

DELIBERAZIONE 25 GIUGNO 2020
239/2020/R/COM

AGGIORNAMENTO, DAL 1 LUGLIO 2020, DELLE COMPONENTI TARIFFARIE DESTINATE ALLA COPERTURA DEGLI ONERI GENERALI E DI ULTERIORI COMPONENTI DEL SETTORE ELETTRICO E DEL SETTORE GAS. DISPOSIZIONI ALLA CASSA PER I SERVIZI ENERGETICI E AMBIENTALI

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

Nella 1116^a *bis* riunione del 25 giugno 2020

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;
- il decreto-legge 19 maggio 2020, n. 34 recante "Misure urgenti in materia di salute, sostegno al lavoro e all'economia, nonché di politiche sociali connesse all'emergenza epidemiologica da COVID-19" (di seguito: decreto-legge Rilancio);
- 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 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);
- la deliberazione dell’Autorità 24 settembre 2019, 382/2019/R/com (di seguito: deliberazione 382/2019/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 568/2019/R/eel);
- il Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità per l’erogazione dei servizi di trasmissione e distribuzione dell’energia elettrica per il NPR1 2020-2023, approvato con la deliberazione 568/2019/R/eel (di seguito: TIT);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 570/2019/R/gas (di seguito: deliberazione 570/2019/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 2020-2023, approvato con deliberazione 570/2019/R/gas (RTDG);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 572/2019/R/com (di seguito: deliberazione 572/2019/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 13 marzo 2020, 60/2020/R/com (di seguito: deliberazione 60/2020/R/com);
- la deliberazione dell’Autorità 26 marzo 2020, 95/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 95/2020/R/eel);
- la deliberazione dell’Autorità 26 maggio 2020, 190/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 190/2020/R/eel);
- la comunicazione della Sogin prot. 28259 del 23 giugno 2020 (prot. Autorità 19694 del 23 giugno 2020) (di seguito: comunicazione 23 giugno 2020);
- la comunicazione della Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: Cassa) prot. 7051 del 12 giugno 2020 (prot. Autorità 18469 del 12 giugno 2020);
- la comunicazione congiunta della Cassa e del Gestore dei servizi energetici S.p.A. (di seguito: GSE) prot. 29527 del 24 giugno 2020 (prot. Autorità 19808 del 24 giugno 2020) (di seguito: comunicazione 24 giugno 2020).

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 60/2020/R/com è stato costituito presso la Cassa un conto di gestione straordinario, destinato a garantire il finanziamento delle iniziative a sostegno dei settori elettrico, gas e degli utenti finali del settore idrico, previste dalla normativa vigente, connesse all’emergenza epidemiologica COVID-19 (di seguito: Conto emergenza COVID-19); e che il comma 3.2 della medesima deliberazione 60/2020/R/com prevede che la Cassa, ai fini delle esigenze del suddetto conto, può utilizzare le giacenze disponibili presso gli altri conti di gestione per un importo fino a 1 miliardo di euro, ferma restando la necessità di

garantire la regolare gestione dei pagamenti relativi alle finalità per le quali i conti gestione sono stati costituiti;

- con la deliberazione 95/2020/R/com, il limite di cui al punto precedente è stato aumentato a 1,5 miliardi di euro;
- l'articolo 30 del decreto-legge Rilancio ha introdotto disposizioni finalizzate a garantire la riduzione della spesa sostenuta dalle utenze elettriche connesse in bassa tensione diverse dagli usi domestici per i mesi da maggio a luglio del corrente anno; e che detta riduzione di spesa è finanziata con risorse del Bilancio dello Stato senza provocare, dunque, effetti di aggravio per le utenze elettriche non oggetto di agevolazione;
- con la deliberazione 190/2020/R/eel, l'Autorità ha dato attuazione alle disposizioni urgenti, di natura transitoria e prevalentemente vincolata, di cui all'articolo 30 del decreto-legge Rilancio;
- con la medesima deliberazione 190/2020/R/eel, pertanto, l'Autorità ha ridefinito in maniera ridotta, tra l'altro, i valori della componente tariffaria A_{SOS} e della componente tariffaria A_{RIM} (precedentemente definite a partire dal 1 aprile 2020 dalla deliberazione 95/2020/R/com) per le utenze di cui all'articolo 2, comma 2, lettera d), del TIT (di seguito: utenze BTAU) e per il periodo 1 maggio - 31 luglio 2020.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 24 giugno 2020 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 fino al 30 giugno 2021;
- detti aggiornamenti tengono conto delle riduzioni significative nel livello delle componenti a copertura degli oneri generali già adottate dall'Autorità nei trimestri precedenti, con le deliberazioni 262/2019/R/com, 382/2019/R/com e 572/2019/R/com;
- le previsioni di Cassa e GSE tengono altresì conto degli effetti dell'emergenza epidemiologica COVID-19 che ha colpito l'Italia, sia in relazione alla forte riduzione dei prezzi dei mercati dell'energia, che della contrazione dei consumi energetici registrata nei primi mesi del corrente anno;
- in relazione a tali effetti, le previsioni fornite dalla Cassa e dal GSE confermano un incremento degli oneri previsti in capo al conto di cui al comma 41.1, lettera b), del TIT (di seguito: conto A3) anche superiore rispetto a quello già stimato a marzo in vista del precedente aggiornamento tariffario (*cf*r deliberazione 95/2020/R/eel); e che detto incremento, su base d'anno, è ad oggi stimato in circa 500 milioni di euro rispetto agli oneri 2020 previsti in capo al conto A3 in occasione dell'aggiornamento di fine dicembre 2019;
- a tale aggravamento degli oneri si aggiunge l'effetto di un peggioramento dei flussi di cassa in entrata del conto A3, per la contrazione dei consumi di energia elettrica registrati nei mesi di marzo, aprile e maggio e di quella prevedibile nei

