



**N. 239/EL-189/148/2011-VOL2**

*Il Ministero dello Sviluppo Economico*

**DIREZIONE GENERALE PER IL MERCATO ELETTRICO, LE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA E, IL  
NUCLEARE**

di concerto con

*il Ministero dell'Ambiente e della Tutela  
del Territorio e del Mare*

**DIREZIONE GENERALE PER I RIFIUTI E L'INQUINAMENTO**

**VISTO** il decreto-legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito, con modificazioni, dalla legge 27 ottobre 2003, n. 290, recante disposizioni urgenti per la sicurezza del sistema elettrico nazionale e per il recupero di potenza di energia elettrica, e successive modifiche e integrazioni;

**VISTA** la legge 23 agosto 2004, n. 239, recante riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia;

**VISTO** in particolare l'articolo 1-*sexies* del suddetto decreto-legge n. 239/2003 e s.m.i., in base al quale "al fine di garantire la sicurezza del sistema energetico e di promuovere la concorrenza nei mercati dell'energia elettrica, la costruzione e l'esercizio degli elettrodotti facenti parte della rete nazionale di trasporto dell'energia elettrica sono attività di preminente interesse statale e sono soggetti ad una autorizzazione unica comprendente tutte le opere connesse e le infrastrutture indispensabili all'esercizio degli stessi, rilasciata dal Ministero delle attività produttive (*ora Ministero dello sviluppo economico*) di concerto con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio (*ora Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare*), previa intesa con la regione o le regioni interessate [...]";

**VISTA** la legge 23 luglio 2009, n. 99, recante disposizioni per lo sviluppo e l'internazionalizzazione delle imprese, nonché in materia di energia;

**VISTO** in particolare l'art. 32 della legge 23 luglio 2009, n. 99, intitolato "Impulso alla realizzazione del mercato unico dell'energia elettrica attraverso lo sviluppo di *interconnector* con il coinvolgimento di clienti finali energivori";

**VISTA** la legge n. 28 dicembre 2015, n. 208, recante Disposizioni per la formazione del bilancio annuale e pluriennale dello Stato (Legge di stabilità 2016);

**VISTO** il regio decreto 11 dicembre 1933, n. 1775, recante approvazione del testo unico delle disposizioni di legge sulle acque e sugli impianti elettrici;

Siglato: MB



**VISTA** la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi, e successive modifiche e integrazioni;

**VISTO** il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 di attuazione della direttiva 96/92/CE, recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;

**VISTO** il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 25 giugno 1999, recante determinazione dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale, integrato con successivi decreti ministeriali 23 dicembre 2002, 27 febbraio 2009, 16 novembre 2009, 26 aprile 2010 e 22 dicembre 2010;

**VISTI** i Piani di Sviluppo della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale predisposti dal Gestore della rete di trasmissione nazionale, ora Terna S.p.A.;

**VISTA** la legge quadro 22 febbraio 2001, n. 36 sulla protezione dalle esposizioni ai campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici ed il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 8 luglio 2003, emanato in attuazione della citata legge;

**VISTO** il decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165, recante norme generali sull'ordinamento del lavoro alle dipendenze delle amministrazioni pubbliche;

**VISTO** il decreto del Presidente della Repubblica 8 giugno 2001, n. 327, recante il testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di espropriazione per pubblica utilità, e successive modifiche ed integrazioni ed il successivo decreto legislativo 27 dicembre 2004, n. 330, recante integrazioni al citato D.P.R. in materia di espropriazione per la realizzazione di infrastrutture lineari energetiche;

**VISTO** il decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, recante norme in materia ambientale, e successive modifiche ed integrazioni;

**VISTO** il decreto-legge 24 gennaio 2012, n.1, recante disposizioni urgenti per la concorrenza, lo sviluppo delle infrastrutture e la competitività, convertito, con modificazioni, dalla legge 24 marzo 2012, n. 27;

**VISTO** il decreto-legge 21 giugno 2013, n. 69, convertito, con modificazioni, dalla legge 9 agosto 2013, n. 98, e, in particolare, l'articolo 41-*bis*, recante ulteriori disposizioni in materia di terre e rocce da scavo;

