

**DELIBERAZIONE 24 GIUGNO 2016**  
**335/2016/R/EEL**

**ACCERTAMENTO DELLO STATO DI RAGGIUNGIMENTO DELLE MILESTONE DEGLI INVESTIMENTI STRATEGICI DI SVILUPPO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE, RELATIVI ALL'ANNO 2015**

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS  
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 24 giugno 2016

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il regolamento n. 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche ed integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, come successivamente modificato e integrato;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge 99/09)
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 29 dicembre 2011, ARG/elt 199/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 199/11) e, in particolare, l'Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: *TIT*);
- la deliberazione 31 gennaio 2013, 40/2013/R/EEL (di seguito: deliberazione 40/2013/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2014, 654/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 654/2014/R/EEL);
- il parere 22 maggio 2013, 214/2013/I/EEL, recante la valutazione dello schema di Piano decennale di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale relativo all'anno 2012;
- il parere 21 maggio 2015, 238/2015/I/EEL, recante la valutazione degli schemi di Piano decennale di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale relativi agli anni 2013 e 2014;
- la deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2015, 397/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 654/2014/R/EEL);

- la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 654/2015/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 26 maggio 2016, 274/2016/R/EEL;
- la comunicazione di Terna S.p.a. (di seguito: Terna) del 1 febbraio 2013 (prot. Autorità A/4789, del 4 febbraio 2013);
- la comunicazione di Terna del 31 marzo 2016 (prot. Autorità A/9745, dell’1 aprile 2016), come integrata con comunicazione del 6 giugno 2016 (prot. Autorità A/16211, del 7 giugno 2016);
- la comunicazione di Terna del 30 novembre 2015 (prot. Autorità A/35816, dell’1 dicembre 2015).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- ai sensi del comma 22.5, lettera c), del *TIT*, per il periodo 2012-2015, gli investimenti di sviluppo della capacità di trasporto relativi a progetti strategici per il sistema energetico, volti a ridurre le congestioni tra zone di mercato o ad incrementare la *Net Transfer Capacity (NTC)* sulle frontiere elettriche, rientrano nella tipologia di investimento I=3; e che detti interventi, ai sensi del comma 22.7 del *TIT*, proposti dal gestore del sistema di trasmissione, inclusi nel Piano di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito: *RTN*), predisposto ai sensi dell’articolo 36, comma 12, del decreto legislativo 93/11, sono soggetti ad approvazione da parte dell’Autorità;
- il comma 25.1 del *TIT*, al fine di accelerare e dare certezza alla data di entrata in esercizio degli investimenti strategici di sviluppo della *RTN*, istituisce i meccanismi di incentivazione all’accelerazione degli investimenti e di penalità per il mancato rispetto della data obiettivo per il periodo 2012-2015, applicati a tutti gli interventi inclusi nella tipologia I=3 (di seguito: meccanismi di incentivazione all’accelerazione degli investimenti);
- il comma 27.1 del *TIT* prevede che, entro il 31 marzo di ciascun anno, il gestore del sistema di trasmissione comunichi all’Autorità lo stato di raggiungimento delle *milestone* e degli interventi e i costi sostenuti con riferimento all’anno precedente, ripartiti, per ciascun intervento, in opere principali e opere accessorie, fornendo all’Autorità la documentazione comprovante il loro conseguimento;
- l’articolo 29 del *TIT* prevede che, entro il 31 ottobre di ciascun anno, l’Autorità accerti il raggiungimento delle *milestone* con riferimento all’anno precedente e, qualora la verifica dia esito positivo, riconosca l’incentivazione all’accelerazione ai fini dell’aggiornamento delle tariffe di trasmissione per l’anno successivo;
- con la deliberazione 40/2013/R/EEL, l’Autorità ha individuato gli interventi di sviluppo della *RTN* strategici per il sistema elettrico nazionale inclusi nella tipologia I=3, le relative *milestone* per il periodo 2012-2015, nonché le date obiettivo degli interventi; e che, con successive deliberazioni 654/2014/R/EEL e 397/2015/R/EEL, l’Autorità ha aggiornato e modificato, ai sensi dell’articolo 26 del *TIT*, il perimetro degli investimenti I=3, nonché le *milestone* e le date obiettivo degli interventi;

- per l'anno 2015, coerentemente a quanto disposto dalla deliberazione 397/2015/R/EEL, sono previste *milestone* per diciotto degli interventi di sviluppo della RTN strategici per il sistema elettrico nazionale inclusi nella tipologia I=3, approvati con deliberazione 40/2013/R/EEL;
- in particolare, con la deliberazione 397/2015/R/EEL, l'Autorità non ha accolto la proposta formulata da Terna di revoca della sospensione provvisoria dell'intervento n. 1 "Interconnessione HVDC Italia – Balcani" dal novero degli interventi I=3, in considerazione del perdurare degli elementi di incertezza realizzativa e di costo riscontrati nell'ambito degli approfondimenti istruttori disposti della deliberazione 654/2014/R/EEL, ed ha contestualmente:
  - a) subordinato la riammissione dell'intervento al trattamento incentivante ad una valutazione positiva dell'intervento nella sua configurazione tecnica, economica e temporale aggiornata, nonché alla concreta definizione della possibilità di riduzione dell'impatto tariffario dell'intervento mediante il finanziamento dell'opera in regime di *interconnector* ai sensi della legge 99/09;
  - b) disposto il differimento al 30 novembre 2015 del termine di cui al punto 4. della deliberazione 654/2014/R/EEL per la presentazione di un quadro aggiornato e completo degli elementi informativi di natura progettuale e di finanziamento relativi all'interconnessione Italia – Balcani, con esplicita e concreta evidenza della minore onerosità tariffaria attesa in relazione a detto intervento.

#### CONSIDERATO CHE:

- Terna, con comunicazione del 1 febbraio 2013, in coerenza con le disposizioni di cui al comma 25.5 del TIT, ha comunicato l'adesione definitiva e vincolante, per l'intero periodo di regolazione 2012-2015, ai meccanismi di incentivazione all'accelerazione degli investimenti;
- Terna, con comunicazione del 31 marzo 2016, ha trasmesso all'Autorità la documentazione attestante lo stato di raggiungimento delle *milestone* previste per l'anno 2015; con tale comunicazione, il gestore del sistema di trasmissione ha richiesto:
  - a) con riferimento all'intervento n. 1 "Interconnessione HVDC Italia - Balcani", di considerare, ai fini del raggiungimento del valore convenzionale delle *milestone* per l'anno 2015, anche la *milestone* relativa all'anno 2015 inizialmente approvata con deliberazione 40/2013/R/EEL;
  - b) con riferimento all'intervento n. 4 "Elettrodotto 380 kV Sorgente – Rizziconi", di accertare il raggiungimento della *milestone* approvata con deliberazione 397/2015/R/EEL per l'anno 2015 contestualmente alla verifica del rispetto della data obiettivo per l'entrata in esercizio dell'intervento, fissata al 30 giugno 2016 con deliberazione 654/2015/R/EEL;
  - c) con riferimento all'intervento n. 7 "Elettrodotto 380 kV Foggia - Villanova", di considerare positivamente la *milestone* prevista per il 2015 raggiunta con un mese di ritardo in data 31 gennaio 2016, a causa della "mancata immissione in

- possesso dei fondi oggetto di costruzione delle opere, per violente opposizioni da parte di alcuni proprietari e Comitati locali*” e a causa di forti ritardi nell’ottenimento di pareri per lo spostamento di alcuni sostegni;
- con comunicazione del 25 maggio 2016 (prot. Autorità P/15120), gli uffici dell’Autorità hanno trasmesso, a Terna, una comunicazione di risultanze istruttorie sull’attività di verifica documentale dello stato di raggiungimento delle *milestone*, evidenziando in particolare che:
    - a) con riferimento all’intervento n. 1 “Interconnessione HVDC Italia - Balcani”, non risulta nessuna *milestone* da accertare per l’anno 2015 in forza della sospensione provvisoria disposta con deliberazioni 654/2014/R/EEL e 397/2015/R/EEL e, pertanto, tale intervento non concorre al raggiungimento della soglia del valore convenzionale delle *milestone* per l’anno 2015;
    - b) con riferimento all’intervento n. 4 “Elettrodotto 380 kV Sorgente – Rizziconi”, sia necessario presentare la documentazione comprovante il raggiungimento della *milestone* “Completamento attività realizzative del collegamento 380 kV Sorgente - Rizziconi compatibile con sequestro sostegno n. 40”, approvata con deliberazione 397/2015/R/EEL per l’anno 2015;
    - c) con riferimento all’intervento n. 7 “Elettrodotto 380 kV Foggia - Villanova”, la *milestone* prevista per l’anno 2015 risulta raggiunta oltre la data del 31 dicembre 2015 e, pertanto, in assenza di ulteriori chiarimenti in relazione alle criticità di cui al precedente alinea, lettera c), non può considerarsi positivamente raggiunta;
  - Terna, con la comunicazione del 6 giugno 2016 di riscontro delle risultanze istruttorie degli uffici, ha evidenziato tra l’altro che:
    - a) con riferimento all’intervento n. 4 “Elettrodotto 380 kV Sorgente – Rizziconi”, al 31 dicembre 2015, oltre ad alcune attività riconducibili al sequestro del sostegno n. 40, erano in corso di esecuzione la posa dei cavi terrestri all’interno della galleria sub-orizzontale e del pozzo verticale realizzati a Favazzina; e che in data 28 maggio 2016, l’intervento è entrato in esercizio commerciale;
    - b) con riferimento all’intervento n. 7 “Elettrodotto 380 kV Foggia - Villanova”, il ritardo nel conseguimento della *milestone* relativa al 2015 è riconducibile a cause di forza maggiore per il sopraggiungere di avvenimenti straordinari ed imprevedibili quali “*sommosse popolari, i tumulti, i sabotaggi, gli atti vandalici e le violente opposizioni dei proprietari dei fondi interessati dalle opere*” per i quali è stata necessaria, tra l’altro, l’emanazione di tre decreti di occupazione ai sensi dell’articolo 22bis del d.P.R. 8 giugno 2001, n. 327 e l’intervento della forza pubblica al fine di poter accedere ai fondi oggetto di costruzione delle opere.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con riferimento all’intervento n. 7 “Elettrodotto 380 kV Foggia - Villanova”, il ritardo nel raggiungimento della *milestone* per l’anno 2015 è ascrivibile a cause di

forza maggiore estranee alla volontà della società ed imprevedibili, documentate dalla società nell'ambito dell'istruttoria;

- l'attività istruttoria condotta dagli uffici dell'Autorità sulla base della documentazione e delle informazioni fornite da Terna, ha consentito di verificare positivamente il raggiungimento di undici *milestone*, rispetto alle diciotto *milestone* complessivamente previste per l'anno 2015;
- la quota del valore convenzionale delle *milestone* positivamente verificate risulta superiore alla soglia del 70%, di cui al comma 27.3 del *TIT*.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- con comunicazione del 30 novembre 2015, Terna ha trasmesso, all'Autorità, l'aggiornamento del quadro informativo di natura progettuale e di finanziamento relativo all'intervento n. 1 "Interconnessione HVDC Italia - Balcani" e sugli altri interventi di sviluppo provvisoriamente sospesi ai sensi della deliberazione 397/2015/R/EEL;
- con comunicazione del 29 febbraio 2016 (prot. Autorità P/6107), gli uffici hanno rappresentato a Terna:
  - a) con riferimento all'intervento n. 1 "Interconnessione HVDC Italia - Balcani", il permanere degli elementi di incertezza realizzativa e di costo già riscontrati con deliberazione 397/2015/R/EEL, nelle more del completamento dell'*iter* per l'ottenimento dell'esenzione dal diritto di accesso di terzi e della sottoscrizione, da parte degli assegnatari della capacità di interconnessione sulla frontiera con il Montenegro ai sensi dell'articolo 32 della legge 99/09, del contratto di mandato a Terna S.p.a. per la realizzazione e l'esercizio dell'*interconnector*, nonché della conseguente esplicita e concreta evidenza della minore onerosità tariffaria attesa in relazione a detto intervento;
  - b) con riferimento all'intervento n. 12 "Razionalizzazione 380 kV tra Venezia e Padova", la necessità di escludere definitivamente l'intervento dal novero degli interventi I=3, in quanto l'opera principale di tale intervento (e cioè l'elettrodotto 380 kV Dolo – Camin), così come approvata con deliberazione 40/2013/R/EEL, risulta di fatto non più realizzabile per effetto della sentenza del Consiglio di Stato che ha comportato l'annullamento del relativo provvedimento di compatibilità ambientale e del decreto alla costruzione e all'esercizio dell'elettrodotto e, pertanto, la pianificazione di un nuovo intervento di sviluppo della *RTN*; inoltre, gli uffici hanno evidenziato l'opportunità che Terna restituisca al sistema gli incentivi tariffari sui lavori in corso già riconosciuti con riferimento a tale intervento;
  - c) con riferimento all'intervento n. 4 "Elettrodotto 380 kV Sorgente – Rizziconi", l'opportunità di adeguare l'Allegato alla deliberazione 40/2013/R/EEL al fine di recepire il termine del 30 giugno 2016 quale data obiettivo dell'intervento.

#### **RITENUTO OPPORTUNO:**

- accertare, sulla base della documentazione e delle informazioni trasmesse da Terna, il superamento della soglia del 70% del valore convenzionale complessivo delle *milestone* previste per l'anno 2015, con riserva di verificare *in situ*, ai sensi del comma 27.2 del *TIT*, l'effettivo raggiungimento delle *milestone*;
- riconoscere al gestore del sistema di trasmissione, in coerenza con le disposizioni di cui all'articolo 29 del *TIT*, l'incentivazione all'accelerazione degli investimenti sulle immobilizzazioni in corso afferenti agli investimenti I=3 esistenti al 31 dicembre 2015;
- con riferimento all'intervento n. 1 "Interconnessione HVDC Italia - Balcani", confermare la sospensione provvisoria dell'intervento dal novero degli interventi I=3, nelle more del completamento della sottoscrizione, da parte degli assegnatari della capacità di interconnessione sulla frontiera con il Montenegro ai sensi dell'articolo 32 della legge 99/09, del contratto di mandato a Terna S.p.a. per la realizzazione e l'esercizio dell'*interconnector*, nonché della conseguente esplicita e concreta evidenza della minore onerosità tariffaria attesa in relazione a detto intervento;
- con riferimento all'intervento n. 12 "Razionalizzazione 380 kV tra Venezia e Padova", escludere definitivamente l'intervento dal novero degli interventi I=3, disponendo che siano restituiti al sistema, nell'ambito del meccanismo di garanzia dei ricavi di trasmissione di cui all'articolo 16 del *TIT*, gli incentivi all'accelerazione riconosciuti a Terna con riferimento a tale intervento nel corso del periodo di regolazione 2012-2015;
- con riferimento all'intervento n. 4 "Elettrodotto 380 kV Sorgente – Rizziconi", adeguare l'Allegato alla deliberazione 40/2013/R/EEL, al fine di recepire il termine del 30 giugno 2016 quale data obiettivo dell'intervento e che il raggiungimento di tale data obiettivo risulta verificato

#### **DELIBERA**

1. di accertare lo stato di raggiungimento delle *milestone* previste per l'anno 2015, sulla base della documentazione trasmessa da Terna, in conformità a quanto riportato nell'*Allegato A*, parte integrante e sostanziale del presente provvedimento, ed il superamento della soglia del 70% del valore convenzionale complessivo delle suddette *milestone*;
2. di riconoscere, al gestore del sistema di trasmissione, l'incentivazione all'accelerazione degli investimenti sulle immobilizzazioni in corso afferenti agli investimenti I=3 esistenti al 31 dicembre 2015, a valere sulle tariffe di trasmissione relative all'anno 2017;
3. di confermare la sospensione provvisoria dell'intervento n. 1 "Interconnessione HVDC Italia - Balcani" dal novero degli interventi I=3;
4. di escludere definitivamente l'intervento n. 12 "Razionalizzazione 380 kV tra Venezia e Padova" dal novero degli interventi I=3;

5. di adeguare l'Allegato alla deliberazione 40/2013/R/EEL, fissando la data obiettivo dell'intervento n. 4 "Elettrodotto 380 kV Sorgente – Rizziconi" al 30 giugno 2016 e di accertare il raggiungimento di tale obiettivo in data 28 maggio 2016;
6. di disporre che siano restituiti, nell'ambito del meccanismo di garanzia dei ricavi di trasmissione di cui all'articolo 16 del TIT, gli incentivi all'accelerazione riconosciuti a Terna nel corso del periodo di regolazione 2012-2015 con riferimento all'intervento n. 12 "Razionalizzazione 380 kV tra Venezia e Padova";
7. di pubblicare l'Allegato alla deliberazione 40/2013/R/EEL, così come modificato dai punti 3, 4 e 5 della presente deliberazione (Allegato B);
8. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

24 giugno 2016

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*