

**DELIBERAZIONE 7 AGOSTO 2014  
419/2014/R/GAS**

**APPROVAZIONE DI PROPOSTE DI AGGIORNAMENTO DEL CODICE DI RETE PREDISPOSTE  
DALLA SOCIETÀ SNAM RETE GAS S.P.A., IN RECEPIMENTO DELLE DELIBERAZIONI  
DELL'AUTORITÀ 83/2013/R/GAS E 411/2013/R/GAS**

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

Nella riunione del 7 agosto 2014

**VISTI:**

- la direttiva del Parlamento europeo e del Consiglio 2009/73/CE, del 13 luglio 2009;
- il regolamento del Parlamento europeo e del Consiglio n. 713/2009, del 13 luglio 2009;
- il regolamento del Parlamento europeo e del Consiglio n. 715/2009, del 13 luglio 2009;
- il regolamento della Commissione europea n. 984/2013, del 14 ottobre 2013;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni (di seguito: legge 481/95);
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo 164/00);
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 17 luglio 2002, n. 137/02, come successivamente modificata ed integrata (di seguito: deliberazione 137/02);
- la deliberazione dell'Autorità 18 maggio 2012, 188/2012/E/com;
- la deliberazione dell'Autorità 28 febbraio 2013, 83/2013/R/gas (di seguito: deliberazione 83/2013/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 25 luglio 2013, 332/2013/ R/gas;
- la deliberazione dell'Autorità 26 settembre 2013, 411/2013/R/gas (di seguito: deliberazione 411/2013/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 27 marzo 2014, 137/2014/R/gas;
- il codice di rete di Snam Rete Gas S.p.A (di seguito: Snam Rete Gas), approvato dall'Autorità con deliberazione 1 luglio 2003, n. 75/03;

- il testo del documento di lavoro della Commissione Europea “Guidance on best practices for congestion management procedures in natural gas transmission networks” (di seguito: CMP guidance) dell’11 luglio 2014.

**CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 2, comma 12, lettera d), della legge 481/95 prevede che l’Autorità definisca le condizioni tecnico-economiche di accesso e di interconnessione alle reti;
- l’articolo 24, comma 5, del decreto legislativo 164/00 attribuisce all’Autorità il potere di regolare le condizioni di accesso ed erogazione del servizio di trasporto del gas naturale, nonché di verificare la conformità con tale regolazione dei codici predisposti dalle imprese di trasporto;
- con la deliberazione 83/2013/R/gas, l’Autorità ha approvato le linee guida per l’introduzione del meccanismo di allocazione della capacità giornaliera su base day-ahead per il trasporto di gas tra il sistema gas austriaco e quello italiano, via Tarvisio;
- le linee guida di cui al precedente alinea prevedono, tra l’altro, che Snam Rete Gas renda disponibili specifiche funzionalità che consentano agli utenti di offrire sul mercato secondario le eventuali capacità conferite che non intendono utilizzare;
- con la deliberazione 411/2013/R/gas, l’Autorità ha definito disposizioni finalizzate al recepimento nella regolazione nazionale della legislazione europea in materia di gestione della congestione contrattuale presso i punti di entrata della rete di trasporto del gas interconnessi con l'estero;
- la deliberazione 411/2013/R/gas prevede che Snam Rete Gas predisponga una proposta di aggiornamento del proprio codice di trasporto finalizzata al recepimento delle disposizioni della deliberazione medesima e la trasmetta all’Autorità, previa effettuazione della consultazione prevista dalla vigente regolazione;
- con note in data 24 febbraio 2014, Snam Rete Gas, in esito al processo di consultazione, ha inviato all’Autorità due proposte di aggiornamento del codice di trasporto (prot. Autorità n. 6085 e 6091) finalizzate al recepimento della deliberazione 83/2013/R/gas e dell’articolo 14bis della deliberazione 137/02, come modificato dalla deliberazione 411/2013/R/gas;
- in data 22 luglio 2014, Snam Rete Gas ha inviato all’Autorità una revisione delle proposte di cui al precedente alinea (prot. Autorità 20741) finalizzata al recepimento di indicazioni fornite dalla Direzione Mercati dell’Autorità con nota in data 13 giugno 2014 (prot. Autorità 16678);
- nella comunicazione del 22 luglio 2014, Snam Rete Gas ha inoltre segnalato:
  - a) che i termini per la presentazione della richiesta di cessione previsti nella proposta finalizzata al recepimento della deliberazione 83/2013/R/gas sono funzionali alle verifiche dell’impresa di trasporto in relazione al livello di

