

**DELIBERAZIONE 28 SETTEMBRE 2017  
654/2017/R/EEL**

**DISPOSIZIONI PER IL DOCUMENTO DI DESCRIZIONE DEGLI SCENARI PER IL PIANO  
DECENNALE DI SVILUPPO DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE E IL  
COORDINAMENTO DELLE RELATIVE ATTIVITÀ TRA I SETTORI DELL'ENERGIA  
ELETTRICA E DEL GAS NATURALE**

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

Nella riunione del 28 settembre 2017

**VISTI:**

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il Regolamento (CE) 714/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009 (di seguito: Regolamento (CE) 714/2009);
- il Regolamento (UE) 347/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio del 17 aprile 2013 (di seguito: Regolamento (UE) 347/2013);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, come successivamente modificato e integrato (di seguito: decreto legislativo 79/99);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 20 aprile 2005, recante la Concessione delle attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale e la relativa convenzione allegata, come modificata e aggiornata con decreto del Ministro per lo Sviluppo Economico 15 dicembre 2010 (di seguito: concessione);
- la Regolazione dell'avvio del dispacciamento di merito economico per l'anno 2004 e connesse disposizioni in materia di adeguatezza della capacità produttiva del sistema elettrico nazionale, da ultimo modificata con deliberazione dell'Autorità 8 giugno 2017, 418/2017/R/EEL (di seguito: Regolazione dell'avvio del dispacciamento di merito economico);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 28 giugno 2016, 351/2016/R/GAS (di seguito: deliberazione 351/2016/R/GAS);
- la deliberazione dell'Autorità 4 novembre 2016, 627/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 627/2016/R/EEL);
- lo schema di Piano decennale di sviluppo della RTN 2012, predisposto da Terna S.p.a.;

- il parere dell’Autorità 22 maggio 2013, 214/2013/I/EEL, recante la valutazione dello schema di Piano decennale di sviluppo della RTN relativo all’anno 2012;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 25 giugno 2015, recante l’approvazione del Piano decennale di sviluppo della RTN, relativo all’anno 2012;
- gli schemi di Piano decennale di sviluppo della RTN 2013, 2014, 2015, 2016 e 2017 predisposti da Terna S.p.a.;
- il parere dell’Autorità 21 maggio 2015, 238/2015/I/EEL, recante la valutazione degli schemi di Piano decennale di sviluppo della RTN relativi agli anni 2013 e 2014;
- il parere dell’Autorità 4 novembre 2016, 630/2016/I/EEL, recante la valutazione degli schemi di Piano decennale di sviluppo della RTN relativi agli anni 2015 e 2016;
- l’opinione di ACER 08/2014, del 4 aprile 2014, sui piani decennali di sviluppo nazionali;
- la lettera di ACER, del 7 giugno 2016, recante *“The Agency’s views on a consistent and interlinked electricity and gas market and network model - An opportunity to improve the Ten Year Network Development Plans beyond 2017”*;
- l’opinione di ACER 12/2016, del 4 ottobre 2016, sullo schema di documento *“TYNDP 2016 Scenario Development Report”*;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 20 luglio 2017, 542/2017/R/EEL (di seguito: documento per la consultazione 542/2017/R/EEL);
- la documentazione relativa alle sessioni pubbliche di consultazione sullo schema di Piano decennale di sviluppo della RTN 2017 tenutesi il 17 luglio 2017;
- il comunicato di ENTSO-E del 4 settembre 2017;
- il comunicato di ENTSG del 4 settembre 2017;
- il comunicato di ENTSO-E del 18 settembre 2017;
- il comunicato di ENTSG del 18 settembre 2017.

**CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 36, comma 1, del decreto legislativo 93/11, dispone che l’attività di trasmissione e dispacciamento dell’energia elettrica sia riservata allo Stato e sia svolta in regime di concessione da Terna S.p.a., che opera come gestore del sistema di trasmissione ai sensi dell’articolo 1, comma 1, del decreto legislativo 79/99, secondo modalità definite nella concessione;
- l’articolo 36, comma 12, del decreto legislativo 93/11, prevede che Terna S.p.a. predisponga, entro il 31 gennaio di ciascun anno, un Piano decennale di sviluppo della RTN (di seguito: Piano);
- l’articolo 36, comma 12, del decreto legislativo 93/11, definisce, inoltre, alcuni contenuti minimi del Piano che deve essere basato sulla domanda e offerta esistenti e previste;
- l’articolo 9 della concessione definisce altri contenuti minimi del Piano, in particolare sulla base dell’andamento del fabbisogno energetico e della previsione della domanda da soddisfare nell’arco di tempo preso a riferimento;

- l’Autorità, con la deliberazione 627/2016/R/EEL, assunta a seguito delle proprie valutazioni sugli schemi di Piano espresse al Ministro dello Sviluppo Economico con pareri 214/2013/I/EEL, 238/2015/I/EEL e 630/2016/I/EEL, ha aggiornato i requisiti minimi per la predisposizione e per la consultazione pubblica del Piano;
- in particolare, l’articolo 4, dell’Allegato A alla deliberazione 627/2016/R/EEL prevede che il gestore del sistema di trasmissione corredi il Piano con un documento recante la descrizione degli scenari utilizzati. Ai sensi del punto 7, della deliberazione 627/2016/R/EEL, tale disposizione si applica a partire dal Piano 2018;
- a tale riguardo, la Regolazione dell’avvio del dispacciamento di merito economico prevede, all’articolo 53, comma 4, che il gestore della rete elabori e pubblichi, entro il 30 settembre 2017 e successivamente con cadenza almeno biennale entro il 30 settembre, la previsione della domanda di potenza elettrica sul sistema elettrico nazionale a valere per un periodo non inferiore ai venti anni successivi, nonché le ipotesi e le metodologie utilizzate per la formulazione della previsione;
- l’articolo 4, comma 2, dell’Allegato A alla deliberazione 627/2016/R/EEL, dispone requisiti minimi per il documento di descrizione degli scenari. La lettera i) di tale comma prevede che il documento di descrizione degli scenari contenga l’analisi della coerenza degli scenari del Piano decennale con gli scenari utilizzati dall’impresa maggiore di trasporto nel piano di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale di cui all’articolo 16 del decreto legislativo 93/11 e, nel caso di approcci o ipotesi differenti, la giustificazione di tali differenze;
- l’Autorità, con la deliberazione 351/2016/R/GAS, ha definito disposizioni per la consultazione e per la redazione degli schemi di piano decennale di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale, e in particolare all’articolo 2, lettera h), prevedono fra gli elementi essenziali l’evoluzione degli scenari di produzione, fornitura, consumo e scambi di gas naturale con altri Paesi, con indicazione dei criteri utilizzati per l’elaborazione di tali scenari.

**CONSIDERATO CHE:**

- il Regolamento (CE) 714/2009 e il Regolamento (UE) 347/2013 hanno introdotto disposizioni in materia di:
  - a) adozione di un TYNDP decennale non vincolante di sviluppo della rete a livello comunitario;
  - b) attività di definizione di scenari ai fini della predisposizione del TYNDP;
  - c) informazioni specifiche e granularità degli anni studio per la definizione degli scenari per il TYNDP;
  - d) verifiche della coerenza tra il TYNDP europeo e i piani di sviluppo nazionali;
- l’opinione di ACER 08/2014 ha indicato che la verifica di coerenza tra il TYNDP europeo e i piani di sviluppo nazionali può riguardare tre aspetti fondamentali, il primo dei quali è la coerenza delle ipotesi di input ai TYNDP;
- la lettera di ACER del 7 giugno 2016 e l’opinione di ACER 12/2016 hanno raccomandato il coordinamento e la coerenza nello sviluppare le ipotesi di scenario

per i TYNDP europei nel settore dell'energia elettrica e del gas naturale, predisposti da ENTSO-E e ENTSOG rispettivamente;

- le attività di ENTSO-E e ENTSOG, anche a seguito delle raccomandazioni di ACER, hanno previsto una fase congiunta e coordinata di predisposizione degli scenari per il TYNDP 2018, avviata da metà 2016;
- ENTSO-E e ENTSOG hanno dato comunicazioni pubbliche il 4 settembre 2017 del rilascio del documento "TYNDP 2018 Scenario Development Report" previsto a metà settembre 2017, con relativa consultazione pubblica fino a fine ottobre 2017;
- ENTSO-E e ENTSOG hanno dato comunicazioni pubbliche il 18 settembre 2017 del rilascio del documento "TYNDP 2018 Scenario Development Report", previsto a inizio ottobre 2017.

**CONSIDERATO CHE:**

- l'Autorità, nel documento per la consultazione 542/2017/R/EEL, prendendo atto dei ritardi nella predisposizione degli scenari europei, ha indicato che allo scopo di favorire la coerenza tra gli scenari utilizzati in sede europea e quelli da utilizzarsi per il piano nazionale, fosse da valutare una coerente posticipazione del documento di Terna di descrizione degli scenari per il Piano decennale di Sviluppo 2018, prevedendone la pubblicazione ad esempio entro dicembre 2017;
- tutti i soggetti interessati che hanno commentato il suddetto orientamento (sei su nove rispondenti alla consultazione) hanno concordato con la proposta di posticipare la tempistica del documento di Terna di descrizione degli scenari per il Piano decennale di Sviluppo 2018.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- una delle sessioni pubbliche del 17 luglio 2017 si è focalizzata sul tema della coerenza tra gli scenari sviluppati nel settore energetico e in particolare nei piani decennali di sviluppo delle reti di trasmissione dell'energia elettrica e di trasporto del gas naturale;
- l'interazione tra gli scenari nei settori dell'energia elettrica e del gas naturale costituisce un elemento nuovo e, come emerso in sede europea, caratterizzato da notevoli complessità, sfociate nei ritardi illustrati nel documento per la consultazione 542/2017/R/EEL e in un ulteriore slittamento comunicato da ENTSO-E e ENTSOG nei loro comunicati del 18 settembre 2017.

**RITENUTO:**

- che sia necessario favorire la coerenza tra gli scenari utilizzati in sede europea per il TYNDP ENTSO-E 2018 e quelli da utilizzarsi per il piano decennale di sviluppo della RTN 2018, mediante una posticipazione di quattro mesi della prima scadenza prevista dall'articolo 53, comma 4, della Regolazione dell'avvio del dispacciamento

di merito economico, tenuto conto della tempistica prevista per la predisposizione del Piano decennale di sviluppo della RTN;

- che sia opportuno favorire un percorso di coordinamento dello sviluppo degli scenari per i piani di sviluppo delle reti di trasmissione e di trasporto nei settori dell'energia elettrica e del gas a livello nazionale, parallelo e analogo a quello europeo, che deve essere adeguatamente programmato e strutturato al fine di meglio gestire le complessità già emerse in sede europea

### **DELIBERA**

1. di fissare, al 31 gennaio 2018, la scadenza per l'elaborazione e la pubblicazione del documento di descrizione degli scenari per il piano di sviluppo della rete di trasmissione nazionale 2018, in deroga a quanto definito dall'articolo 53, comma 4 della Regolazione dell'avvio del dispacciamento di merito economico;
2. di prevedere che Terna S.p.a., d'intesa con Snam Rete Gas S.p.a., invii all'Autorità il proprio programma di lavoro per il coordinamento dello sviluppo di scenari per i piani di sviluppo delle reti di trasmissione e di trasporto nei settori dell'energia elettrica e del gas entro il 30 novembre 2017;
3. di trasmettere il presente provvedimento al Ministro dello Sviluppo Economico e alle società Snam Rete Gas S.p.a. e Terna S.p.a.;
4. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

28 settembre 2017

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*