



REGIONE
PUGLIA

PROVINCIA DI LECCE

E

COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DIGITALE

Protocollo N. 0011014/2021 del 12/03/2021

Firmatario: GIUSEPPE BUSANO, LAURA LIDDO, GIUSEPPE PASTORE

DIPARTIMENTO SVILUPPO ECONOMICO,
INNOVAZIONE, ISTRUZIONE, FORMAZIONE E
LAVORO

SEZIONE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE E
DIGITALI
SERVIZIO ENERGIA E FONTI ALTERNATIVE E
RINNOVABILI



REGIONE PUGLIA

Prot. AOO_159/10-03-2021 n. 2434

Trasmissione a mezzo fax e
posta elettronica ai sensi
dell'art.47 del D.Lgs. n. 82/2005

A STERN PV 1 S.r.l.
sternpv1srl@pec.it

Provincia di Lecce
Servizio Tutela e Valorizzazione Ambiente
protocollo@cert.provincia.le.it
ambiente@cert.provincia.le.it

Cod. Id. WNNV8P1
(da citare in corrispondenza)

OGGETTO: Procedimento Autorizzatorio Unico Regionale, ai sensi dell'art. 27-bis del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., relativo al progetto per la realizzazione e l'esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica, comprensivo delle opere e infrastrutture connesse, denominato "Galatina Fedele", di potenza nominale pari a 18,50 MWe, da realizzarsi nel Comune di Galatina (LE), località "Contrada Duca".

Istanza di Autorizzazione Unica, ai sensi del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i., alla costruzione e all'esercizio del medesimo impianto.

Verifica della adeguatezza e completezza della documentazione a corredo dell'istanza, di cui all'art. 27-bis, co. 3 del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. comunicazione Provincia Lecce prot. n. 6034/2021) - Richiesta di integrazioni ai fini della procedibilità.

Con riferimento all'oggetto, premesso che:

- o la società STERN PV 1 S.r.l., con istanza del 06/04/2020, acquisita al protocollo n. 12821/2020 di codesta Autorità Provinciale competente, chiedeva, ai sensi dell'art. 27-bis

1

COD. ISTR.: G.B.

www.regione.puglia.it

Sezione infrastrutture energetiche e digitali

Corso S. Sonnino, 177 - 70121 Bari - Tel: 080 5405627

mail: ufficio.energia@regione.puglia.it - pec: ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it



del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., il rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR), comprensivo del provvedimento di VIA e degli ulteriori titoli abilitativi necessari alla realizzazione ed esercizio dell'impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica citato in oggetto;

- o con nota del 17/04/2020, acquisita al prot. AOO_159 n. 2984 del 17/04/2020, la società proponente trasmetteva a questa Sezione istanza di Autorizzazione Unica (AU), ai sensi del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i., per la costruzione e l'esercizio del medesimo impianto;
- o questa Sezione, a seguito di esame della documentazione allegata all'istanza di AU, riscontrava anomalie formali, comunicate alla società proponente con nota prot. AOO_159 n. 3890 del 03/06/2020, *"Richiesta di integrazioni ai fini della procedibilità"*, invitando la stessa a fornire le integrazioni richieste nel termine di 30 giorni decorrenti dal giorno di ricevimento della nota;
- o con nota del 21/07/2020, in atti al prot. AOO_159 n. 5207 del 22/07/2020, e successiva integrazione del 07/08/2020, in atti al prot. AOO_159 n. 5704 del 07/08/2020, codesta società proponente chiedeva la concessione di una proroga sino al giorno 30/09/2020 per la presentazione della documentazione integrativa richiesta, ricevendo il consenso di questa Sezione con nota prot. AOO_159 n. 6017 del 03/09/2020;
- o codesta società proponente, espletata la procedura di caricamento sul portale Sistema Puglia della documentazione integrativa richiesta da questa Sezione, trasmetteva, a mezzo pec, la *"Comunicazione di documentazione integrata per la pratica WNNV8P1"*, del 28/09/2020, acquisita al prot. AOO_159 n. 6712 del 29/09/2020;
- o questa Sezione, con nota prot. AOO_159 n. 7029 del 08/10/2020, indirizzata, tra gli altri, per conoscenza a codesta Amministrazione Provinciale e a codesto proponente, segnalava che, a seguito di verifica condotta mediante sovrapposizione degli *"strati informativi"* del progetto relativo all'impianto fotovoltaico denominato *"Galatina-Torre Pinta"*, trasmesso dalla società GR Value Development S.r.l., con quelli del progetto dell'impianto fotovoltaico in argomento, riscontrava la presenza di interferenze tra le due proposte progettuali, restando quindi in attesa di chiarimenti in merito, ai fini istruttori;
- o con pec del 06/11/2020, acquisita al prot. AOO_159 n. 7938 del 09/11/2020, codesto proponente, in esito alla richiesta di *"riesame della pratica di connessione"* inoltrata a Terna S.p.A., ai fini della riduzione della potenza immessa da 40 MW a 18,5 MW, trasmetteva il nuovo preventivo di connessione (codice pratica 201900120) del Gestore di rete, del 08/10/2020, che prevede la seguente soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto in oggetto: *"... La Soluzione Tecnica Minima*



Generale per Voi elaborata prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Galatina". [...] al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare..."

Considerato che:

- ✓ codesta Autorità Provinciale competente, con nota prot. n. 6034/2021 del 11/02/2021, "D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii - Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale inerente al progetto per la realizzazione e l'esercizio di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte solare della potenza nominale di 18,5 MWA e potenza installata pari a 21,835 MWp, denominato "Galatina Fedele" e delle relative opere di connessione, da ubicarsi nel territorio del Comune di Galatina (LE). Proponente: STERN PV1 s.r.l. [...]", informava, ai sensi dell'art. 27-bis, co. 2 del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., le Amministrazioni e gli Enti in indirizzo dell'avvenuta pubblicazione e consultazione, nel sito web istituzionale, del progetto, dello Studio di Impatto Ambientale e della Sintesi non Tecnica, relativi all'impianto fotovoltaico in argomento;
- ✓ con la medesima nota prot. n. 6034/2021, codesta Autorità Provinciale comunicava il termine di cui all'art. 27-bis, co. 3, del D.Lgs. n. 152/2006 (*entro trenta giorni dalla pubblicazione della documentazione nel sito web dell'autorità competente, quest'ultima, nonché le amministrazioni e gli enti di cui al comma 2, per i profili di rispettiva competenza, verificano l'adeguatezza e la completezza della documentazione, assegnando al proponente un termine perentorio non superiore a trenta giorni per le eventuali integrazioni*), a far data dal ricevimento della su richiamata nota.