**VISTO** il decreto n. 239/EL-189/148/2011 del 28 luglio 2011 con il quale è stato autorizzato - con efficacia di dichiarazione di pubblica utilità, di indifferibilità e urgenza, di inamovibilità, nonché di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio - il progetto



definitivo per la costruzione, da parte della società Terna S.p.A., del tratto ricadente in territorio italiano del collegamento HVDC 500 kV "ITALIA-MONTENEGRO" ed opere accessorie, interessando i comuni di Pescara, Spoltore e Cepagatti, in provincia di Pescara ed il comune di San Giovanni Teatino, in provincia di Chieti;

**CONSIDERATO** che l'intervento oggetto di autorizzazione, in particolare, prevede:

- una Stazione elettrica di conversione alternata/continua localizzata su due aree adiacenti in prossimità della esistente Stazione elettrica a AAT/AT di "Villanova", nel comune di Cepagatti, in provincia di Pescara;
- un ampliamento della sezione elettrica a 380 kV realizzato in esecuzione blindata e collocato all'interno del perimetro della attuale Stazione elettrica di "Villanova";
- n. 4 raccordi in cavo interrato a 380 kV in corrente alternata per il collegamento elettrico della Stazione elettrica di conversione alla Stazione elettrica di "Villanova" della lunghezza di circa 1,5 km ciascuno;
- n. 2 linee di polo in cavo a  $\pm 500$  kV in corrente continua realizzate parte in cavo terrestre e parte in cavo marino, ciascuna delle quali costituita da un tratto di due cavi terrestri di circa 15 km e da un tratto di due cavi sottomarini di circa 77 km in acque territoriali italiane;
- n. 1 linea in cavo di media tensione di collegamento all'elettrodo, lato Italia, per il ritorno della corrente continua nel caso di funzionamento di un solo polo, costituita da un tratto composto da due cavi terrestri di circa 15 km e da un tratto composto da due cavi sottomarini con isolamento estruso di circa 10 km, dal giunto terra-mare all'elettrodo posizionato a mare;

**CONSIDERATO** che la succitata autorizzazione ha efficacia di dichiarazione di pubblica utilità, di indifferibilità e urgenza, di inamovibilità, nonché di apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e, quindi, comprende anche la delega a Terna S.p.A. di esercitare il potere espropriativo, ai sensi dell'articolo 6, comma 8 del D.P.R. n. 327/2001, come altresì richiesto nella succitata nota dell'8 febbraio 2011;

**CONSIDERATO** che, ai sensi dell'art. 32 della legge n. 99/2009, la società Terna S.p.A. ha individuato sulla frontiera Nord Africa la possibilità di esercire, a seguito di specifici mandati di soggetti investitori terzi, selezionati tramite pubblico bando, un possibile potenziamento delle infrastrutture di interconnessione con i Paesi nordafricani nella forma di *interconnector* ai sensi del regolamento (CE) n. 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009;

**CONSIDERATO** che, in seguito a verifiche con il gestore del sistema elettrico algerino, Terna S.p.A. ha segnalato al Ministero dello Sviluppo economico, da ultimo con note dell'8 aprile 2014 e del 26 maggio 2014, le complessità di tipo tecnico emerse negli



incontri con i gestori nordafricani, che hanno reso sostanzialmente non realizzabile l'interconnessione con il Nord Africa;

**CONSIDERATO** altresì che, con le medesime note, Terna S.p.A. ha chiesto al Ministero dello Sviluppo economico di poter spostare la capacità assegnata nel progetto *interconnector* dalla frontiera nordafricana, non più fattibile, alla frontiera montenegrina, individuando come infrastruttura utile a tale progetto una quota parte dell'interconnessione con il Montenegro autorizzata con il citato decreto n. 239/EL-189/148/2011 del 28 luglio 2011;

**CONSIDERATO** che il Ministero dello Sviluppo economico, con la nota prot. n. 0022970 dell'1 dicembre 2014, ha autorizzato Terna S.p.A. al trasferimento della capacità assegnata ex articolo 32 della legge n. 99/2009 dalla frontiera Nord Africa alla frontiera Montenegro;

**CONSIDERATO** che gli assegnatari della frontiera Nord Africa hanno accettato nel febbraio 2015 il cambio di frontiera tra il Nord Africa e il Montenegro;

**VISTA** la comunicazione prot. n. TE/P20150002137 del 29 aprile 2015, con la quale Terna S.p.A., in ottemperanza a quanto disposto dall'art. 16, comma 1, della Convenzione annessa alla Concessione rilasciata a Terna S.p.A. per l'attività di dispacciamento e trasmissione dell'energia elettrica nel territorio nazionale, ha comunicato a questo Ministero la costituzione della società Monita Interconnector S.r.l. (società controllata da Terna S.p.A. e con la partecipazione di Terna Rete Italia S.p.A.), società strumentale alla realizzazione e gestione di un *interconnector* con la frontiera montenegrina, per una capacità complessiva di 300 MW;

