

DELIBERAZIONE 22 FEBBRAIO 2022
65/2022/R/COM

**TERMINE PER L'ANNO 2022 PER LA PREPARAZIONE DEI DOCUMENTI DI DESCRIZIONE
DEGLI SCENARI DEI PIANI DI SVILUPPO DELLA TRASMISSIONE ELETTRICA E DEL
TRASPORTO GAS**

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE**

Nella 1193^a riunione del 22 febbraio 2022

VISTI:

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- la proposta della Commissione europea del 15 dicembre 2021, COM(2021) 803 finale, per una nuova direttiva del Parlamento europeo e del Consiglio su regole comuni per i mercati interni dei gas naturali e rinnovabili e dell'idrogeno (di seguito: proposta di nuova direttiva gas e idrogeno);
- il regolamento (CE) n. 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il regolamento (UE) n. 347/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio del 17 aprile 2013;
- il regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il testo finale di compromesso in vista di un accordo sulla proposta di revisione del regolamento (UE) n. 347/2013 del Parlamento europeo e del Consiglio del 17 aprile 2013, come trasmesso dal Consiglio al Comitato dei Rappresentanti Permanenti il 17 dicembre 2021, documento 15036/21 (di seguito: compromesso sulla revisione del regolamento TEN-E);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, come successivamente modificato e integrato;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 4 novembre 2016, 627/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 627/2016/R/EEL) e il relativo Allegato A, e successive modifiche e integrazioni;

- la deliberazione dell’Autorità 28 settembre 2017, 654/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 654/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 19 ottobre 2017, 689/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 689/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 27 settembre 2018, 468/2018/R/GAS (di seguito: deliberazione 468/2018/R/GAS) e successive modifiche e integrazioni;
- il documento di Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito: Snam) e Terna S.p.A. (di seguito: Terna) “Documento di Descrizione degli Scenari 2019”;
- il documento di Snam e Terna “Documento di Descrizione degli Scenari 2020” di settembre 2020;
- il documento di Snam e Terna “Scenario National Trend Italia” di gennaio 2021;
- il documento di Snam e Terna “Documento di Descrizione degli Scenari 2021” di settembre 2021;
- il documento di ENTSO-E “ENTSO-E Annual Work Programme - ENTSO-E’s work on legal mandates - 2022 Edition” del 17 dicembre 2021;
- la comunicazione di Snam all’Autorità del 3 giugno 2021, prot. Autorità 23389 del 3 giugno 2021;
- la comunicazione di Terna all’Autorità del 3 giugno 2021, prot. Autorità 23416 del 3 giugno 2021.

CONSIDERATO CHE:

- l’Autorità, con la deliberazione 627/2016/R/EEL, ha introdotto requisiti minimi per la predisposizione del piano decennale di sviluppo della rete di trasmissione nazionale;
- in particolare, l’articolo 4 dell’Allegato A a tale deliberazione prevede che il gestore del sistema di trasmissione corredi il piano di sviluppo con un documento recante la descrizione degli scenari utilizzati e il comma 4.2 dispone requisiti minimi per il documento di descrizione degli scenari, che viene predisposto entro il 30 settembre di ciascun anno dispari;
- l’Autorità, con la deliberazione 468/2018/R/GAS, ha introdotto requisiti minimi per la predisposizione dei piani decennali di sviluppo della rete di trasporto del gas naturale e per l’analisi costi-benefici degli interventi (Allegato A alla medesima deliberazione);
- l’articolo 4 dell’Allegato A alla deliberazione 468/2018/R/GAS (di seguito: Requisiti minimi) prevede che l’impresa maggiore di trasporto correda il Piano con il documento recante la descrizione degli scenari di produzione, fornitura, consumo e scambi di gas naturale con altri Paesi considerati nel Piano;
- ai sensi dell’articolo 6 della deliberazione 468/2018/R/GAS, l’impresa maggiore di trasporto rende pubblico entro il 30 settembre dell’anno precedente l’anno di presentazione dei Piani, il documento recante la descrizione degli scenari di riferimento di cui all’articolo 4, comma 1, dei Requisiti minimi, redatto in coordinamento tra l’impresa maggiore di trasporto e il gestore del sistema di

trasmissione di energia elettrica, nonché in coerenza con altri scenari sviluppati sia in ambito nazionale sia europeo;