Tanto premesso e considerato, questa Sezione, con specifico riferimento ai profili di propria competenza riguardanti la verifica di adeguatezza e completezza della documentazione relativa al progetto dell'impianto fotovoltaico in oggetto, pubblicata sul sito web di codesta Autorità Provinciale, nonché caricata da codesto proponente sul portale regionale www.sistema.puglia.it, ha proceduto alla verifica formale della stessa, a seguito della quale ha riscontrato la presenza di anomalie residue, delle quali si fornisce il puntuale riscontro.

1) Preliminarmente, per quanto concerne la **"Modalità di sottoscrizione degli elaborati e dei documenti, di cui al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011"**, si fa presente che, come già rilevato nella precedente nota prot. n. 3890 del 03/06/2020, non tutti gli elaborati allegati alla domanda sono stati sottoscritti nel rispetto delle "Istruzioni Tecniche" della determina.



La D.D. prevede, infatti, che i file di tipo tecnico sono firmati in modalità esclusivamente digitale dal professionista responsabile della loro predisposizione. Segnatamente, si rileva che gli elaborati caricati nelle sezioni “Relazione pedoagronomica”, “Rilievo di produzioni agricole di particolare pregio” e “Rilievo di elementi caratteristici del paesaggio agrario” non sono stati firmati digitalmente dal Dott. Agr. Luciano Brocca, che ne ha curato la redazione.

E' necessario, inoltre, che la testata di tutti gli elaborati tecnici rechi anche la controfirma della società proponente.

Si chiede pertanto di provvedere alla sottoscrizione degli elaborati tecnici in ossequio a quanto sopra indicato.

2) Gli “Elaborati cartografici del progetto definitivo dell'impianto: strati informativi identificativi e di interferenza”, di cui al punto 4.1 della D.D. n. 1/2011, non sono coerenti con le indicazioni riportate nella determina dirigenziale. Nello specifico, si precisa che è necessario predisporre appositi strati informativi che rappresentano l'impianto in ogni sua componente. Si chiede pertanto di redigere e integrare gli elaborati cartografici tenuto conto di quanto sopra specificato.

3) Nella sezione “Relazione geotecnica del progetto definitivo”, di cui al punto 4.2.3 della D.D. n. 1/2011, sono stati caricati i seguenti elaborati:

- Relazione geotecnica – impianto fotovoltaico (settembre 2020);
- Relazione geotecnica – SSE (settembre 2020);
- Relazione geotecnica – Edifici stoccaggio foraggio e mangiatoie (settembre 2020).

A tale riguardo, si rileva che:

- con riferimento alla prima relazione specialistica, riportante la descrizione delle caratteristiche geotecniche dei terreni interessati dalla costruzione delle opere relative ai campi fotovoltaici dell'impianto, nonché i risultati delle verifiche geotecniche condotte per dette strutture, si rileva che, ai fini della sua completezza, occorre integrare la relazione con le verifiche geotecniche relative alle seguenti strutture: cabine di campo e cabina di smistamento;
- con riferimento alla “Relazione geotecnica – SSE”, si chiede di integrare l'elaborato con la descrizione dei caratteri fisico-meccanici dei terreni e le verifiche geotecniche della struttura di fondazione del “sistema di sbarre di condivisione AT a 150 kV”, da realizzarsi in area adiacente alla nuova Sottostazione Elettrica di Trasformazione (SSE);
- con riferimento all'elaborato “Relazione geotecnica – Edifici stoccaggio foraggio e mangiatoie”, si chiede, ai fini di una maggiore comprensibilità, di integrare la relazione con la descrizione delle caratteristiche dimensionali e di materiale dei manufatti e delle



relative fondazioni, rimandando eventualmente agli specifici elaborati grafici, già predisposti.

4) Con riferimento alla **“Documentazione specialistica del progetto definitivo”, di cui al punto 4.2.6 della D.D. n. 1/2011**, richiamando i contenuti delle osservazioni riportate nella nota prot. AOO_159 n. 3890 del 03/06/2020, si rileva quanto di seguito descritto:

- Nella *“Relazione Previsionale di Impatto Acustico”*, occorre inserire la documentazione afferente l'*Allegato 4: Mappe con isofoniche a colori*.
- Il *“Piano di dismissione e ripristino”* necessita dei seguenti elaborati integrativi:
 - elaborati grafici di sintesi nei quali si evidenzino gli interventi di demolizione e le ricostruzioni, le opere di ripristino, le opere di mitigazione e di eventuale compensazione;
 - cronoprogramma relativo alle attività previste dal Piano di dismissione e ripristino, predisposto secondo un diagramma tipo Gantt.

5) Con riferimento agli elaborati della sezione **“Calcoli preliminari di strutture e impianti del progetto definitivo”, di cui al punto 4.2.11 della D.D. n. 1/2011**, considerato che:

- l'art. 12, co. 3 del D.Lgs. n. 387/2003 e s.m.i. prevede che *“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 dalla regione [...]”*;
- il D.M. 10/09/2010, al punto 13.1, lett. a) della Parte III recita che: *“l'istanza per il rilascio dell'autorizzazione unica [...] è corredata dal progetto definitivo dell'iniziativa, comprensivo delle opere per la connessione alla rete, delle altre infrastrutture indispensabili previste, della dismissione dell'impianto e del ripristino dello stato dei luoghi”*;

si chiede di completare la documentazione progettuale con i seguenti elaborati:

- *Calcoli preliminari strutture del progetto definitivo*: dimensionamento preliminare delle strutture di sostegno del sistema di sbarre AT a 150 kV di condivisione, da realizzarsi in area adiacente alla nuova SSE;
- *Calcoli preliminari impianti del progetto definitivo*: dimensionamento preliminare della parte impiantistica afferente il sistema di sbarre AT a 150 kV di condivisione.

6) Con riferimento al **“Piano di esproprio e/o documentazione attestante la disponibilità delle aree” di cui al punto 4.2.13 della D.D. n. 1/2011**, si rileva che la società proponente ha



allegato la seguente documentazione, attestante la disponibilità delle aree su cui intende realizzare i campi fotovoltaici:

- *“Contratto preliminare di costituzione di diritto di superficie”* stipulato dalla società proponente con la ditta 3 Effe Società Agricola s.r.l., proprietaria dei terreni;
- *“Contratto preliminare di costituzione di diritto di superficie”* stipulato dalla società con il sig. Fedele Stefano, proprietario dei terreni.

La società proponente ha, inoltre, attestato di poter disporre dell'area su cui intende costruire la nuova Sottostazione Elettrica Utente (SSE) 30/150 kV e il sistema di sbarre AT, a 150 kV, di condivisione, fornendo la seguente documentazione:

- *“Contratto preliminare di compravendita di fondo rustico”* stipulato, in data 24/02/2020, dalla società Prosveta S.r.l. con il proprietario del fondo, per l'acquisto di un terreno in prossimità dell'esistente Stazione Terna *“Galatina”*, catastalmente individuato nel N.C.T. del medesimo Comune al Foglio 81, p.lla 105. Il contratto contiene l'espressa previsione di autorizzazione della promittente venditrice a cedere in tutto o in parte l'oggetto del contratto a terze società, a enti o persone giuridiche;
- *“Accordo utilizzo Sottostazione 150 kV di collegamento alla Stazione di Terna Galatina”*, stipulato dalla società proponente, Stern PV 1 S.r.l., con le società New Solar White S.r.l., Columns Energy S.p.a., Whysol-E Sviluppo S.r.l., Eco Trade S.r.l. e Prosveta S.r.l., nel cui accordo si legge che:

La società Prosveta srl ha sottoscritto un contratto preliminare di opzione di acquisto di un terreno (il “Contratto Preliminare”) in prossimità dell'esistente Stazione Terna di Galatina [...]. Il terreno in questione, valutato dai sottoscrittori del presente Accordo, è stato ritenuto idoneo per accogliere nr. 4 sottostazioni di trasformazione (SST) MT/AT, una linea sbarre con almeno n. 5 arrivi linea AT, di cui 1 in cavo interrato, aree di pertinenza e viabilità di servizio ed accesso [...].

Prosveta accetta di consentire il subentro nella stipula del contratto di compravendita definitivo, di cui al Contratto Preliminare [...].

Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT e l'utilizzo di differenti trasformatori AT/MT, mentre avranno in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV, avente almeno nr. 5 “arrivi linea” AT, ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo RTN 150 kV presso la sezione a 150 della Stazione Elettrica di Galatina [...].

Per le restanti aree interessate dalle opere di progetto, la società proponente ha allegato i seguenti documenti:



- *“Relazione di stima dei terreni”*, nel quale viene eseguita la valutazione del valore agricolo reale dei terreni interessati dalle opere di connessione dell’impianto fotovoltaico in oggetto, ed in particolare: linea MT in cavo interrato, per il trasporto dell’energia dalla Cabina di Smistamento sino alla Sottostazione Elettrica Utente (SSE) 30/150 kV; elettrodotto AT per il collegamento alla SE Terna;
- *“Piano particellare di Esproprio”*.

A tale ultimo riguardo, si chiede di adeguare il *“Piano particellare di Esproprio”* alle disposizioni dell’art. 31 del D.P.R. 207/2010, con le seguenti integrazioni:

- corredare il piano particellare di esproprio con **planimetrie catastali** (di insieme e di dettaglio) in scala adeguata, con la localizzazione di tutte le opere oggetto di progettazione, riportanti le particelle catastali chiaramente leggibili, idonee a definire con la precisione necessaria i limiti fisici delle aree, con particolare riguardo alle particelle di cui è previsto l’utilizzo parziale, distinguendo, inoltre, quelle che sono nella disponibilità del proponente e quelle da assoggettare ai vincoli richiesti (esproprio, asservimento, occupazione temporanea, interferenza con la viabilità pubblica).

Si rappresenta, infine, che la documentazione della presente sezione è carente della *“Richiesta di dichiarazione di pubblica utilità dei lavori e delle opere e di apposizione del vincolo preordinato all’esproprio, corredata dalla documentazione riportante l’estensione, i confini ed i dati catastali delle aree interessate”*.

Si chiede, pertanto, di integrare la documentazione trasmessa tenuto conto di quanto sopra specificato, ricordando che gli elaborati firmati dai tecnici progettisti responsabili della loro redazione, devono essere controfirmati dal rappresentante legale della società proponente.

7) Con riferimento al **“Computo metrico estimativo del progetto definitivo” di cui al punto 4.2.14 della D.D. n. 1/2011**, si chiede di fornire maggiori chiarimenti in ordine alla variazione, in diminuzione, rispetto alla prima emissione apr. 2020, dei prezzi unitari relativi alle seguenti voci di Elenco Prezzi:

- I.M. 01 EXW ns. fabbrica dei seguenti beni: n. 1.777 inseguitori solari monoassiali orizzontali, modello iTrackerTM, per movimentare n. 43.238 moduli FV, divisi in 1.663 stringhe composte da 26 e 13 moduli. Un. Mis. KW. Prezzo unitario: 140,00 €
- N.P.33 Tallmax Trina solar 505. Un. Mis. cadauno. Prezzo unitario: 121,00 €.

8) Con riferimento alla sezione **“Quadro Economico del progetto definitivo” di cui al punto 4.2.15 della D.D. n. 1/2011**, si rileva che codesta società proponente ha integrato la documentazione relativa al primo invio, circoscritta al solo *“Piano Economico Finanziario asseverato”*, con il *“Quadro Economico del progetto definitivo”*, mediante il quale viene



definito l'importo complessivo dell'investimento, pari a € 20.647.668,13, comprensivo di IVA. Tanto premesso, si chiede di integrare la documentazione della presente sezione con predisposizione di una apposita **dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà**, resa ai sensi dell'art. 47 D.P.R. 445/2000 s.m.i., attestante:

- la completezza ed esaustività del computo metrico estimativo, redatto in relazione a tutte le lavorazioni necessarie per la realizzazione dell'opera;
- che l'importo totale dichiarato, risultante dal quadro economico, comprende tutte le voci di costo e spese per realizzare l'opera e che il costo dei lavori indicato è stato desunto dalle lavorazioni indicate nel computo metrico estimativo allegato alla documentazione presentata.

9) Con riferimento alla documentazione relativa alla sezione **"Rilievo di elementi caratteristici del paesaggio agrario"**, di cui al punto 4.3.3 della D.D. n. 1/2011, si rileva che non è stato dato riscontro a quanto segnalato nella precedente nota prot. n. 3890 del 03/06/2020, ove si evidenziava che, nella *"Relazione sulle caratteristiche del paesaggio agrario"*, si descrive la presenza, nel sito di progetto e nel suo immediato intorno, di elementi caratterizzanti il paesaggio agrario, quali: caratteristiche strutture rurali in pietrame a secco (pagghiare, furnieddhi, chipuri e calivaci), all'interno di oliveti secolari che si susseguono, con cadenza quasi regolare, punteggiando il paesaggio, con le loro caratteristiche forme e dimensioni; raramente, muretti a secco di confine. Viceversa, negli elaborati grafici rappresentativi del *"Rilievo degli elementi caratteristici del paesaggio agrario"*, si individuano, quale unica forma di elementi caratteristici del paesaggio agrario, le alberature stradali e poderali.

Tanto premesso, si chiede di riportare, nella *"Relazione sulle caratteristiche del paesaggio agrario"*, una descrizione di maggiore dettaglio, anche con il supporto di immagini esplicative, degli elementi caratterizzanti il paesaggio, e di integrare il *"Rilievo degli elementi caratteristici del paesaggio agrario"* con la rappresentazione di tali elementi, con l'ausilio di una legenda esplicativa che permetta di riconoscere le specificità dei beni localizzati.

Inoltre, come già segnalato punto elenco 1), si precisa che gli elaborati progettuali, devono essere firmati digitalmente dal tecnico responsabile competente, Dott. Agr. Luciano Brocca, e controfirmati dal proponente.

Si chiede, pertanto, di integrare la documentazione di questa sezione tenuto conto di quanto sopra specificato.

10) Con riferimento alla **"Dichiarazione del conduttore dei terreni agrari"**, di cui al punto 4.3.4 della D.D. n. 1 /2011, si chiede di integrare la documentazione con le dichiarazioni relative all'intera area di progetto, comprensive dei terreni interessati dalle opere di



connessione, ovvero cavidotto MT 30 kV, cavidotto AT 150 kV di collegamento alla Stazione Elettrica 380/150 kV di Galatina, per le parti dei tracciati ricadenti in zona agricola.

11) Con riferimento alla sezione **“Certificato di destinazione urbanistica”, di cui al punto 4.3.9 della D.D. n. 1/2011**, si prende atto che la società proponente ha integrato la documentazione con la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, resa dal progettista, Ing. Fabio Calcarella, ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. n. 445/2000, nella quale il professionista individua le destinazioni urbanistiche delle particelle catastali interessate dalla realizzazione del cavidotto MT di collegamento della Cabina di Smistamento (CDS) dell'impianto con la Sottostazione Elettrica Utente (SSE). Ad integrazione, è tuttavia necessario, come espressamente previsto dalla determina dirigenziale, che la dichiarazione sostitutiva richiami non solo il riferimento alle destinazioni urbanistiche delle particelle catastali interessate, ma anche il contenuto delle norme relative alle aree interessate dall'intervento, come da strumento urbanistico vigente.

Si prende atto, altresì, che nella medesima dichiarazione sostitutiva è stata allegata la “Richiesta certificato destinazione urbanistica” al Comune di Galatina, trasmessa, a mezzo pec, in data 17/09/2020, per alcune delle particelle interessate dalla costruzione del sopra citato cavidotto MT.

Si precisa, tuttavia, che i certificati di destinazione urbanistica o, in alternativa, le dichiarazioni equipollenti devono essere prodotti per l'intera area del progetto, compresi i terreni interessati dalla costruzione della Sottostazione Elettrica Utente (SSE) 30/150 kV, del sistema di sbarre di condivisione AT 150 kV, del cavidotto AT 150 kV, di collegamento allo stallo dedicato della Stazione Elettrica 380/150 kV “Galatina”, per i quali si chiede, pertanto, di provvedere alla consegna.

12) Con riferimento alla sezione **“Preventivo per la connessione ed elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione e elaborati relativi ad impianti di utenza per la connessione”, di cui al punto 4.3.11 della D.D. n. 1/2011**, la società proponente ha allegato la seguente documentazione relativa all'iter procedimentale con il gestore di rete, Terna S.p.a.:

- 08/02/2019 richiesta di connessione da parte di Stern Energy S.p.A. a Terna S.p.A. per una potenza immessa pari a 40 MW;
- 08/05/2019 preventivo di connessione ((codice pratica 201900120), con protocollo TERNA/P2019/0033070, per una potenza di impianto pari a 40 MW;
- 05/08/2019 accettazione di Stern Energy S.p.A. del preventivo di connessione protocollo TERNA/P2019/0033070;



- 29/08/2019 richiesta di voltura del preventivo di connessione da Stern Energy S.p.A. a Stern PV 1 S.r.l.;
- 25/09/2019 accettazione da parte di Terna (protocollo TERNA/P2019/0066497) della voltura;
- 09/12/2019 trasmissione, da parte di Terna S.p.a., a Stern PV 1 S.r.l. della documentazione riguardante l'identificazione dello stallo assegnato per la connessione all'interno della Stazione Elettrica (SE) 380/150 kV "Galatina" (*In allegato inviamo inoltre una planimetria della SE RTN a 380/150 kV di Galatina dalla quale potrete evincere l'ubicazione dello stallo a Voi assegnato*);
- 04/05/2020 istanza di Stern PV 1 S.r.l. a Terna S.p.a. di "Riesame della Pratica", riguardante la richiesta di diminuzione della potenza di immissione, pari a 18,5 MW;
- 13/05/2020 *Accordo di utilizzo della sottostazione a 150 kV di collegamento alla stazione Terna di Galatina*, stipulato fra i produttori New Solar White S.r.l., Stern PV 1 S.r.l., Columns Energy S.p.A., Whysol-E Sviluppo S.r.l., Eco Trade S.r.l., riguardante la futura realizzazione di n. 4 sottostazioni di trasformazione (SST) MT/AT, di una linea sbarre con almeno n. 5 arrivi linea AT, aree di pertinenza e viabilità di servizio ed accesso;
- 07/08/2020 benestare di Terna S.p.a. al progetto della società New Solar White S.r.l., inviato, per conoscenza, ai produttori, di cui all'*Accordo* sopra menzionato, interessati alla medesima soluzione di connessione nella sottostazione di Galatina.

Si prende atto, altresì, che la società proponente ha successivamente trasmesso, a mezzo pec, in data 06/11/2020, in atti al prot. AOO_159 n. 7938 del 09/11/2020, il preventivo di connessione (codice pratica 201900120) prot. TERNA/P20200063826-08/10/2020, di Terna S.p.a. a favore di Stern PV 1 S.r.l., rilasciato a seguito di "*Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 18,50 MW*". A tale riguardo, è necessario, tuttavia, che codesta società provveda ad allegare nella sezione in argomento la documentazione trasmessa a mezzo pec, ovvero il preventivo di connessione e la relativa accettazione di codesto proponente, recante il protocollo di arrivo di Terna S.p.a.

Infine, si ribadisce quanto già rappresentato dalla scrivente con nota prot. n. 3890 del 03/06/2020 circa la necessità, ai fini della procedibilità dell'istanza, di allegare al preventivo per la connessione, redatto dal gestore della rete elettrica nazionale ed accettato dal proponente, gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal proponente e validati dal gestore di rete competente, e gli



elaborati relativi agli impianti di utenza per la connessione, predisposti dal proponente e validati dal gestore di rete competente [...] comprensivi di tutti gli schemi utili alla definizione della connessione. A tale riguardo, si precisa che il progetto delle opere di connessione, di utenza e di rete, firmato digitalmente dal tecnico responsabile della progettazione e controfirmato dalla società proponente, dovrà comprendere, tra le altre, le seguenti opere:

- Sottostazione Elettrica Utente (SSE) 150/30 kV;
- sistema di sbarre condiviso AT 150 kV;
- cavidotto AT di connessione con lo stallo dedicato nella Stazione Elettrica (SE) "Galatina";
- eventuali opere elettromeccaniche relative al punto di connessione (stallo dedicato).

A conclusione della disamina svolta, occorre, in ogni caso, evidenziare la presenza di alcuni elementi di possibile contrasto tra la soluzione di connessione (codice pratica 201900120; prot. TERNA/P20200063826-08/10/2020) rilasciata da Terna S.p.a. a favore di Stern PV 1 S.r.l., ove si prevede che la "Vs. centrale venga collegata **in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Galatina**", e la proposta progettuale pervenuta, che, come riportato nella Relazione generale descrittiva, prevede "la consegna (in AT a 150 kV) alla SE TERNA 150/380 kV "Galatina" tramite la posa di un **cavo AT interrato** di lunghezza pari a circa 0,4 km, che si attesterà da una parte allo **stallo dedicato AT 150 kV della SE TERNA di Galatina**, dall'altro su un sistema di sbarre di condivisione AT a 150 kV (avente superficie pari a circa 2.000 m²), da realizzarsi in area adiacente alla nuova SSE." A tale riguardo, si prende atto, altresì, di quanto precisato dalla società, nella medesima relazione, relativamente al punto di connessione nella SE di Galatina: "In particolare l'impianto sarà connesso su **stallo esistente della Stazione Terna "Galatina"**, come indicato nella comunicazione inviata al Proponente Stern PV1 da parte di Terna S.p.a., prot. TERNA/P2019 – 0086314 – 09/12/2019, e con la quale si assegna lo stallo (esistente) per la consegna dell'energia prodotta dall'impianto in progetto alla RTN."

Per quanto sopra evidenziato, sarà necessario, quindi, acquisire e allegare il benestare del Gestore di Rete al progetto, di cui l'istanza risulta carente, poiché, in caso contrario, occorrerà procedere alla progettazione definitiva di quanto non previsto nella proposta progettuale, incluso il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Galatina, richiamato da Terna S.p.a. in ogni comunicazione indirizzata a codesta società.

13) Con riferimento all' "Impegno di prestazione fideiussoria a garanzia della realizzazione dell'impianto", di cui al punto 4.3.17 della D.D. n. 1/2011, si chiede di aggiornare la dichiarazione alle previsioni dell'art. 4, comma 2 della L.R. Puglia n. 31/2008, come modificato dall'art. 5, comma 19, della L.R. Puglia n. 25/2012. Pertanto, la dichiarazione deve contenere



l'impegno del legale rappresentante della società di prestare *"entro **centottanta giorni dalla presentazione della comunicazione di inizio lavori**, fideiussione a prima richiesta rilasciata a garanzia del ripristino dello stato dei luoghi a fine esercizio dell'impianto, di importo non inferiore a euro 50,00 per ogni kW di potenza elettrica rilasciata."*

14) Con riferimento all' *"Impegno di prestazione fideiussoria a garanzia della dismissione dell'impianto"* di cui al punto 4.3.18 della D.D. n. 1/2011, si chiede di aggiornare la dichiarazione alle previsioni dell'art. 4, comma 2, della L.R. Puglia n. 31/2008, come modificato dall'art. 5, comma 19, della L.R. Puglia n. 25/2012. Pertanto, la dichiarazione deve contenere l'impegno del legale rappresentante della società di prestare *"entro **centottanta giorni dalla presentazione della comunicazione di inizio lavori**, fideiussione a prima richiesta rilasciata a garanzia del ripristino dello stato dei luoghi a fine esercizio dell'impianto, di importo non inferiore a euro 50,00 per ogni kW di potenza elettrica rilasciata."*

15) Con riferimento alla *"Relazione che il gestore di rete rende disponibile al produttore"*, di cui al punto 4.3.19 della D.D. n. 1/2011, si rileva che è stata allegata la sola richiesta della summenzionata relazione, trasmessa dal proponente al gestore di rete competente, Terna S.p.a., a mezzo pec, in data 16/09/2020, ma non la relazione.

Si precisa che l'elaborato è richiesto nel caso in cui *"il preventivo per la connessione comprenda una stazione di raccolta potenzialmente asservibile a più impianti e le opere in esso individuate siano soggette a valutazione di impatto ambientale. La relazione "che il gestore di rete rende disponibile al produttore" deve essere "redatta sulla base delle richieste di connessione di impianti ricevute dall'azienda in riferimento all'area in cui è prevista la localizzazione dell'impianto, comprensiva dell'istruttoria di cui al punto 3.1 dell'Allegato 1 del DM 10/09/2010, che approva le LINEE GUIDA per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, dette LINEE GUIDA NAZIONALI, corredata dei dati e delle informazioni utilizzati, da cui devono risultare, oltre alle alternative progettuali di massima e le motivazioni di carattere elettrico, le considerazioni operate al fine di ridurre l'estensione complessiva e contenere l'impatto ambientale delle infrastrutture di rete"*.

16) Con riferimento alla documentazione della sezione *"Dichiarazione resa da istituto bancario"*, di cui al punto 4.3.22 della D.D. n. 1/2011, si prende che la società proponente ha allegato il **Piano Economico Finanziario** e la relativa **asseverazione** da parte della società Fidiger SpA. Pertanto, si ritiene che detta documentazione sostituisca l'analoga consegnata con il primo invio dell'aprile 2020.

Per quanto concerne la dichiarazione resa BPER Banca SpA, attestante che la società dispone, in autonomia e per il tramite di altre società appartenenti al gruppo, di risorse finanziarie



proporzionate all'investimento indicato nel piano economico e finanziario allegato ed asseverato da Fidiger SpA, si chiede di allegare alla stessa il documento di riconoscimento del soggetto dichiarante.

17) Con riferimento alla **“Tabella riepilogativa degli elaborati e dei documenti allegati alla domanda di autorizzazione unica”**, di cui al punto 4.4.3 della D.D. n. 1/2011, è necessario provvedere ad aggiornare l'elenco degli elaborati e dei documenti a seguito delle modifiche e delle integrazioni derivanti dal recepimento della presente nota. Si rileva che nella *“Tabella riepilogativa”* sono riportati elaborati in realtà non allegati all'istanza, per i quali si chiede, pertanto, di eseguire le opportune verifiche.

Si rappresenta, infine, che la documentazione, a corredo dell'istanza, risulta carente dei seguenti elaborati:

- A. Dichiarazione attestante i requisiti soggettivi, previsti per gli imprenditori commerciali, in conformità ai punti 1.1 e 2.2) lettera h) della D.G.R. n. 3029/2010.** Si precisa che il modello di dichiarazione, già allegato dalla scrivente alla nota prot. n. 3890 del 03/06/2020, deve essere debitamente compilato e firmato da ciascun amministratore, coerentemente con quanto riportato nel certificato camerale della società.
- B. “Relazione sull'inquinamento luminoso” di cui alla L.R. n. 15/2005,** da inserire nella sezione “Documentazione Specialistica”. A tale riguardo, si fa presente che l'elaborato è indicato nella “Tabella riepilogativa” come “DokumentazioneSpecialistica_34”, ma non è stato allegato all'istanza.
- C. “Relazione asseverata circa la non interferenza delle aree oggetto di autorizzazione con le aree percorse da fuoco, ai sensi della L. n. 353/2000”,** da inserire nella sezione “Documentazione Specialistica”. A tale riguardo, si fa presente che l'elaborato è indicato nella “Tabella riepilogativa” come “DokumentazioneSpecialistica_35”, ma non è stato allegato all'istanza.

Come già segnalato in premessa, questa Sezione, con nota prot. AOO_159 n. 7029 del 08/10/2020, indirizzata, per conoscenza, a codesta Amministrazione Provinciale e a codesto proponente, comunicava di aver individuato, a seguito di verifica condotta mediante sovrapposizione degli “strati informativi”, interferenze tra il progetto dell'impianto fotovoltaico in argomento e la proposta progettuale denominata *“Galatina-Torre Pinta”*, trasmessa dalla società GR Value Development S.r.l. Si ribadisce, pertanto, la necessità di acquisire chiarimenti finalizzati alla risoluzione della problematica segnalata.



Per tutto quanto esposto in precedenza, questa Sezione, con specifico riferimento ai profili di propria competenza, riguardanti la verifica di adeguatezza e completezza della documentazione relativa alla costruzione e all'esercizio dell'impianto fotovoltaico in oggetto, pubblicata sul portale di codesta Autorità Ambientale competente, nonché caricata da codesto proponente sul portale di Sistema Puglia, **comunica**, ai sensi dell'art. 27-bis del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., che la documentazione presentata da codesta società proponente non risponde ai requisiti di completezza e adeguatezza, poiché carente, sebbene solo in parte, della documentazione prevista dall'art. 2.2 della D.G.R. n. 3029/2010, considerata contenuto minimo dell'istanza ai fini della procedibilità.

Si invita, pertanto, codesto proponente ad integrare la documentazione allegata all'istanza di Autorizzazione Unica, secondo quanto sopra specificato, nel termine di **trenta giorni** dal ricevimento della presente, come stabilito nella comunicazione prot. n. 6034/2021 del 11/02/2021 di codesta Autorità Provinciale, presso cui è incardinato il procedimento di autorizzazione unico regionale.

A tale riguardo, è necessario segnalare che, ai fini della corretta composizione della documentazione progettuale, codesta società dovrà definire correttamente quale sia la finalità di ciascuna cartella caricata nella sezione "Allegati integrati" del portale Sistema Puglia, ovvero se essa debba intendersi, a tutti gli effetti, "integrazione" della omologa presente nella sezione "Allegati" del portale (nel qual caso, la documentazione afferente la specifica cartella è costituita dall'unione di quella caricata nella sezione "Allegati" e di quella integrativa inserita nella sezione "Allegati integrati"), ovvero "sostituzione" di quella caricata precedentemente nella sezione "Allegati".

Al completamento della integrazione documentale, la procedura telematica del portale di Sistema Puglia consente la generazione della "*Comunicazione di documentazione integrata*", che deve essere firmata ed inoltrata, a mezzo pec, all'indirizzo di questa Sezione, ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it.