**CONSIDERATO** che la predetta società Monita Interconnector S.r.l. sarà interamente ceduta ai soggetti assegnatari ai sensi dell'articolo 32 della legge 99/2009, a completamento della procedura di esenzione dal diritto di accesso di terzi e prima dell'entrata in esercizio della linea;

**VISTO** il decreto n. 239/El-189/148/2011 – VOL del 22 settembre 2015, con il quale è stata disposta la voltura parziale - da Terna S.p.A. alla società Monita Interconnector s.r.l. - del citato provvedimento autorizzativo n. 239/EL-189/148/2011 del 28 luglio 2011, relativamente e limitatamente a un modulo di conversione alternata/continua della stazione di Cepagatti, al cavo terrestre di polo a  $\pm 500$  kV in corrente continua di lunghezza pari a 15 km terrestri ed ad una quota parte di un cavo marino di polo a  $\pm 500$  kV in corrente continua di circa 77 km fino al limite delle acque territoriali italiane, per una potenza complessiva di 300 MW, con conseguente assunzione di tutti gli impegni da essa derivanti a favore della società Monita Interconnector S.r.l.;



**VISTO** il decreto n. 239/EL-189/148/2011-PR del 12 luglio 2016, con il quale è stata disposta la proroga del termine di efficacia della pubblica utilità e del termine di ultimazione dei lavori per la realizzazione del tratto ricadente in territorio italiano del collegamento in corrente continua HVDC 500 kV “ITALIA – MONTENEGRO” ed opere accessorie, disposta con decreto n. 239/189/148/2011 del 28 luglio 2011;

**CONSIDERATO** che Monita Interconnector S.r.l., con nota prot. TEMONITA/P20150000080 dell’8 ottobre 2015, acquisita al protocollo di questo Ministero in data 9 ottobre 2015 con n. 0024255, ha chiesto il riconoscimento, per una capacità di potenza pari a 300 MW, generata dall’ *interconnector* “ITALIA – MONTENEGRO”, dell’esenzione dal disposto dell’art. 16, comma 6, del Regolamento (CE) n. 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009 e dagli articoli 32 e 37, paragrafi 6 e 10, della Direttiva 2009/72/CE, nonché (se ritenuto necessario), dal disposto dell’art. 9 della sopracitata Direttiva;

**VISTA** la nota prot. n. 0029915 del 23 novembre 2015 con la quale il Ministero dello Sviluppo economico ha comunicato formalmente l’avvio del procedimento di esenzione, nel contempo trasmettendo all’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico, regolatore italiano, la documentazione presentata dalla società proponente, al fine di consentirle di esprimere il competente parere nei termini di legge;

**VISTO** il parere n. 701/2016/eel del 1 dicembre 2016, che l’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico ha rilasciato sulla concessione dell’esenzione ad una sezione dell’interconnessione in corrente continua Italia –Montenegro;

**CONSIDERATO** che con prot. n. TE/20180001425 del 20 febbraio 2018 la società Monita Interconnector S.r.l. ha comunicato che sta valutando la richiesta di una modifica dell’istanza di esenzione presentata con la riduzione della capacità a 150 MW, in luogo dei 300 MW inizialmente previsti, al fine di favorire la finanziabilità dell’*interconnector* (tenuto conto delle incertezze derivanti dalle effettive condizioni di sviluppo delle infrastrutture di trasmissione e dei mercati elettrici dei Balcani) e che tale nuovo valore di capacità richiede una nuova perimetrazione dell’*interconnector* privato nel territorio italiano, coerente con tale valore, così individuata:

- modulo di conversione alternata/continua della stazione di conversione di Cepagatti;
- un cavo terrestre di polo  $\pm 500$  kV in corrente continua di lunghezza circa 15 km;
- quota parte del cavo marino di polo  $\pm 500$  kV in corrente continua di lunghezza circa 35 km nelle acque territoriali italiane;

**VISTA** l’istanza, trasmessa con la succitata nota del 20 febbraio 2018, acquisita al protocollo del Ministero dello Sviluppo Economico in data 28 febbraio 2018 con il n. 0005538, con la quale la Monita Interconnector s.r.l. ha chiesto la voltura parziale a favore di



