



**REGIONE
PUGLIA**

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

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

PROVINCIA DI LECCE

E

COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE DIGITALE

Protocollo N. 0041748/2020 del 18/11/2020
Firmatario: PALMARITA OLIVA, LAURA LIDDO



REGIONE PUGLIA

Prot. AOO 159/17/11/2020-0008215

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

Spett.le Provincia di Lecce
Servizio Tutela e Valorizzazione Ambientale
Pec: ambiente@cert.provincia.le.it

Spett.le HEPV09 S.R.L.
Via Alto Adige 160/a
Trento
Pec: hepv09srl@legalmail.it

Cod. Id. 4BSQ734
(da citare in corrispondenza)

Oggetto: Istanza di Autorizzazione Unica ai sensi del D. Lgs n. 387/2003 per la costruzione e l'esercizio di un impianto fotovoltaico, per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile, denominato "Impianto SPOT_24" di potenza nominale complessiva di 9,250 MWe, sito nel comune di Lecce (LE), e opere ed infrastrutture connesse, ovvero nuova Cabina Primaria AT/MT "Campi Ovest" e nuova Stazione Elettrica Terna 380/150kV da inserire in entra-esce alla linea 380kV della RTN "BRINDISI SUD - GALATINA".

Riscontro alla nota prot. n. 39959 del 05/11/2020 della Provincia di Lecce di comunicazione di avvenuta pubblicazione del progetto sul sito web dell'Autorità Competente e richiesta di verifica dell'adeguatezza e completezza della documentazione presentata.

Facendo seguito alla nota prot. n. 39959 del 05/11/2020, acquisita al prot. n. 7858 in pari data, con la quale il Servizio Tutela e Valorizzazione Ambientale della Provincia di Lecce comunicava l'avvenuta pubblicazione del progetto e richiedeva la verifica dell'adeguatezza della documentazione ai sensi e per gli effetti delle disposizioni di cui all'art. 23 comma 4 del D.Lgs. 152/2006, atteso che lo stesso provvedimento di AU deve necessariamente confluire nel PAUR, soggiacendo anch'esso al rispetto dei termini perentori procedurali codificati dal citato articolo, si rappresenta che la Società Proponente ha trasmesso istanza di Autorizzazione Unica a mezzo PEC in data 13/03/2020, acquisita agli atti al prot. n. 1965 del 16/03/2020 e che questa Sezione ha proceduto alla verifica formale della documentazione, inviata tramite la procedura telematica del portale www.sistema.puglia.it, ai fini della

1

COD. ISTR.: P.O.

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



verifica della procedibilità, inviando la nota prot. n. 3570 del 18/05/2020 avente ad oggetto la "Richiesta di integrazioni ai fini della procedibilità".

Con nota del 15/09/2020, acquisita agli atti al prot. n. 6373 del 16/09/2020, la Società Proponente trasmetteva, a mezzo PEC, la "Comunicazione di avvenuta integrazione documentale ai fini della procedibilità AU".

Vista la documentazione integrativa trasmessa alla scrivente e quella disponibile sul sito http://www.provincia.le.it/web/provincialecce/ambiente/PAUR_HEPV09, si riscontra quanto segue.

Premesso che, ai sensi dell'art. 1-octies della L. n. 129/2010, "*Le opere connesse e le infrastrutture indispensabili di cui all'articolo 12, comma 1, del decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387, comprendono le opere di connessione alla rete elettrica di distribuzione e alla rete di trasmissione nazionale necessarie all'immissione dell'energia prodotta dall'impianto come risultanti dalla soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete*", si rappresenta che gli elaborati trasmessi, a corredo dell'istanza di Autorizzazione Unica, quelli oggetto di integrazione e in quelli a corredo dell'istanza di PAUR presentati alla Provincia di Lecce, non forniscono tutti gli elementi necessari ed indispensabili ai fini della verifica della procedibilità, in conformità a quanto riportato nella specifica tecnica del preventivo di connessione di E-Distribuzione trasmesso: "*La soluzione tecnica individuata comune ad altri impianti, considerata l'entità complessiva di tutti gli impianti di generazione previsti ricadenti nella stessa area, prevede la realizzazione di una nuova cabina primaria (CP) 150/20 kV che verrà collegata in entra-esce alla linea RTN 150kV "San Donaci – Campi Salentina", previa realizzazione del potenziamento/rifacimento della linea RTN a 150 kV "Lecce Ind. – Lecce", dei raccordi della linea RTN a 150 kV "San Donaci-Campi Salentina" ad una nuova Stazione Elettrica (SE) di trasformazione a 380/150 kV della RTN da inserire in entra-esce alla linea RTN a 380 kV "Brindisi Sud-Galatina" e del potenziamento/rifacimento del tratto di linea RTN a 150 kV che va dalla nuova SE a 380/150 kV alla CP Campi Salentina*".