- garanzie dell'utente ed all'effettiva disponibilità delle capacità oggetto di cessione e che una eventuale riduzione di tali termini possa essere valutata dopo un periodo di applicazione di almeno un anno termico;
- b) l'opportunità di prevedere una decorrenza delle funzionalità di mercato secondario che consenta agli operatori di disporre di un periodo utile al completamento delle operazioni di accreditamento presso la piattaforma europea di allocazione delle capacità Prisma;
  - c) le tempistiche di implementazione della proposta finalizzata al recepimento dell'articolo 14bis della deliberazione 137/02, come modificato dalla deliberazione 411/2013/R/gas, tengono conto della necessità di prevedere una fase transitoria fino alla completa messa a disposizione nell'ambito della piattaforma Prisma delle funzionalità che consentano agli utenti di revocare l'eventuale rilascio della capacità conferita;
- in data 11 luglio 2014, la Commissione Europea ha pubblicato la CMP guidance, finalizzata all'ottimizzazione ed all'armonizzazione a livello europeo delle regolazioni nazionali in materia di gestione delle congestioni, con particolare riferimento ai processi per la gestione delle cosiddette capacità *bundled*.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- approvare, per quanto di competenza dell'Autorità, le proposte di aggiornamento del codice di rete, trasmesse da Snam Rete Gas nella versione del 22 luglio 2014, in quanto conformi con le disposizioni della deliberazione 83/2013/R/gas e dell'articolo 14bis della deliberazione 137/02, come modificato dalla deliberazione 411/2013/R/gas;
- prevedere che la nuova disciplina relativa al mercato secondario abbia decorrenza dall'1 settembre 2014;
- prevedere che Snam Rete Gas, tenendo conto del processo di implementazione delle funzionalità della piattaforma Prisma e delle soluzioni previste nell'ambito del medesimo processo, sottoponga preventivamente all'Autorità le modalità a regime relative alla revoca da parte degli utenti del rilascio della capacità conferita;
- prevedere, inoltre, che Snam Rete Gas individui gli opportuni aggiornamenti del proprio codice di trasporto, alla luce di quanto rappresentato nella CMP guidance e trasmetta all'Autorità una relazione in tal senso

## **DELIBERA**

1. di approvare, per quanto di competenza, le proposte di aggiornamento del codice di rete, trasmesse da Snam Rete Gas con comunicazione del 22 luglio 2014 ed allegate al presente provvedimento (*Allegati A e B*);
2. prevedere, limitatamente alla disciplina relativa al mercato secondario, una decorrenza con effetto dall'1 settembre 2014;
3. prevedere che Snam Rete Gas, tenendo conto del processo di implementazione delle funzionalità della piattaforma Prisma e delle soluzioni previste nell'ambito del medesimo processo, sottoponga alla valutazione dell'Autorità le modalità a regime relative alla revoca da parte degli utenti del rilascio della capacità conferita;
4. prevedere che Snam Rete Gas trasmetta all'Autorità una relazione sugli ulteriori aggiornamenti del proprio codice di trasporto opportuni alla luce di quanto rappresentato nella CMP guidance;
5. di trasmettere il presente provvedimento alla società Snam Rete Gas, in persona del legale rappresentante pro tempore;
6. di pubblicare il presente provvedimento e la versione aggiornata del codice di rete, come risultante dalle modifiche di cui al precedente punto 1, sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

7 agosto 2014

**IL PRESIDENTE**  
*Guido Bortoni*