- le suddette disposizioni dell’Autorità prevedono la coerenza intersettoriale tra gli scenari da utilizzare per lo sviluppo delle reti di trasmissione dell’energia elettrica e di trasporto del gas naturale;
- l’Autorità, a partire dal 2017, con le deliberazioni 654/2017/R/EEL e 689/2017/R/EEL ha previsto 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;
- a seguito delle suddette disposizioni dell’Autorità, a partire dal documento di descrizione degli scenari 2019, Snam e Terna elaborano congiuntamente gli scenari da utilizzare nei propri piani di sviluppo;
- a livello europeo il compromesso sulla revisione del regolamento TEN-E di dicembre 2021 introduce, all’articolo 12, la definizione di scenari comuni da parte di ENTSO-E e ENTSOG;
- la proposta di nuova direttiva gas e idrogeno, pubblicata a dicembre 2021 dalla Commissione europea, indica all’articolo 51, comma 2, che il piano di sviluppo delle reti di trasporto gas debba essere basato su un framework di scenario congiunto sviluppato dagli operatori infrastrutturali rilevanti, includendo gli operatori dei sistemi di distribuzione, almeno di gas e elettricità.

CONSIDERATO CHE:

- il *work programme* 2022 di ENTSO-E indica che il rapporto finale di scenari degli ENTSO per i loro TYNDP 2022 sarà finalizzato a marzo 2022;
- con le comunicazioni del 3 giugno 2021, Snam e Terna, tenendo conto della previsione di finalizzazione degli scenari per i TYNDP hanno comunicato all’Autorità che *“in riferimento all’elaborazione dei documenti coordinati di descrizione degli scenari, si richiede a codesta Autorità di valutare l’opportunità di prevedere che la scadenza per la predisposizione venga individuata nel 31 luglio di ogni anno pari”*.

RITENUTO:

- necessario modificare il termine per la predisposizione del documento congiunto Snam-Terna di descrizione degli scenari da utilizzare per i piani di sviluppo 2023, in deroga alle disposizioni di cui all’articolo 6 della deliberazione 468/2018/R/GAS e all’articolo 4 dell’Allegato A alla deliberazione 627/2016/R/EEL, in linea con la proposta di Snam e Terna, per tenere conto delle tempistiche di prevista finalizzazione degli scenari per i piani di sviluppo europei e del requisito di coerenza tra scenari europei e scenari nazionali;
- opportuno che nella predisposizione degli scenari per i piani di sviluppo Snam e Terna assicurino ampia partecipazione dei soggetti interessati e, in particolare,

delle imprese distributrici di energia elettrica e di gas, anche al fine di favorire coerenza tra gli scenari di tutti i piani di sviluppo delle reti elettriche;

- opportuno procedere, a valle dell'esperienza dei piani di sviluppo di distribuzione elettrica 2022 e dei piani di sviluppo di trasmissione elettrica e di trasporto gas 2023 a una consultazione riguardo l'introduzione di ulteriori requisiti minimi per gli scenari dei piani di sviluppo delle reti energetiche, incluse le relative scadenze, tenendo anche conto degli sviluppi legislativi attualmente in corso in sede europea

DELIBERA

1. di modificare al 31 luglio 2022 il termine per la predisposizione da parte di Snam e di Terna del documento congiunto di descrizione degli scenari per i piani di sviluppo 2023, in deroga a quanto previsto dalle deliberazioni 627/2016/R/EEL e 468/2018/R/GAS;
2. di prevedere che Snam e Terna coinvolgano adeguatamente gli *stakeholder* interessati e, in particolare, le imprese distributrici di energia elettrica e di gas nel processo di predisposizione degli scenari per i piani di sviluppo;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

22 febbraio 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini