

**DELIBERAZIONE 27 GIUGNO 2023**

**287/2023/R/GAS**

**APPROVAZIONE DELLA PROCEDURA PER IL MARKET TEST 2023 PROPOSTA DALLA SOCIETÀ TAP AG**

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

Nella 1256<sup>a</sup> riunione del 27 giugno 2023

**VISTI:**

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009 (di seguito: Direttiva 73/09);
- la direttiva (UE) 2019/692 del Parlamento europeo e del Consiglio del 17 aprile 2019;
- il regolamento 715/2009/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- il regolamento (UE) 2017/459 del Parlamento europeo e del Consiglio del 16 marzo 2017 (di seguito: CAM NC);
- il regolamento 2019/942/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- la decisione della Commissione europea del 16 maggio 2013, recante “*Exemption of Trans Adriatic Pipeline from the requirements on third party access, tariff regulation and ownership unbundling laid down in Articles 9, 32, 41(6), 41(8) and 41(10) of Directive 2009/73/EC*” (prot. Autorità n. 019040, del 23 maggio 2013, di seguito: decisione della Commissione europea del 16 maggio 2013);
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: legge 481/95);
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo 164/00);
- la legge 23 agosto 2004, n. 239, come successivamente modificata e integrata (di seguito: legge 239/04);
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 e successive modificazioni;
- il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 13 marzo 2013, recante la concessione di un'esenzione dalla disciplina di accesso ai terzi a favore della società TAP AG (di seguito: decreto di esenzione del 13 marzo 2013);
- il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 25 giugno 2013, recante l'integrazione delle richieste della Commissione europea relativamente alla

- concessione dell'esenzione dalla disciplina di accesso ai terzi a favore di TAP AG (di seguito: decreto di esenzione del 25 giugno 2013);
- la deliberazione dell'Autorità 19 aprile 2012 151/2012/R/gas recante *“Approvazione delle linee guida per la gestione e l'allocazione della capacità per il progetto presentato dalla società TAP AG, in base all'articolo 36.6, della Direttiva 2009/73/EC”*;
  - la deliberazione dell'Autorità 28 febbraio 2013, 78/2013/R/gas (di seguito: deliberazione 78/2013/R/gas), recante *“Adozione dell'Energy Regulators Joint Opinion on TAP AG's Exemption Application, ai sensi del comma 3.4 delle linee guida dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas approvate con deliberazione 151/2012/R/gas”* (di seguito: *Joint Opinion*);
  - la deliberazione dell'Autorità 6 giugno 2013, 249/2013/R/gas (di seguito: deliberazione 249/2013/R/gas), recante *“Recepimento delle integrazioni richieste dalla Commissione Europea in merito all'Energy Regulators Joint Opinion on TAP AG'S Exemption Application, adottata con deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 78/2013/R/gas”* e il relativo Allegato, costituito dal Paragrafo 4 della *Joint Opinion* come emendata dalla deliberazione 249/2013R/gas (di seguito: *Final Joint Opinion*);
  - la deliberazione dell'Autorità 7 novembre 2013, 495/2013/R/gas (di seguito: deliberazione 495/2013/R/gas), recante *“Verifica e approvazione della metodologia tariffaria predisposta da TAP AG secondo la Final Joint Opinion relativa al procedimento di esenzione per il gasdotto TAP;*
  - la deliberazione dell'Autorità 13 marzo 2014, 104/2014/R/gas recante *“Emanazione delle Linee guida per la gestione e l'allocazione della capacità (First booking Phase) secondo la final joint opinion relativa al procedimento di esenzione per il gasdotto TAP”*;
  - la deliberazione dell'Autorità 14 marzo 2014, 112/2014/R/gas recante *“Verifica e approvazione della Booking Phase Notice predisposta da Tap Ag, recante la procedura per l'allocazione della capacità sul gasdotto Tap, in conformità alle Linee guida approvate con deliberazione dell'Autorità 104/2014/R/gas”*;
  - la deliberazione dell'Autorità 25 giugno 2019, 267/2019/R/gas recante *“Approvazione della procedura per il market test proposta dalla società TAP AG”*;
  - la deliberazione dell'Autorità 11 maggio 2021, 189/2021/R/gas recante *Approvazione del documento “Project Proposal of TAP, SRG and DESFA for the 2019 Incremental Capacity Process” e modifiche alla deliberazione dell'Autorità 137/02”*;
  - la deliberazione dell'Autorità 28 giugno 2021, 273/2021/R/gas (di seguito: deliberazione 267/2021/R/gas) recante *“Approvazione della procedura per il market test 2021 proposta dalla società TAP AG”*;
  - la deliberazione dell'Autorità 2 novembre 2022, 548/2022/R/gas (di seguito: deliberazione 548/2022/R/gas) recante *Approvazione del documento “Project*

*proposal of TAP, SRG and DESFA for the 2021 incremental capacity process October 2022”;*

- la sentenza del Tribunale di Primo Grado 16 marzo 2022, MEKH e FGSZ/ACER, T-684/19 e T-704/19;
- la lettera della società TAP AG trasmessa il 16 giugno 2023, prot. Autorità 41348 del 16 giugno 2023 (di seguito: lettera 16 giugno 2023) recante “*Guidelines for the 2023 Market Test of Trans Adriatic Pipeline*” (di seguito: “*Market Test Guidelines 2023*”).

---

**CONSIDERATO CHE:**

- ai sensi dell’articolo 24, comma 5, del decreto legislativo 164/00, l’Autorità regola i servizi di trasporto e di dispacciamento del gas naturale, al fine di garantire a tutti gli utenti della rete la libertà di accesso a parità di condizioni, nonché la massima imparzialità e la neutralità nell’erogazione dei medesimi servizi;
- con decreti del 13 marzo 2013 e 25 giugno 2013, il Ministero ha concesso un’esonazione dalla disciplina di accesso ai terzi a favore della società TAP AG, alle condizioni contenute nella *Final Joint Opinion* approvata dall’Autorità;
- ai sensi del paragrafo 4.1.7 della *Final Joint Opinion*:
  - TAP AG deve eseguire regolarmente (almeno ogni due anni) un *Market Test* con l’obiettivo di offrire a tutti i soggetti interessati capacità incrementale fino al raggiungimento della massima possibilità di espansione del gasdotto (c.d. *Expansion Capacity*);
  - il *Market Test* deve essere svolto secondo linee guida approvate congiuntamente dalle autorità di regolazione dell’energia italiana (ARERA), greca (RAE) e albanese (ERE) (di seguito: le Autorità);

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- il CAM NC, approvato alcuni anni dopo la *Final Joint Opinion*, prevede che almeno in tutti gli anni dispari i gestori del sistema di trasporto (di seguito: TSO) svolgano una procedura coordinata per l’offerta di capacità incrementale ai punti di interconnessione con paesi dell’Unione europea;
- di norma la suddetta procedura è avviata dai TSO in corrispondenza delle aste annuali di capacità annua degli anni dispari (che si svolgono nel mese di luglio) e comprende:
  - una fase “non vincolante” finalizzata a valutare l’interesse del mercato ad acquisire capacità su un orizzonte di lungo termine. La fase non vincolante si conclude col “*Demand Assessment Report*” a seguito del quale i TSO interessati valutano l’opportunità di sviluppare ulteriormente il progetto di incremento di capacità e passare alla fase successiva;
  - una fase “vincolante” in cui sono offerti prodotti di capacità su orizzonti temporali di lungo termine; nel caso sia raggiunta una soglia predefinita di

contratti di lungo termine l'investimento di incremento di capacità tecnica viene eseguito e la capacità allocata agli utenti;

- a seguito dell'entrata in vigore del CAM NC, TAP ha avviato un'attività di cooperazione e coordinamento con i gestori dei sistemi di trasporto adiacenti di Italia (Snam) e Grecia (Desfa) al fine di rendere coerente l'espansione della capacità del gasdotto TAP con lo sviluppo delle capacità delle reti con cui il gasdotto si interconnette, con particolare riferimento alle diverse fasi per l'offerta di capacità incrementale;
- la prima procedura congiunta di offerta di capacità incrementale con i TSO confinanti Snam e Desfa è stata avviata nel 2019 e si è conclusa nel 2021 senza nessuna decisione di investimento in quanto non sono state presentate offerte vincolanti di capacità nella c.d. fase vincolante della stessa procedura;
- la seconda procedura congiunta di offerta di capacità incrementale è stata avviata nel 2021 con la possibilità di presentare offerte vincolanti in due momenti diversi, il secondo a discrezione dei TSO in base ai risultati della prima fase; in particolare, la prima raccolta di offerte vincolanti si è svolta nel gennaio 2023 e (in base alla *Project Proposal* approvata dall'Autorità con la deliberazione 548/2022/R/gas), prevedeva l'espansione della capacità del punto di entrata di Melendugno in tre possibili livelli discreti, fino ad un massimo di circa 15 MSmc/giorno; la procedura si è conclusa con l'assegnazione del primo livello di capacità corrispondente a circa 3.3 MSmc/giorno, mentre sono ancora in corso da parte dei TSO le valutazioni sulle modalità/tempistiche della seconda raccolta.

#### **CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- con la lettera 16 giugno 2023, TAP AG ha trasmesso alle Autorità per approvazione le "*Market Test Guidelines 2023*" (*Annex B* al presente provvedimento) relative all'avvio di un nuovo ciclo di raccolta di richieste di capacità incrementale;
- le *Guidelines*, di cui al precedente alinea, riprendono gli stessi principi di quelle approvate con le deliberazioni 267/2019/R/gas e 273/2021/R/gas relative alle precedenti procedure di offerta di capacità incrementale;
- come richiamato sopra, i TSO stanno ancora valutando la possibilità di concludere la procedura 2021 con una seconda raccolta di offerte vincolanti che potrebbe svolgersi tra la fine del 2023 e l'inizio del 2024; in ogni caso le *Market Test Guidelines 2023* prevedono il coordinamento delle tempistiche in modo che l'assegnazione vincolante di capacità avvenga una volta terminata la seconda fase vincolante della precedente procedura avviata 2021;
- le Autorità, a seguito dell'esame delle *Market Test Guidelines 2023*, hanno elaborato congiuntamente un documento contenente la decisione di approvazione e le relative motivazioni (*Annex A* al presente provvedimento);
- il documento congiunto è in corso di approvazione anche da parte dei regolatori di Albania e Grecia, rispettivamente ERE e RAE.

**RITENUTO CHE:**

- la procedura di *Market Test 2023* proposta da TAP AG sia coerente coi principi fissati nella *Final Joint Opinion* e con le direttive e i regolamenti europei in materia di allocazione della capacità esistente ed incrementale;
- sia pertanto necessario approvare il documento congiunto di approvazione delle *Market Test Guidelines 2023 (Annex A)*;
- sia necessario che gli allegati al presente provvedimento (*Annex A e Annex B*) siano mantenuti riservati almeno fino all'avvio del *Market Test 2023* in quanto il documento approvato "*Guidelines for the 2023 Market Test of Trans Adriatic Pipeline*" sarà pubblicato da TAP AG sul proprio sito internet alla data di inizio del *Market Test*

**DELIBERA**

1. di approvare la "*Guidelines for the 2023 Market Test of Trans Adriatic Pipeline*" presentate dalla società TAP AG con la lettera 16 giugno 2023 (*Annex B*), come espresso nella decisione congiunta con i regolatori di Albania e Grecia, rispettivamente ERE e RAE (*Annex A*);
2. di trasmettere copia del presente provvedimento a RAE, ad ERE e alla società TAP AG;
3. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it), ad eccezione degli *Annex A e Annex B*;
4. di pubblicare gli allegati *Annex A e Annex B* sul sito internet dell'Autorità non appena la società TAP AG avrà pubblicato le "*Guidelines for the 2023 Market Test of Trans Adriatic Pipeline*" sul proprio sito internet.

27 giugno 2023

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*