

DELIBERAZIONE 24 SETTEMBRE 2019

382/2019/R/COM

AGGIORNAMENTO, DAL 1 OTTOBRE 2019, DELLE COMPONENTI TARIFFARIE DESTINATE ALLA COPERTURA DEGLI ONERI GENERALI E DI ULTERIORI COMPONENTI DEL SETTORE ELETTRICO E DEL SETTORE GAS

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

Nella 1080^a riunione del 24 settembre 2019

VISTI:

- la Direttiva 2003/96/CE del Consiglio, del 27 ottobre 2003;
- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;
- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas;
- la direttiva 2009/28/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 23 luglio 2009, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164;
- la legge 17 aprile 2003, n. 83 di conversione, con modifiche, del decreto-legge 18 febbraio 2003, n. 25;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 19 luglio 2012, 301/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 301/2012/R/eel);
- il Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali, ai sensi del decreto-legge 18 giugno 2007, 73/07, approvato con deliberazione 301/2012/R/eel, come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell'Autorità 12 dicembre 2013, 573/2013/R/gas (di seguito: deliberazione 573/2013/R/gas);
- la parte II del Testo Unico della regolazione della qualità e delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas relativa alla Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019, approvato con deliberazione 573/2013/R/gas;

- la deliberazione dell’Autorità 8 maggio 2014, 205/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 205/2014/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 3 agosto 2017, 575/2017/R/gas (di seguito: deliberazione 575/2017/R/gas);
- Il Testo Unico della Regolazione della qualità e delle tariffe per i servizi di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017 e per il periodo transitorio 2018-2019, approvato con deliberazione 575/2017/R/gas;
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2017, 922/2017/R/eel (di seguito: deliberazione 922/2017/R/eel);
- il Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell’energia elettrica per il NPR1 2016-2019, approvato con la deliberazione 922/2017/R/eel, valido a partire dal 1 gennaio 2018, e successive modifiche e integrazioni (di seguito: TIT);
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2017, 923/2017/R/com (di seguito: deliberazione 923/2017/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 29 marzo 2018, 172/2018/R/com (di seguito: deliberazione 172/2018/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2018, 711/2018/R/com (di seguito: deliberazione 711/2018/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 26 marzo 2019, 107/2019/R/com (di seguito: deliberazione 107/2019/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 28 marzo 2019, 114/2019/R/gas (di seguito: deliberazione 114/2019/R/gas);
- la Regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il quinto periodo di regolazione 2020-2023” (RTTG), approvata con deliberazione 114/2019/R/gas);
- la deliberazione dell’Autorità 25 giugno 2019, 262/2019/R/com (di seguito: deliberazione 262/2019/R/com);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 17 settembre 2019, 374/2019/R/com (di seguito: documento per la consultazione 375/2019/R/com);
- la comunicazione della Sogin prot. 47922 del 18 settembre 2019 (prot. Autorità 23636 del 18 settembre 2019) (di seguito: comunicazione 18 settembre 2019);
- la comunicazione della Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: Cassa) prot. 14667 del 12 settembre 2019 (prot. Autorità 23050 del 13 settembre 2019);
- la comunicazione congiunta della Cassa e del Gestore dei servizi energetici S.p.a. (di seguito: GSE) prot. 59300 del 12 settembre 2019 (prot. Autorità 23806 del 19 settembre 2019) (di seguito: comunicazione 12 settembre 2019).

CONSIDERATO CHE:

IN RELAZIONE AL SETTORE ELETTRICO

- con la comunicazione 12 settembre 2019, la Cassa e il GSE hanno aggiornato le previsioni, tanto in relazione agli oneri di competenza dei diversi conti di gestione, quanto in relazione all'andamento delle disponibilità finanziarie dei conti medesimi;
- le previsioni di gettito degli elementi A_{2RIM} , A_{5RIM} e A_{uc7RIM} della componente tariffaria A_{RIM} risultano eccedere gli oneri di competenza previsti;
- la componente tariffaria A_{SOS} risulta adeguata a garantire la copertura degli oneri di competenza.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

IN RELAZIONE AGLI ONERI NUCLEARI (SETTORE ELETTRICO)

- con la comunicazione 18 settembre 2019, la Sogin ha trasmesso all'Autorità un aggiornamento del piano finanziario 2019, in cui si evidenzia l'esigenza di ottenere dalla Cassa erogazioni, a titolo di acconto, salvo conguaglio, a valere sul conto di cui al comma al comma 48.1, lettera a) del TIT (di seguito: conto A2);
- il piano di cui al precedente alinea ipotizza entro la fine del 2019 un esborso straordinario in relazione alla possibile revisione del contratto di riprocessamento del combustibile irraggiato nel Regno Unito;
- il suddetto esborso straordinario è subordinato all'effettiva conclusione dei relativi accordi con NDA (Nuclear Decommissioning Authority).

CONSIDERATO CHE:

IN RELAZIONE AL SETTORE DEL GAS

- l'aliquota della componente tariffaria UG1 risulta eccedere gli oneri di competenza previsti;
- con la deliberazione 711/2018/R/com, l'Autorità ha proceduto all'adeguamento in aumento della componente tariffaria RET, in coerenza con l'adeguamento già disposto dalla deliberazione 172/2018/R/com, e della componente RE;
- con le deliberazioni 107/2019/R/com e 262/2019/R/com, l'Autorità ha confermato le aliquote delle componenti RE e RET di cui al precedente alinea per tutto il primo semestre 2020, anche nelle more di ulteriori approfondimenti circa l'opportunità di una riforma dell'applicazione della componente tariffaria RET;
- con il documento per la consultazione 375/2019/R/com, l'Autorità ha definito i propri orientamenti relativamente all'opportunità di introdurre alcuni interventi

correttivi in merito alle modalità con le quali i prelievi di gas naturale destinati alla produzione di energia elettrica vengono assoggettati al pagamento di componenti aggiuntive funzionali alla copertura dei fabbisogni di gettito per oneri generali di sistema e, in particolare, delle componenti tariffarie RE e RET.

RITENUTO OPPORTUNO:

- adeguare in diminuzione il livello le aliquote degli elementi A_{2RIM} , A_{5RIM} e A_{uc7RIM} della componente tariffaria A_{RIM} ;
- adeguare in diminuzione le aliquote della componente tariffaria UG1;
- confermare le attuali aliquote delle componenti RE e RET anche per il secondo semestre 2020, nelle more della conclusione del processo di consultazione avviato con il documento 375/2019/R/com.

RITENUTO, INOLTRE, NECESSARIO:

- dare mandato alla Cassa di provvedere all'erogazione, alla Sogin:
 - di 10 milioni di euro entro il 25 ottobre 2019;
 - di 15 milioni di euro entro il 29 novembre 2019;
 - di 10 milioni di euro entro il 20 dicembre 2019a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere dal conto A2;
- prevedere che esigenze di erogazione ulteriore per far fronte ad esborsi straordinari in esito la eventuale revisione dell'accordo con NDA citato in premessa siano autorizzati a valle della firma di detto accordo

DELIBERA

Articolo 1

Componenti tariffarie relative al settore elettrico

- 1.1 I valori della componente tariffaria A_{SOS} in vigore a decorrere dal 1 luglio 2019, per le utenze che non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica, di cui alla Tabella 1 della deliberazione 262/2019/R/com, sono confermati.
- 1.2 I valori della componente tariffaria A_{SOS} in vigore a decorrere dal 1 luglio 2019, per le utenze che sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica, di cui alla Tabelle 2, 3, 4 e 5 della deliberazione 262/2019/R/com, sono confermati.
- 1.3 I valori della componente tariffaria A_{RIM} in vigore a decorrere dal 1 ottobre 2019 sono fissati come indicato nella Tabella 1, allegata al presente provvedimento.
- 1.4 I valori delle componenti tariffarie UC3 e UC6 in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2019, di cui alla Tabella 7 della deliberazione 711/2018/R/com, sono confermati.

- 1.5 I valori delle componenti tariffarie *ASOS*, *ARIM*, *UC3* e *UC6* in vigore a decorrere dal 1 ottobre 2019, per il soggetto di cui al comma 37.1 del TIT, sono fissati come indicato nella Tabella 2, allegata al presente provvedimento.
- 1.6 I valori delle componenti tariffarie *ASOS*, *ARIM*, *UC3* e *UC6* in vigore a decorrere dal 1 ottobre 2019 per i soggetti che hanno aderito alla sperimentazione tariffaria per pompe di calore, di cui alla deliberazione 205/2014/R/eel, sono fissati come indicato nella Tabella 3, allegata al presente provvedimento.
- 1.7 Le percentuali di ripartizione della componente *ARIM* di cui al comma 39.6 del TIT in vigore a decorrere dal 1 ottobre 2019 sono:
- 15,48% di *ARIM* sul Conto per il finanziamento delle attività nucleari residue, di cui al comma 48.1, lettera a), del TIT;
 - 0,37% di *ARIM* sul Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate, di cui al comma 48.1, lettera b), del TIT;
 - 17,93% di *ARIM* sul Conto per la perequazione dei contributi sostitutivi dei regimi tariffari speciali, di cui al comma 48.1, lettera c), del TIT;
 - 2,64% di *ARIM* sul Conto per il finanziamento dell'attività di ricerca, di cui al comma 48.1, lettera d) del TIT;
 - 3,46% di *ARIM* sul Conto per le integrazioni tariffarie di cui al Capitolo VII, comma 3, lettera a), del provvedimento CIP 34/74, di cui al comma 48.1, lettera h), del TIT;
 - 45,75% di *ARIM* sul Conto oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali di energia elettrica, di cui al comma 48.1, lettera i), del TIT;
 - 2,62% di *ARIM* sul Conto oneri per il finanziamento delle misure di compensazione territoriale di cui all'articolo 4, comma 1, della legge 368/03, di cui al comma 48.1, lettera l), del TIT;
 - 8,98% di *ARIM* sul Conto per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore elettrico in stato di disagio, di cui al comma 48.1, lettera p), del TIT;
 - 2,77% di *ARIM* sul Conto per lo sviluppo tecnologico e industriale, di cui al comma 48.1, lettera r), del TIT.
- 1.8 Il 100% della componente *ASOS* è da destinare al Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate, di cui al comma 48.1, lettera b), del TIT.

Articolo 2

Componenti tariffarie relative al settore gas

- 2.1 I valori delle componenti tariffarie GS, RE, RS e UG1, in vigore a decorrere dal 1 ottobre 2019, sono fissati come indicato nella Tabella 4, allegata al presente provvedimento.
- 2.2 I valori delle componenti tariffarie GST e RET, in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2019, di cui alla Tabella 11 allegata alla deliberazione 711/2018/R/com, sono confermati.

- 2.3 Il valore della componente CV^{FG} , in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2018, di cui al comma 4.3 della deliberazione 923/2017/R/com, è confermato fino al 31 dicembre 2019.
- 2.4 Il valore della componente φ , in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2018, di cui al comma 4.4 della deliberazione 923/2017/R/com, è confermato fino al 31 dicembre 2019.

Articolo 3

Aggiornamenti per l'anno 2020 in relazione a componenti tariffarie di cui alla RTTG

- 3.1 Il valore della componente tariffaria RET, in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2019, di cui alla Tabella 11 allegata alla deliberazione 711/2018/R/com, è confermato fino al 31 dicembre 2020.

Articolo 4

Disposizioni alla Cassa per i servizi energetici e ambientali

- 4.1 La Cassa provvede all'erogazione alla Sogin
- di 10 milioni di euro entro il 25 ottobre 2019;
 - di 15 milioni di euro entro il 29 novembre 2019;
 - di 10 milioni di euro entro il 20 dicembre 2019
- a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere dal conto A2.

Articolo 5

Disposizioni finali

- 5.1 Il presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

24 settembre 2019

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini