 1138 del 21/07/2008 che abroga il Capo IV relativo agli impianti elettrici ed alle corrispondenti fasce di rispetto regionali, preso atto della documentazione presentata da PowerCrop relativa alla modifica non sostanziale dell’impianto in oggetto, si comunica quanto segue.

Dall’analisi della documentazione emerge che le modifiche al progetto autorizzato prevedono la modifica della linea interrata, privilegiando lo sviluppo lungo il confine dei fondi e la riduzione del tratto aereo (si passa da 6 a 3 sostegni) finalizzato all’oltrepasso dell’Autostrada A14bis.

Per le considerazioni di seguito esposte si fa riferimento ai documenti che descrivono il progetto nel dettaglio sia per la tratta aerea che sotterrata ed alle valutazioni delle Distanze di Prima Approssimazione (D.P.A.) riportate nel documento / file “703001-E-1601_3 Valutazione CEM.pdf”.

Rispetto al precedente progetto si prende atto che la sezione della linea interrata in AT viene ridotta da 400 a 300 mm² e che la profondità di scavo per la posa della linea interrata viene uniformata ad una

profondità di circa 1,5 metri invece dei 2 o 3 metri indicati nel progetto autorizzato.

La modifica di percorso che riguarda il Tratto 1 della linea interrata, che passa da 1.600 m a 2.700 m, dettata dalla necessità di mantenere il tracciato al margine dei fondi, minimizzando l'interferenza con le coltivazioni in atto ed i sotto-servizi esistenti, interessa aree agricole, per cui non interferisce con luoghi in cui possa essere prevista la presenza continuativa di persone.

La modifica e la riduzione del percorso della linea aerea (si passa da 6 pali a 3 pali) del Tratto 2, con la realizzazione di una tratta di linea interrata sostitutiva, ha lo scopo di ridurre le interferenze con i fondi agricoli esistenti e di ottemperare alle prescrizioni della Delibera autorizzativa che prevedono il rispetto delle distanze dalle infrastrutture presenti nell'area quali metanodotti, autostrada A14, linee elettriche.

La parte interrata, sostitutiva di quella aerea e la parte aerea della linea AT, interessa solo aree agricole, per cui non interferisce con luoghi in cui possa essere prevista la presenza continuativa di persone.

Infine anche la modifica e la riduzione del percorso della linea aerea del Tratto 3, relativa alla eliminazione dei sostegni P5 e P6 previsti nel tracciato autorizzato, con la sostituzione di un nuovo percorso con cavi sotterranei, interessa aree agricole, per cui non interferisce con luoghi in cui possa essere prevista la presenza continuativa di persone.

Così come previsto nella normativa, la società consulente di Power Crop ha comunicato le DPA e le fasce di rispetto associate alle parti modificate del percorso aereo e del percorso dei cavi sotterrati. Tenuto conto delle integrazioni ricevute, si è quindi effettuata una verifica numerica di tali valutazioni, applicando le indicazioni contenute nelle norme CEI 211-4 e CEI 106-11, constatando che vi è una buona corrispondenza delle fasce / DPA con quelle stimate per tutto il percorso del tracciato sia aereo che sotterrato.

Tenuto conto di quanto sopra ne segue che risulta ottemperato l'obiettivo di qualità di $3 \mu\text{Tesla}$ previsto

nell'art. 4 del D.P.C.M. 08/07/2003 e quindi si ritiene che le modifiche all'impianto in oggetto

	siano conformi a quanto previsto dalle norme vigenti in materia di esposizione ai campi elettromagnetici generati da elettrodotti. Ravenna, 12 gennaio 2018	
PG 2020/9959 del 22.01.2020	Con riferimento alla richiesta - Pratica n. 32608/2019 - di Codesta SAC relativa alla stazione elettrica RTN 132 kV denominata SE - Santerno - e relativi raccordi, connessa al polo energie rinnovabili di Russi - Powercrop srl, visto il certificato n. 28345-12 SINA SAC IRA /17 del Servizio Sistemi Ambientali- ARPAE, per quanto di competenza, non si evidenziano osservazioni alla modifica non sostanziale dell'autorizzazione unica proposta dal richiedente.	AUSL della Romagna

- la modifica proposta prende origine dalla necessità di garantire il rispetto dei criteri di affidabilità e ridondanza nell'esercire i Servizi Ausiliari di Stazione ed i Sistemi di Controllo vista la presenza di due utenze MT distinte ovvero alimentate da cabine primarie differenti. In applicazione della "Guida alle Connessioni Elettriche di Enel Distribuzione" del 03/2015 e della norma CEI 0-16, per assicurare le due utenze MT distinte evitando l'aumento di volumetria negli edifici già autorizzati, per sopperire alla seconda alimentazione di media tensione, Terna ha scelto di fornire alimentazione ai servizi ausiliari della stazione direttamente dall'alta tensione 132 kV, attraverso una terna di trasformatori induttivi di potenza (TIP). I trasformatori induttivi di potenza saranno collocati in serie ad una terna di sezionatori verticali. Per accogliere i TIP sarà previsto un nuovo passo sbarra, ovvero un prolungamento delle sbarre esistenti per l'inserimento dello stallo TIP. L'installazione di una terna di TIP non necessita di un chiosco proprio, in quanto l'apparecchiatura di comando (di esiguo ingombro) può essere ospitata in uno dei chioschi previsti per gli stalli restanti, pertanto non si prevede la realizzazione di un nuovo chiosco prefabbricato. Nel nuovo layout di stazione è previsto lo spostamento delle fondazioni dei trasformatori MT/BT al fine di ottimizzare la lunghezza delle vie cavo di collegamento tra i trasformatori Mt/Bt e l'edificio integrato.

È inoltre previsto lo spostamento del serbatoio interrato, a servizio del gruppo elettrogeno, che viene posizionato, a differenza del progetto autorizzato, al di fuori della viabilità di stazione per evitare di recare danno alla stessa durante eventuali manutenzioni o sostituzioni del serbatoio. Nella realizzazione della stazione sono previste ulteriori piccole variazioni al progetto autorizzato, come di seguito elencate:

 - la chiusura di una porta accesso, verso l'interno della stazione elettrica Santerno, presso l'edificio di consegna MT, al fine di garantire una maggior sicurezza per la costruenda Stazione elettrica;
 - la modifica dell'andamento planimetrico dei cunicoli e di alcuni cavidotti interrati, per il passaggio dei cavi all'interno dell'area di stazione;
 - lo spostamento delle fondazioni dei trasformatori MT/BT al fine di ottimizzare la lunghezza delle vie cavo di collegamento con l'edificio integrato;
 - lo spostamento del serbatoio, a servizio del gruppo elettrogeno, al di fuori della viabilità di stazione per evitare di arrecare danno alla stessa durante eventuali manutenzioni o sostituzioni del serbatoio.

Nella Stazione Elettrica, che sarà normalmente esercitata in teleconduzione, non è prevista la presenza di personale, se non per interventi di manutenzione ordinaria o straordinaria.

- ai fini del procedimento unico di modifica dell'autorizzazione unica è stato preso in considerazione il Progetto Definitivo dell'opera, che è agli atti presso ARPAE Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ravenna (Pratica SINADOC 2019/32608) di cui si elencano i documenti:

MODULISTICA e RELAZIONI					
Cod. documento	Nome documento	Rev.	Data doc	Protocollo	Prodotto da
-	Istanza modifica non sostanziale			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	C. I. Simeone Luca			PG 2019/178349	Terna S.p.A.
-	Distinta pagamento spese istruttorie			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	Delibera 458_2019 voltura VIA e proroga			PG 2019/177393	
	Parere 4_pwcin11- non assoggettabilità a VIA			PG 2019/177393	
	EU35424C_B722109_00 Elenco elaborati			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	703001-E-1604- Aree di interesse e vincoli			PG 2019/177393	Servin
	703001-E-1616_3A -Pianta e Inquadramento			PG 2019/191921	Servin
	703001-E-1617_3A -Viste e Sezioni			PG 2019/177393	Servin
	703001-E-1623_0A-Pianta rete di terra e unifilari			PG 2019/177393	Servin
	DU35424 C_B722115_00 -Planimetria generale – Stato di progetto			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	DU35424 C_B722116_00 – Sezioni elettromeccaniche – Stato di progetto			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	DU35424 C_B722117_00 – Planimetria generale comparativa			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	DU35424 C_B722109_00			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	RU35424C_B722110_00 - Relazione tecnica			PG 2019/177393	Terna S.p.A.

	illustrativa				
	WU35424C_B722123_00- Schema unifilare stato di progetto_00			PG 2019/177393	Terna S.p.A.
	Trasmissione integrazioni			PG 2019/191921	Terna S.p.A.
	DU35424 C_B722118_00 Planimetria Prospetti Dettagli			PG 2019/191921	Terna S.p.A.

DATO ATTO CHE:

- con Delibera di Giunta Regionale n. 458 del 25.03.2019 avente oggetto “VOLTURA PARZIALE E PROROGA DEL PROVVEDIMENTO DI VIA RILASCIATO CON D.G.R. N. 395/2011 RELATIVO AL POLO PER LE ENERGIE RINNOVABILI DI RUSSI (RA) SITO IN VIA CARRARONE N. 3, RUSSI (RA) PROPOSTO DA POWERCROP RUSSI SRL ALLA SOCIETÀ TERNA S.P.A. LIMITATAMENTE ALLA PARTE CONCERNENTE LA REALIZZAZIONE DI UNA NUOVA STAZIONE ELETTRICA DELLA RTN, DENOMINATA SE "SANTERNO", E RELATIVI RACCORDI AEREI, la Regione Emilia Romagna Servizio VIPSA ha volturato la titolarità del provvedimento di VIA, rilasciato con DGR n. 395/2011, alla Società Terna S.p.A. limitatamente alla parte concernente la realizzazione della nuova stazione elettrica denominata “SE 132kV Santerno”;
- la Regione Emilia-Romagna si è espressa ai sensi dell’art.6 comma 9 del D.Lgs. 152/06 a riguardo la non assoggettabilità a VIA (ns. PG 2019/17775 del 05.02.2019) del progetto di modifica della stazione elettrica della RTN a 132 kV con isolamento in aria denominata SE "SANTERNO" e relativi raccordi aerei RTN in entra-esce alla linea RTN a 132 kV "Ravenna - Canala – Colunga”;
- durante i lavori della Conferenza dei Servizi Semplificata in modalità asincrona sono stati acquisiti i documenti, le espressioni, i pareri, le autorizzazioni e i nulla osta necessari al rilascio dell'autorizzazione;

ACCERTATO CHE:

- ai sensi della Deliberazione del Direttore Generale n. 55 del 14.05.2019 "*Servizio Pianificazione e controllo Direzionale. Approvazione della revisione del tariffario delle prestazioni di ARPAE*", il proponente ha provveduto al versamento degli oneri istruttori e che non ricade nei casi di esenzione;
- che gli interventi di modifica così come la costruenda SE della RTN a 132 kV con isolamento in aria denominata SE”Santerno” e i nuovi raccordi aerei RNT della SE “Santerno” in entra-esce alla linea RTN a 132 kV “Ravenna- Canala-Colunga” entreranno a far parte della Rete di Trasmissione Nazionale per il quale non è previsto l'obbligo della rimessa in pristino dello stato dei luoghi; tale aspetto fa cadere la necessità di deposito di una garanzia fidejussoria a carico di Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A ;

CONSIDERATO CHE:

- dall'esame degli strumenti di pianificazione territoriale ed urbanistica vigenti non sono emersi vincoli che precludono la realizzazione delle modifiche proposte, fermo restando il rispetto delle prescrizioni indicate nel presente atto;
- l'impianto utilizza tecnologie ed apparecchiature che raggiungono livelli di prestazioni adeguati, che lo rendono complessivamente idoneo alle funzioni per cui è stato progettato;

- non sono emersi elementi di criticità in relazione alle matrici ambientali analizzate che possano precludere l'autorizzazione delle modifiche all'impianto;

DATO ATTO che il provvedimento di autorizzazione unica, ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i. e dell'art 14 bis comma 2 lettera c) della L. 241/1990 così come modificata dal D.Lgs. 127/2016, deve essere rilasciato entro 90 giorni dalla presentazione dell'istanza, fatte salve le sospensioni dei termini per eventuali richieste di integrazioni, ovvero entro il 19.02.2020, come meglio descritto nella seguente tabella:

Avvio del procedimento - presentazione istanza	18.11.2019
Sospensione termini procedimento per richiesta integrazioni	11.12.2019
Riapertura termini procedimento per deposito integrazioni	13.12.2019
Termine per la conclusione del procedimento (90 gg)	19.02.2020

CONSIDERATE le prime indicazioni per l'esercizio integrato delle funzioni di istruttoria e autorizzazione ambientale assegnate ad ARPAE dalla L.R. n. 13/2015, fornite dalla Direzione Generale di ARPAE con nota PGDG/2015/7546 del 31.12.2015;

DATO ATTO che, ai sensi del D.Lgs n. 196/2003, il titolare del trattamento dei dati personali è individuato nella figura del Direttore Generale di ARPAE e che il responsabile del trattamento dei medesimi dati è il Dirigente del SAC territorialmente competente;

SU proposta del Responsabile del procedimento Dott.ssa Antonella Gagliardi, istruttore direttivo tecnico del Servizio Autorizzazioni e Concessioni ARPAE di Ravenna:

DETERMINA

DI APPROVARE le modifiche all'Autorizzazione Unica DET-AMB-2017-4484 del 24.08.2017 avente oggetto: "Autorizzazione unica ai sensi del Decreto Legislativo n. 387/2003 e s.m.i. L.R. 26/2004 e smi rilasciata con provvedimento di voltura n. 300 del 23.01.2017 avente oggetto "Autorizzazione Unica impianto per la produzione di energia elettrica denominato "Polo energie rinnovabili Russi (RA)" di potenza nominale 31,28 MWe sito nel Comune di Russi Via Carrarone, 3 - Riconversione ex Zuccherifici Eridania SADAM s.p.a." - Società Powercrop Russi srl - Voltura a favore di TERNA Rete Italia S.p.a per la parte concernente la realizzazione di una nuova stazione elettrica della RTN a 132 kV con isolamento in aria denominata SE "SANTERNO" e relativi raccordi aerei RTN in entra-esce alla linea RTN a 132 kV "Ravenna - Canala – Colunga"" presentate dalla Società TERNA S.p.A., con sede legale in Via Egidio Galbani, 70, 00156 Roma (RM) (C.F./P.IVA 05779661007), in conformità al progetto definitivo approvato dalla Conferenza di Servizi Semplificata svoltasi in modalità asincrona e composto dagli elaborati depositati agli atti del relativo fascicolo (pratica SINADOC n. 2019/32608) limitatamente all'installazione di trasformatori induttivi di potenza collocati in serie ad una terna di sezionatori verticali con previsione di un nuovo passo sbarra, ovvero un prolungamento delle sbarre esistenti per l'inserimento dello stallo TIP e altre modifiche così come riportate per esteso in narrativa al presente atto e sinteticamente riguardanti:

- la mancata realizzazione di un nuovo chiosco prefabbricato;

- lo spostamento delle fondazioni dei trasformatori MT/BT;
- lo spostamento del serbatoio interrato;
- la chiusura di una porta accesso, verso l'interno della stazione elettrica Santerno, presso l'edificio di consegna MT;
- la modifica dell'andamento planimetrico dei cunicoli e di alcuni cavidotti interrati, per il passaggio dei cavi all'interno dell'area di stazione;
- lo spostamento delle fondazioni dei trasformatori MT/BT.