Si rappresenta, inoltre, che codesta società proponente dovrà provvedere ad inoltrare a codesta Autorità ambientale la documentazione allegata all'istanza di AU, caricata sul portale www.sistema.puglia.it, così come modificata ed integrata in conseguenza della presente richiesta di integrazioni. Analogamente, la società dovrà provvedere a trasmettere a codesta Autorità Provinciale, nonché a caricare sul portale regionale di Sistema Puglia, tutta la documentazione necessaria per l'acquisizione dei diversi titoli abilitativi che dovranno confluire nel PAUR.



A conferma di quanto sopra precisato, la società proponente è invitata a trasmettere a codesta Autorità Provinciale competente e a questa Sezione la **dichiarazione sostitutiva di atto notorio**, ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. n.445/2000 e s.m.i., attestante **la conformità della documentazione presentata ai fini del rilascio del PAUR con quella allegata all'istanza di Autorizzazione Unica**. Tale dichiarazione dovrà, altresì, essere corredata dall'elenco di quella parte della documentazione che la società proponente ritiene non pubblicabile sul sito della stessa per ragioni di privacy e/o segreto industriale.

Si precisa che la Conferenza di Servizi, ai fini AU, in conformità con le previsioni normative vigenti, ferme restando le valutazioni in merito al procedimento di autorizzazione unico regionale, incardinato presso codesta Provincia di Lecce, dovrà essere convocata, ai sensi dell'art. 14-ter della L. n. 241/1990, secondo quanto previsto dall'art. 27-bis del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., da codesta Autorità competente, in esito alla completezza dell'istanza e, quindi, della procedibilità. Questa Sezione, dunque, procede alla istruttoria finalizzata al rilascio del titolo autorizzativo di AU esclusivamente nell'ambito del PAUR.

Resta fermo che, in conformità all'art. 27-bis, comma 7 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., la decisione di concedere i titoli abilitativi (tra cui il provvedimento di AU) necessari alla realizzazione e all'esercizio del progetto richiesti dal proponente è assunta sulla base del provvedimento di VIA, adottato in conformità all'articolo 25, commi 1, 3, 4, 5 e 6, dello stesso decreto.

Si rende noto che il **Ministero dello Sviluppo Economico – Dipartimento per l'Energia – Divisione IV – Ufficio U.N.M.I.G. di Napoli**, con nota prot. n. 1429 del 04/04/2013, ha comunicato che *"i proponenti la realizzazione di nuove linee elettriche devono sempre effettuare autonomamente la verifica puntuale della interferenza dei progetti con i titoli minerari per idrocarburi"* secondo le indicazioni reperibili sul sito al seguente indirizzo: <https://unmig.mise.gov.it/index.php/it/dati/altre-attivita/2-non-categorizzato/2036051-sezioni-unmig>. A tale riguardo, il proponente dovrà provvedere a trasmettere, alla scrivente Sezione, dichiarazione circa gli esiti della suddetta verifica, corredata dalla ricevuta di trasmissione a mezzo PEC alla competente Divisione IV – Ufficio U.N.M.I.G. di Napoli.

Si rende noto, infine, che il **MISE - Divisione III – Ispettorato Territoriale Puglia Basilicata e Molise**, con riferimento alla "Installazione di reti di comunicazione elettronica in fibra ottica", con nota del 2/09/2020, acquisita al prot. n. 6085 del 7/09/2020 ha indicato che, *ai sensi degli artt. 99 e 104 del D.lgs. 259/2003 "Codice delle Comunicazioni Elettroniche"*,



*l'eventuale installazione ed esercizio di reti di comunicazione elettronica ad uso privato, (come ad esempio possono essere le reti di telesorveglianza, telecontrollo, monitoraggio, trasmissione dati in generale, ecc.), sono oggetto di **autorizzazione** generale. In particolare le reti di comunicazione elettronica, che non rientrano nella casistica degli artt. 99 comma 5 e 105 comma 2 lettera a) del medesimo Codice (installazione nel proprio fondo o in più fondi dello stesso proprietario, possessore o detentore purché contigui), se installate ed esercite su supporto fisico, ad onde convogliate o con sistemi ottici (fibra), sono soggette ad autorizzazione generale di cui all'art.104 comma 1) lettera b) D.Lgs. 259/2003 da conseguirsi con le modalità prescritte dagli artt. 99 c. 4 e 107 c.5: il soggetto interessato dovrà produrre apposita istanza secondo l'allegato modello da inoltrare al Ministero dello Sviluppo Economico - Direzione Generale per i Servizi di Comunicazione Elettronica e di Radiodiffusione e Postali - Divisione II - [Viale America 201 - 00144 ROMA](#) -PEC: dqscerp.div02@pec.mise.gov.it. Pertanto, si chiede a codesta società di procedere all'inoltro dell'**istanza** e di darne evidenza a questa Sezione e all'Autorità Ambientale competente. A tale riguardo, in allegato alla presente, si trasmette modello relativo alla "Dichiarazione per l'installazione o l'esercizio di reti di comunicazioni elettroniche su supporto fisico, ad onde convogliate e con sistemi ottici", inoltrata dal MISE - Divisione III – Ispettorato Territoriale Puglia Basilicata e Molise, con la nota del 2/09/2020, acquisita al prot. n. 6085 del 7/09/2020.*

Si allega alla presente, l'elenco dei soggetti interessati al rilascio dell'Autorizzazione Unica ex D.Lgs. n. 387/2003, di cui si invita codesta Autorità Provinciale a tenerne conto per le successive comunicazioni.