Terna S.p.A. del citato provvedimento autorizzativo n. 239/EL-189/148/2011-VOL del 22 settembre 2015, relativamente e limitatamente alla quota parte di un cavo marino di polo a  $\pm 500$  kV in corrente continua di lunghezza pari a circa 42 km in acque territoriali italiane, con conseguente assunzione di tutti gli impegni da essa derivanti a favore della società Terna S.p.A., che ha sottoscritto per accettazione l'istanza medesima;

**CONSIDERATO** che nella suddetta istanza viene, inoltre, chiesto che restino ferme tutte le altre disposizioni del decreto n. 239/EL-189/148/2011-VOL e del precedente decreto 239/EL-189/148/2011, compresi il termine di ultimazione dei lavori, come prorogato, e la delega agli espropri, riconosciuta espressamente alla Società Terna S.p.A.;

**VISTO** l'articolo 6, comma 8, del citato DPR 327/2001 che prevede la possibilità, per l'Amministrazione titolare del potere espropriativo, di delegare, in tutto o in parte, l'esercizio del potere medesimo;

**VISTA** la nota n. TE/P2005004638 del 14 dicembre 2005, con la quale la Società Terna S.p.A. si dichiara disponibile ad accettare la delega per l'esercizio del suddetto potere espropriativo;

**RITENUTO**, pertanto, di adottare il provvedimento di voltura richiesto;

## **DECRETA**

### **Art. 1**

L'autorizzazione già rilasciata alla Società Terna S.p.A. con decreto n. 239/EL-189/148/2011 del 28 luglio 2011, poi volturata parzialmente alla Società Monita Interconnector S.r.l. con decreto n. 239/EL-189/148/2011-VOL del 22 settembre 2015, è volturata ulteriormente a Terna S.p.A., relativamente e limitatamente alla quota parte del cavo marino di polo a  $\pm 500$  kV in corrente continua di lunghezza pari a circa 42 km in acque territoriali italiane. Terna S.p.A. provvederà a costruire ed esercire quota parte del collegamento HVDC 500 kV "ITALIA-MONTENEGRO" ed opere accessorie, in conformità al progetto approvato con i decreti medesimi.

### **Art. 2**

La Società Terna S.p.A. è vincolata al rispetto di tutti gli obblighi, condizioni e prescrizioni contenuti nel suddetto provvedimento autorizzativo che restano inalterati e validi e non costituiscono oggetto di modifica da parte del presente decreto.



### **Art. 3**

Ai sensi dell'articolo 6, comma 8, del DPR 327/2001 e successive modifiche ed integrazioni, è conferita delega a Terna S.p.A., in persona del suo Amministratore Delegato pro tempore, con facoltà di subdelega ad uno o più dirigenti della società e con obbligo di indicare gli estremi della delega in ogni atto e provvedimento che verrà emesso e parimenti dell'atto di subdelega in ogni atto e provvedimento ove la subdelega medesima verrà utilizzata, di esercitare tutti i poteri espropriativi previsti dal DPR 327/2001 e dal d.lgs. 330/2004, anche avvalendosi di società controllata, e di emettere e sottoscrivere tutti i relativi atti e provvedimenti ivi inclusi, a titolo esemplificativo e non esaustivo, i decreti di asservimento coattivo, di espropriazione e retrocessione, i decreti di occupazione ex articoli 22, 22 bis e 49 del citato DPR 327/2001, le autorizzazioni al pagamento delle indennità provvisorie e definitive, e di espletare tutte le connesse attività necessarie ai fini della realizzazione dell'elettrodotto.

### **Art. 4**

Avverso il presente provvedimento di voltura è ammesso ricorso giurisdizionale al T.A.R. competente o, in alternativa, ricorso straordinario al Capo dello Stato, nel termine, rispettivamente, di sessanta e centoventi giorni dalla data di pubblicazione del presente decreto sulla Gazzetta Ufficiale, che dovrà avvenire a cura e spese di Terna S.p.A.

Roma,

IL DIRETTORE GENERALE  
PER IL MERCATO ELETTRICO,  
LE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA  
ENERGETICA, IL NUCLEARE  
(*Dott.ssa Rosaria Romano*)

IL DIRETTORE GENERALE  
PER I RIFIUTI  
E  
L'INQUINAMENTO  
(*Dott. Mariano Grillo*)