DI STABILIRE che tutte le prescrizioni/condizioni/obblighi indicati nei provvedimenti autorizzativi precedentemente rilasciati (Provvedimento DGR n. 395 del 28.03.2011 e successive modifiche ed integrazioni, DGR n. 458 del 25.03.2019 e Determina Dirigenziale DET-AMB.2017-4484 del 24.08.2017), per quanto non in contrasto con quanto stabilito nel presente atto;

DI DARE ATTO che sono parte integrante e sostanziale del presente provvedimento di autorizzazione unica in modifica non sostanziale i seguenti elaborati:

- Allegato 1: Planimetria prospetti e dettagli rev 00 del 13.12.2019;
- Allegato 2: Pianta e Inquadramento rev 3A del 20.07.2010;

DATO ATTO che, ai fini del rilascio del presente provvedimento, soggetto ad imposta di bollo ai sensi del D.P.R. 642/1972 e s.m.i., è stata acquisita con PG 2020/1041 del 07.01.2020 la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà del Sig. Luca Simeone in qualità di legale rappresentante della Società TERNA S.p.A. con sede legale in Via Egidio Galbani, 70, 00156 Roma (RM) (C.F./P.IVA 05779661007) con cui ha provveduto a trasmettere il seguente numero seriale identificativo della marca da bollo del valore di 16,00 euro (diconsi sedici/00 euro): 01191061852232 con data di emissione 07.01.2020;

DI STABILIRE CHE il rilascio della presente autorizzazione non pregiudica in alcun modo i diritti di terzi e le competenze di altri Enti/Amministrazioni, che sono fatti salvi, riservati e rispettati in ogni fase di gestione dell'impianto;

DI DICHIARARE che ogni ulteriore modifica dell'impianto dovrà essere assoggettata a provvedimento autorizzativo, con le modalità definite dalla vigente normativa;

DI DICHIARARE che, ai fini del rispetto dei termini di legge per la conclusione del presente procedimento, il termine, come indicato nel preambolo, è stato rispettato;

1.

DI TRASMETTERE COPIA del presente atto alla Società TERNA S.p.A. con sede legale in Via Egidio Galbani, 70, 00156 Roma (RM) (C.F./P.IVA 05779661007) e ai componenti della Conferenza dei Servizi;

DI DARE ATTO che i compiti di vigilanza e controllo del rispetto delle prescrizioni ed i limiti impartiti sono affidati ai Servizi Territoriali di ARPAE per gli aspetti ambientali e che, per i restanti aspetti, restano ferme le competenze di controllo di ogni Ente in merito ai propri compiti di istituto;

DARE ATTO che contro il presente provvedimento gli interessati, ai sensi del D.Lgs. 2 luglio 2010 n. 104, possono proporre ricorso al Tribunale Amministrativo Regionale competente entro i termini

di legge decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza, ovvero, per gli atti di cui non sia richiesta la notificazione individuale, dal giorno in cui sia scaduto il termine della pubblicazione se questa sia prevista dalla legge o in base alla legge. In alternativa gli interessati, ai sensi del DPR 24 novembre 1971 n. 1199, possono proporre ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni decorrenti dalla notificazione, comunicazione o piena conoscenza."

DICHIARA che:

- il presente provvedimento diviene esecutivo sin dal momento della sottoscrizione dello stesso da parte del dirigente di ARPAE - SAC di Ravenna o chi ne fa le veci;
- il presente provvedimento autorizzativo sarà oggetto di pubblicazione sul sito istituzionale di Arpae;
- il procedimento amministrativo sotteso al presente provvedimento è oggetto di misure di contrasto ai fini della prevenzione della corruzione, ai sensi e per gli effetti di cui alla Legge n. 190/2012 e del vigente Piano Triennale per la Prevenzione della Corruzione di ARPAE.

IL DIRIGENTE RESPONSABILE DEL
SERVIZIO AUTORIZZAZIONI E CONCESSIONI
DI RAVENNA

Dott. Alberto Rebucci

SI ATTESTA CHE IL PRESENTE DOCUMENTO È COPIA CONFORME DELL'ATTO ORIGINALE FIRMATO DIGITALMENTE.