Il Funzionario Istruttore

Giuseppe Busano

Il Dirigente del Servizio

Laura Liddo

Il Dirigente Vicario della Sezione

Giuseppe Pastore



Elenco Amministrazioni/Enti

Agenzia Del Demanio – Direzione Regionale Puglia e Basilicata
dre_PugliaBasilicata@pce.agenziademanio.it

ANAS S.p.A. - Struttura Territoriale Puglia
anas.puglia@postacert.stradeanas.it

AQP S.P.A.
acquedotto.pugliese@pec.aqp.it

ARPA Puglia – Direzione Generale
dir.generale.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

ARPA Puglia – Dipartimento Provinciale di Lecce
dap.le.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

ASL di Lecce
protocollo.asl.lecce@pec.rupar.puglia.it

Autorità di Bacino Distrettuale dell'Appennino Meridionale
protocollo@pec.distrettoappenninomeridionale.it

Comando Provinciale Vigili del Fuoco di Lecce
com.lecce@cert.vigilfuoco.it

Comune di Galatina
Settore Ambiente - Settore Lavori Pubblici - Settore Urbanistica
protocollo@cert.comune.galatina.le.it

Consorzio di Bonifica dell'Arneo
protocollo@pec.consorziobonificadiarneo.it

ENAC - Direzioni e Uffici Operazioni Sud - Napoli
protocollo@pec.enac.gov.it

ENAV S.p.A. - AOT
funzione.psa@pec.enav.it

www.regione.puglia.it



Ministero per i Beni e le Attività Culturali e per il Turismo - Segretariato Regionale per la Puglia

mbac-sr-pug@mailcert.beniculturali.it

Ministero per i Beni e le Attività Culturali e per il Turismo - Soprintendenza Archeologia, Belle Arti e Paesaggio per le Province di Brindisi Lecce e Taranto

mbac-sabap-le@mailcert.beniculturali.it

Ministero della Difesa - Direzione Generale dei Lavori e del Demanio

geniodife@postacert.difesa.it

Ministero della Difesa - Aeronautica Militare - Comando Scuole A.M. – 3^ Regione Aerea

aeroscuoleaeroregione3@postacert.difesa.it

Ministero della Difesa - Esercito Italiano - Comando Forze Operative Sud

comfopsud@postacert.difesa.it

Ministero della Difesa - Esercito Italiano - 15° Reparto Infrastrutture

infrastrutture_bari@postacert.difesa.it

Ministero della Difesa - Esercito Italiano - Comando Militare Esercito "Puglia"

cme_puglia@postacert.difesa.it

Ministero della Difesa - Marina Militare - Comando Marittimo Sud

marina.sud@postacert.difesa.it

Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti - Direzione Generale Territoriale del Sud - Sezione U.S.T.I.F.

dgt.sudbari@pec.mit.gov.it

Ministero dello Sviluppo Economico - Direzione Generale per i Servizi di Comunicazione Elettronica e di Radiodiffusione e Postali - Divisione II

dgscerp.div02@pec.mise.gov.it

Ministero dello Sviluppo Economico – Direzione Generale per le Attività Territoriali – Divisione III - Ispettorato Territoriale Puglia, Basilicata e Molise

dgat.div03.isppbm@pec.mise.gov.it

Ministero dello Sviluppo Economico - Divisione X - Sezione UNMIG dell'Italia Meridionale

unmig.napoli@pec.mise.gov.it

www.regione.puglia.it

Sezione infrastrutture energetiche e digitali

Corso S. Sonnino, 177 - 70121 Bari - Tel: 080 5405627

mail: ufficio.energia@regione.puglia.it - pec: ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it



Provincia di Lecce
Servizio Tutela e Valorizzazione Ambiente
ambiente@cert.provincia.le.it

Provincia di Lecce
Servizio Pianificazione Territoriale
pianificazoneterritoriale@cert.provincia.le.it

Provincia di Lecce
Servizio Viabilità
viabilita@cert.provincia.le.it

Regione Puglia - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale - Sezione Risorse
Idriche
servizio.risorseidriche@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale - Sezione
Coordinamento dei Servizi Territoriali – Servizio Provinciale Agricoltura di Lecce
upa.lecce@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale - Sezione
Gestione Sostenibile e Tutela delle Risorse Forestali e Naturali - Servizio Risorse Forestali
protocollo.sezionerisorsesostenibili@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale
P.O. Attuazione Politiche Forestali di Brindisi Lecce e Taranto
servizio.foreste.br@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Autorizzazioni Ambientali
servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Ciclo Rifiuti e Bonifiche - Servizio Attività Estrattive
serv.rifiutiebonifica@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Difesa del Suolo e Rischio Sismico
serviziodifesasuolo.regione@pec.rupar.puglia.it



Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Lavori Pubblici - Servizio Espropri e Contenzioso
ufficioespropri.regione.puglia@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Lavori Pubblici - Servizio Autorità Idraulica
Ufficio Coordinamento Struttura Tecnica Provinciale di Lecce
servizio.lavoripubblici@pec.rupar.puglia.it
ufficio.coord.stp.le@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio
sezione.paesaggio@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio - Servizio Parchi e Tutela della
Biodiversità
ufficioparchi.regione@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e
Paesaggio - Sezione Urbanistica - Servizio Osservatorio Abusivismo e Usi Civici
serviziourbanistica.regione@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Risorse Finanziarie e Strumentali, Personale e Organizzazione
- Sezione Demanio e Patrimonio
serviziodemaniopatrimonio.bari@pec.rupar.puglia.it

Regione Puglia - Dipartimento Risorse Finanziarie e Strumentali, Personale e Organizzazione
- Sezione Demanio e Patrimonio - Servizio Amministrazione Beni del Demanio Armentizio,
ONC e Riforma Fondiaria
servizio.riformafondiaria@pec.rupar.puglia.it

RFI- Rete Ferroviaria Italiana S.p.A. - Direzione Territoriale Produzione Bari Ingegneria-
Tecnologie Reparto Patrimonio, Espropri e Attraversamenti
rfi-dpr-dtp.ba.staff@pec.rfi.it

SNAM Rete Gas S.p.A.
distrettosor@pec.snamretegas.it

TELECOM Italia S.p.A.
telecomitalia@pec.telecomitalia.it

www.regione.puglia.it



**REGIONE
PUGLIA**

**DIPARTIMENTO SVILUPPO ECONOMICO,
INNOVAZIONE, ISTRUZIONE, FORMAZIONE E
LAVORO**

**SEZIONE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE E
DIGITALI
SERVIZIO ENERGIA E FONTI ALTERNATIVE E
RINNOVABILI**

TERNA S.p.A.
connessioni@pec.terna.it

www.regione.puglia.it

21
COD. ISTR.: G.B.

Sezione infrastrutture energetiche e digitali
Corso S. Sonnino, 177 - 70121 Bari - Tel: 080 5405627
mail: ufficio.energia@regione.puglia.it - pec: ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it