Nel dettaglio si specifica quanto segue:

- 1) Con riferimento agli **"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, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa non è coerente a quanto riportato al punto 4.1, al Modello Logico di cui all'Allegato "Implementazione degli strati informativi allegati al progetto" e al Modello Fisico di cui alla Sezione 2 della suddetta Determina. Si precisa, inoltre, che dovranno essere trasmessi gli shapefile di



tutti gli elementi oggetto di autorizzazione, comprese la nuova cabina primaria AT/MT "Campi Ovest" e la nuova SE Terna 380/150kV.

Si chiede, pertanto di trasmettere gli elaborati cartografici, coerenti alla suddetta Determina, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 2) Con riferimento alla **"Relazione descrittiva/generale del progetto definitivo", di cui al punto 4.2.1 della D.D. n. 1/2011**, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa è carente di un elenco chiaro e dettagliato delle opere e delle infrastrutture da realizzare, comprese la nuova cabina primaria AT/MT "Campi Ovest" e la nuova SE Terna 380/150kV, riportate nella specifica tecnica del preventivo di connessione di E-Distribuzione trasmesso e che devono essere oggetto di autorizzazione.
Si chiede, dunque, di trasmettere l'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.
- 3) Con riferimento alla **"Relazione geologica del progetto definitivo", di cui al punto 4.2.2 della D.D. n. 1/2011**, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa è stata estesa al cavidotto e alla nuova CP ma risulta carente dell'estensione alla nuova SE Terna 380/150kV, come già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.
Si chiede, dunque, di trasmettere l'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.
- 4) Con riferimento alla **"Relazione geotecnica del progetto definitivo", di cui al punto 4.2.3 della D.D. n. 1/2011**, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa è stata estesa al cavidotto e alla nuova CP ma risulta carente dell'estensione alla nuova SE Terna 380/150kV, come già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.
Si chiede, dunque, di trasmettere l'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.
- 5) Con riferimento alla **"Relazione idrologica del progetto definitivo" di cui al punto 4.2.4 della D.D. n. 1/2011**, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa è stata estesa al cavidotto e alla nuova CP ma risulta carente dell'estensione alla nuova SE Terna 380/150kV, come già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.
Si chiede, dunque, di trasmettere l'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.
- 6) Con riferimento alla **"Relazione idraulica del progetto definitivo" di cui al punto 4.2.5 della D.D. n. 1/2011**, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa è stata estesa al cavidotto e alla nuova CP ma risulta carente dell'estensione alla nuova SE Terna 380/150kV, come già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.
Si chiede, dunque, di trasmettere l'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.



7) Con riferimento alla **"Documentazione specialistica del progetto definitivo", di cui al punto 4.2.6 della D.D. n. 1/2011**, si fa presente quanto segue:

- l'elaborato "Valutazione preventiva dell'impatto acustico" non risulta firmata digitalmente dal professionista che lo ha redatto, il geom. Daniele Petarra;
- l'elaborato "Relazione sugli impatti elettromagnetici" non risulta firmata digitalmente dal professionista che lo ha redatto, il per. ind. Salvatore Calò

Si chiede, dunque, di trasmettere nuovamente gli elaborati, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

Inoltre, si riscontra che la "Dichiarazione sostitutiva di certificazione di non interferenza del progetto con le aree percorse dal fuoco (L. 353/2000)" trasmessa fa riferimento esclusivamente all'impianto, alla cabina di consegna e alla linea di connessione. Si chiede, pertanto, che la stessa sia estesa alle aree su cui si preveda la realizzazione delle opere ed infrastrutture, comprese la nuova cabina primaria AT/MT "Campi Ovest" e la nuova SE Terna 380/150kV.

Si chiede, dunque, di trasmettere nuovamente gli elaborati, procedendo alle integrazioni richieste, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

8) Con riferimento alla **"Relazione tecnica del progetto definitivo", di cui al punto 4.2.7 della D.D. n. 1/2011 e al punto 2.2 lett. b) della D.G.R. 3029/2011**, si riscontra che la documentazione integrativa trasmessa risulta carente dei seguenti elementi:

- *copia di certificato camerale di cui al punto i.;*
- *un elenco delle autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, nulla osta e assensi comunque denominati, già acquisiti o da acquisire ai fini della realizzazione e dell'esercizio dell'opera o intervento, di cui al punto vi.*

Si fa, inoltre, presente che, come già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020, il "Piano di dismissione degli impianti e di ripristino dello stato dei luoghi" deve contenere un elaborato di sintesi, nel quale siano evidenziate le demolizioni e le opere di ripristino, dotato di adeguata legenda esplicativa.

Si chiede, inoltre, che il "Quadro Economico delle opere di dismissione" venga redatto in conformità dall'art. 16 del D.P.R. 207/2010 s.m.i. e quindi includendo:

- *"I.I.V.A., eventuali altre imposte e contributi dovuti per legge" di cui all'art.16, comma 12), del D.P.R. 207/10 s.m.i., per ogni singola voce riportata nel quadro economico.*

Infine, al computo metrico relativo ai costi di dismissione dell'impianto e di ripristino dello stato dei luoghi dovranno essere allegati l'Elenco dei prezzi unitari e le relative analisi dei prezzi elaborate per i NP.



Si chiede, dunque, di trasmettere nuovamente gli elaborati, procedendo alle integrazioni richieste, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 9) Con riferimento ai **"Rilievi planoaltimetrici e lo studio di inserimento urbanistico del progetto definitivo"**, di cui al punto 4.2.8 della D.D. 1/2011 e al comma 2) lett. c) art. 24 del D.P.R. 207/2010 s.m.i., si riscontra che l'elaborato trasmesso è stato esteso alla al cavidotto ma risulta carente dell'estensione alla nuova CP e alla nuova SE Terna 380/150kV.

Inoltre, si riscontra che lo studio di inserimento urbanistico è stato esteso al cavidotto e alla nuova CP ma risulta carente dell'estensione alla nuova SE Terna 380/150kV, e che la cartografia è carente di un documento in cui siano esplicitati gli estremi dello strumento urbanistico e le norme tecniche ed attuative delle aree rappresentate.

Si chiede, dunque, di trasmettere nuovamente gli elaborati, procedendo alle integrazioni richieste, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 10) Con riferimento agli **"Elaborati grafici del progetto definitivo"** di cui al punto 4.2.9 della D.D. 1/2011 **"Istruzioni Tecniche"**, si ribadisce quanto già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020, precisando che gli elaborati devono essere riferiti a tutte le opere oggetto di autorizzazione. Pertanto, si richiedono ad integrazione gli elaborati grafici (piante, prospetti e sezioni):

- della nuova Cabina Primaria AT/MT "Campi Ovest";
- della nuova SE Terna 380/150kV;
- di tutte le reti impiantistiche previste in progetto (es. illuminazione, videosorveglianza,...).

- 11) Con riferimento agli elaborati relativi ai **"Calcoli preliminari delle strutture e degli impianti del progetto definitivo"**, di cui al punto 4.2.11 della D.D. n.1/2011, si riscontra la carenza dei calcoli preliminari, e si ribadisce che devono essere riferiti a tutte le strutture oggetto di progettazione, ovvero, come già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020:

- alla nuova Cabina Primaria AT/MT "Campi Ovest"
- alla nuova SE Terna 380/150kV
- alla cabina di consegna e delle cabine elettriche di campo e trasformazione, al cavidotto aereo MT di connessione tra la cabina di consegna e la nuova Cabina Primaria AT/MT "Campi Ovest" e a tutte le reti impiantistiche previste in progetto (es. illuminazione, videosorveglianza,...).



Si ribadisce che i calcoli *"devono consentire di determinare tutti gli elementi dimensionali, dimostrandone la piena compatibilità con l'aspetto architettonico ed impiantistico e più in generale con tutti gli altri aspetti del progetto. I calcoli delle strutture comprendono i criteri di impostazione del calcolo, le azioni, i criteri di verifica e della definizione degli elementi strutturali principali che interferiscono con l'aspetto architettonico e con le altre categorie di opere"*. Inoltre, *"i calcoli di dimensionamento e verifica delle strutture e degli impianti devono essere sviluppati ad un livello di definizione tale che nella successiva progettazione esecutiva non si abbiano significative differenze tecniche e di costo. Nel caso di calcoli elaborati con l'impiego di programmi informatizzati, la relazione di calcolo specifica le ipotesi adottate e fornisce indicazioni atte a consentirne la piena leggibilità"*.

Si chiede dunque di procedere alle integrazioni richieste, trasmettendo gli elaborati sottoscritti nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 12) Con riferimento al **"Disciplinare descrittivo e prestazionale degli elementi tecnici del progetto definitivo"** di cui al punto 4.2.12 della D.D. n.1/2011, si ribadisce quanto già richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020. La documentazione integrativa trasmessa non risulta completa di tutti i contenuti prestazionali tecnici degli elementi previsti nel progetto, sulla base delle specifiche tecniche, come indicato all'art. 30 del D.P.R. 207/2010. Si chiede di integrare tale elaborato, descrivendo nel dettaglio altresì, *"il profilo estetico, le caratteristiche, la forma, le dimensioni, i materiali e i componenti previsti nel progetto degli stessi"*, con particolare riferimento:

- alla nuova Cabina Primaria AT/MT "Campi Ovest"
- alla nuova SE Terna 380/150kV
- alla cabina di consegna e alle cabine elettriche di campo e trasformazione
- al cavidotto aereo MT di connessione tra la cabina di consegna e la nuova Cabina Primaria AT/MT "Campi Ovest"
- alla stazione di ricarica per veicoli elettrici
- a tutte le reti impiantistiche previste in progetto (es. illuminazione, videosorveglianza,...).

- 13) Con riferimento agli elaborati trasmessi nel **"Piano particellare di Esproprio del progetto definitivo"**, di cui al punto 4.3.4 della D.D. n. 1/2011, si riscontra la carenza della trasmissione della relazione sulle stime condotte, ai fini della determinazione delle indennità di espropriazione e asservimento, già richiesta con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.



Si rappresenta, inoltre che, è stata trasmessa erroneamente la richiesta avente ad oggetto la "Dichiarazione di pubblica utilità e di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio", di un impianto diverso da quello oggetto di autorizzazione.

Si chiede dunque di procedere alle integrazioni richieste, trasmettendo gli elaborati sottoscritti nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 14) In relazione al **"Quadro economico del progetto definitivo", di cui al punto 4.2.15 della D.D. n. 1/2011**, si chiede di aggiornare tale elaborato redigendolo in conformità dall'art. 16 del D.P.R. 207/2010 s.m.i. e quindi includendo:

- *"I.I.V.A., eventuali altre imposte e contributi dovuti per legge"* di cui all'art.16, comma 12), del D.P.R. 207/10 s.m.i., per ogni singola voce riportata nel quadro economico.

- 15) La **"Relazione pedo-agronomica", di cui punto 4.3.1 della D.D. n. 1/2011**, deve essere estesa a tutta l'area di impianto, inclusa la nuova SE Terna 380/150kV.

Si chiede, dunque, di trasmettere nuovamente l'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, e di sottoscriverlo nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 16) In merito al **"Rilievo di produzioni agricole di particolare pregio rispetto al contesto paesaggistico", di cui punto 4.3.2 della D.D. n. 1/2011**, si riscontra la carenza della documentazione integrativa trasmessa e, pertanto, si ribadisce quanto richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.

- 17) In merito al **"Rilievo degli elementi caratteristici del paesaggio agrario", di cui al punto 4.3.3 D.D. n. 1/2011**, si riscontra la carenza della documentazione integrativa trasmessa e, pertanto, si ribadisce quanto richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.

- 18) Con riferimento alla **"Dichiarazione del conduttore dei terreni agrari", di cui al punto 4.3.4 della D.D. n. 1/2011**, si precisa che la stessa deve essere prodotta per tutte le particelle interessate dall'impianto e che deve essere resa ai sensi dell'art. 47 D.P.R. 445/2000 s.m.i., allegando, quindi, i documenti di identità dei dichiaranti.

Si chiede, dunque di procedere alla trasmissione dell'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 19) Con riferimento alla **"Documentazione relativa al rapporto con gli elementi tutelati dal Piano Paesaggistico Regionale" di cui al punto 4.3.5 della D.D. n. 1/2011**, è necessario trasmettere la documentazione riferita al Piano Paesaggistico Territoriale Regionale vigente, condotta sull'intera area di impianto, inclusa la nuova SE Terna 380/150kV, come richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.

Gli elaborati devono essere riferiti al P.P.T.R. vigente e alla strumentazione urbanistica comunale laddove sia stata adeguata al P.P.T.R., ai sensi dell'art. 97 delle NTA del



P.P.T.R., o valutata conforme ai sensi dell'art. 100 delle NTA del P.P.T.R., e devono essere denominati:

- "IdentificativoAU"_PPTR.pdf;
- "IdentificativoAU"_PPTR_Comune.pdf;
- "IdentificativoAU"_RelazionePPTR.pdf

Gli elaborati devono essere consegnati in un folder in formato compresso con il nome "IdentificativoAU"_AnalisiPPTR.zip.

Si chiede, dunque di procedere alla trasmissione dell'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 20) Con riferimento alla **"Relazione Paesaggistica", di cui al punto 4.3.6 della D.D. n. 1/2011**, è necessario trasmettere la documentazione riferita al Piano Paesaggistico Territoriale Regionale vigente e condotta sull'intera area di impianto, inclusa la nuova SE Terna 380/150kV, come richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020.

Riscontrata la carenza documentale, si chiede pertanto di trasmettere i seguenti elaborati distinti:

- "IdentificativoAU"_RelazionePaesaggistica.pdf
- "IdentificativoAU"_RelazionePaesaggisticaElabAnalisi_"NN".pdf
- "IdentificativoAU"_RelazionePaesaggisticaElabProgetto_"NN".pdf.

Si chiede, dunque di procedere alla trasmissione dell'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 21) Con riferimento alla **"Mappa di aree e manufatti oggetto di finanziamenti pubblici" di cui al punto 4.3.8 della D.D. n. 1/11** si rileva che la dichiarazione trasmessa, di cui al punto 4.3.4 della D.D. n. 1/2011, non è relativa a tutte le particelle interessate dall'impianto. Si precisa, inoltre, che la dichiarazione deve essere resa ai sensi dell'art. 47 D.P.R. 445/2000 s.m.i., allegando, quindi, i documenti di identità dei dichiaranti.

Si chiede, dunque di procedere alla trasmissione dell'elaborato, procedendo all'integrazione richiesta, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

- 22) Con riferimento al **"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 e al punto 2.2 m) della D.G.R. 3209/2010**, si ribadisce che è necessario che al preventivo siano *"allegati gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti o validati dal gestore di rete competente"*, mentre gli



elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione, devono essere *"predisposti dal proponente e validati dal gestore di rete competente [...] entrambi i predetti elaborati sono comprensivi di tutti gli schemi utili alla definizione della connessione"* e sono complementari al preventivo per la connessione redatto dal gestore della rete elettrica nazionale o della rete di distribuzione secondo le disposizioni di cui agli articoli 6 e 19 della Delibera AEEG ARG/elt 99/08 e successive disposizioni in materia, esplicitamente accettato dal proponente.

Riscontrata la carenza documentale, si chiede pertanto di trasmettere i seguenti distinti elaborati:

- "IdentificativoAU"_PreventivoConnessione_"NN".pdf
- "IdentificativoAU"_ImpiantiDiRete_"NN".pdf
- "IdentificativoAU"_ImpiantiDiUtenza_"NN".pdf

Si fa presente che tali elaborati, sia per gli impianti di rete che di utenza, devono essere validati da parte del gestore di rete competente Terna S.p.A. e che il preventivo per la connessione redatto dal gestore di rete deve contenere, altresì, esplicita accettazione da parte del proponente.

Si chiede, dunque di procedere nuovamente alla trasmissione del folder "Allegato_AU_4BSQ734_4BSQ734_Connessione_zip", come richiesto con nota prot. n. 3570 del 18/05/2020, previa sottoscrizione nei modi previsti al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

Si evidenzia altresì che la documentazione, a corredo dell'istanza e integrativa trasmessa, risulta carente del seguente elaborato:

- A. **"Relazione che il gestore di rete rende disponibile al produttore" di cui al punto 4.3.19 della D.D. n. 1/2011.** 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"*, deve essere redatta relazione *"che il gestore di rete rende disponibile al produttore [...] 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 Allegato 1, del D.M. 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".

Si chiede, dunque di integrare la documentazione presentata con gli elaborati indicati e di inserirla nelle sezioni dedicate, procedendo alla sottoscrizione degli elaborati in conformità al punto 4.4.2 della D.D. n. 1/2011.

Si rende noto, altresì, 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 02/09/2020, acquisita al prot. n.6085 del 07/09/2020 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 dgscerp.div02@pec.mise.gov.it. Pertanto, si chiede di procedere all'inoltro dell'istanza e di darne riscontro a questa Sezione. A tale riguardo, in allegato alla presente, si allega 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".

Con riferimento alla **sussistenza di altri procedimenti secondo la D.G.R. 3029 comma 5.1**, risulta, agli atti di questo Servizio, un'ulteriore istanza di Autorizzazione Unica ex D.Lgs. 387/2003 presentata dalla Società HEPV19 S.r.l. (cod. id. ORGKVBX9). È emerso che i due impianti di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica rientrano nella fattispecie di cui all'art. 5 comma 10 della L.R. n. 25/2012, nonché del punto 5.1 della D.G.R. n. 3029/2010, in quanto le due proposte progettuali degli impianti presentano lo stesso nodo di raccolta dell'energia prodotta per il passaggio dalla media all'alta tensione (cabina primaria AT/MT "Campi Salentina Ovest", sita in Campi Salentina da connettersi alla



nuova SE Terna 380/150 kV) e riconducibili ad unico centro di interessi economici e/o giuridici.

Si segnala, pertanto, per il seguito di competenza che, ai sensi della richiamata normativa, ai fini del calcolo della potenza elettrica nominale per la valutazione istruttoria delle iniziative, nonché *ai fini dell'applicazione della normativa in materia di Valutazione di impatto ambientale (VIA), tutti i limiti di capacità di generazione e di potenza sono da intendersi come riferiti alla somma delle potenze nominali, per ciascuna fonte, dei singoli impianti di produzione facenti capo al medesimo punto di connessione alla rete elettrica che siano, nel contempo, (...) riconducibili a unico centro di interessi economici e/o giuridici.*

Per tutto quanto esposto in precedenza si comunica, ai sensi dell'art. 3.3 della D.G.R. 3029/2010 e punto 14.4 del D.M. 10/09/2010 G.U. 18/09/2010 n. 2193, l'improcedibilità dell'istanza per carenza documentale, tenuto conto del fatto che la documentazione prevista dal punto 2.2 della "Disciplina del procedimento unico di autorizzazione alla realizzazione ed all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili", approvata con delibera di Giunta Regionale n. 3029 del 2010 in coerenza con le linee guida nazionali, è considerata contenuto minimo dell'istanza ai fini della procedibilità.

Pertanto, in conformità con le previsioni normative vigenti, la conferenza di servizi potrà essere convocata, tenuto conto della data in cui l'istanza potrà considerarsi completa e, quindi, procedibile.

Si invita il proponente, anche al fine di rendere celere il procedimento, ad integrare la documentazione allegata all'istanza e dettagliatamente specificata in premessa, secondo quanto previsto dalla normativa vigente, entro i termini procedurali codificati dall'art. 27-bis del D.Lgs. 152/06 e ss. mm.ii.

L'inoltro della documentazione richiesta, dovrà avvenire mediante la stessa procedura telematica attraverso il portale www.sistema.puglia.it, allegandoli alla pratica originaria di cui in oggetto.

Al completamento della integrazione documentale, la procedura telematica consente la generazione della Comunicazione di documentazione integrata che deve essere firmata ed inviata via PEC all'indirizzo ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it.

La documentazione attualmente presente sul portale www.sistema.puglia.it, così come modificata ed integrata in conseguenza della presente richiesta di integrazioni, dovrà essere inserita anche sul portale dell'ente competente al rilascio del PAUR, previa sottoscrizione della dichiarazione attestante la conformità tra la documentazione presentata ai fini del rilascio del PAUR e quella allegata alla istanza di A.U., comprensiva delle integrazioni richieste con la presente nota.



Occorre precisare che, con riferimento al PAUR, la decisione in ordine al rilascio del titolo autorizzativo potrà avvenire solo in conseguenza della valutazione favorevole ai fini VIA e a seguito dell'acquisizione dei pareri rilasciati da parte degli enti coinvolti, in seno alla Conferenza di Servizi decisoria convocata dall'Autorità Ambientale.

Infine, si allega l'elenco delle Amministrazioni e degli Enti che questa Sezione avrebbe coinvolto ai fini del rilascio dell'AU.

Il Funzionario Istruttore

Palmarita Oliva

Il Dirigente del Servizio delegato

Laura Liddo