mesi successivi; e che tale effetto, in uno scenario di progressiva ripresa dei consumi a partire dal corrente mese di giugno e nell'ipotesi che non si ripresentino fasi di recrudescenza dell'epidemia, è complessivamente stimabile nell'ordine di 500 – 700 milioni di euro di mancato gettito;

- l'Autorità, ad integrazione e supporto delle previsioni fornite da Cassa e GSE, ha attivato un ulteriore monitoraggio dei prelievi effettivamente registrati dai principali distributori elettrici a partire dal mese di marzo, anche al fine di disporre di informazioni tempestive delle dinamiche della domanda, onde poter effettuare previsioni più precise sui gettiti attesi;
- sulla base delle suddette previsioni, con la conferma dei livelli attuali della componente tariffaria A_{SOS} , si prevede una progressiva significativa riduzione della liquidità del conto A3, tale da risultare potenzialmente non sostenibile nel medio termine;
- la situazione del conto A3 sopra ricordata è, per ora, in parte controbilanciata dall'attuale livello della componente tariffaria A_{RIM} , e in particolare dell'elemento A_{uc7RIM} ;
- in ragione dello scenario sopra delineato, le simulazioni della Cassa e del GSE, valutate anche tenendo conto delle informazioni acquisite con il monitoraggio sopra richiamato, evidenziano un andamento atteso della liquidità dei conti di gestione in progressiva notevole riduzione rispetto ai livelli attuali, ma che, in assenza di nuove fasi di aggravamento della crisi epidemiologica, appare comunque sufficiente per la regolare gestione dei conti da parte della Cassa, pur limitandone significativamente i margini di residua flessibilità.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

IN RELAZIONE AGLI ONERI NUCLEARI (SETTORE ELETTRICO)

- con la comunicazione 23 giugno 2020, la Sogin ha trasmesso, all'Autorità, l'aggiornamento del piano finanziario 2020, 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 41.1, lettera a), del TIT (di seguito: conto A2).

CONSIDERATO CHE:

IN RELAZIONE AL SETTORE DEL GAS

- nei mesi di aprile e maggio 2020 si sono registrati consumi di gas naturale significativamente inferiori a quelli registrati nei medesimi mesi dell'anno precedente; e che ciò comporta una riduzione del gettito atteso della componente tariffaria UG1, che finanzia i meccanismi di perequazione della distribuzione del gas naturale, e, contemporaneamente, un presumibile aumento degli oneri di competenza 2020 ad oggi stimabili in capo al conto alimentato dalla medesima componente.

RITENUTO OPPORTUNO:

- tenuto conto delle valutazioni sopra delineate e alla luce delle ipotesi descritte, confermare tutti i valori delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico previsti dalle deliberazioni 572/2019/R/com e 95/2020/R/com, fatto salvo quanto previsto dalla deliberazione 190/2020/R/eel in materia di riduzione della spesa per le utenze BTAU, per il mese di luglio 2020;
- adeguare al rialzo, in via prudenziale, il livello della componente tariffaria UG1;
- confermare i valori delle altre ulteriori componenti del settore gas.

RITENUTO, INFINE, NECESSARIO:

- dare mandato alla Cassa di provvedere all'erogazione, alla Sogin, di
 - 25 milioni di euro entro il 31 luglio 2020
 - 20 milioni di euro entro il 31 agosto 2020a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere dal conto A2

DELIBERA

Articolo 1

Componenti tariffarie relative al settore elettrico

- 1.1 I valori della componente tariffaria A_{SOS} in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, per le utenze che non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica, di cui alla Tabella 1 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati, fatto salvo quanto previsto dalla deliberazione 190/2020/R/eel.
- 1.2 I valori della componente tariffaria A_{SOS} in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, per le utenze che sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica, di cui alle Tabelle 2, 3, 4 e 5 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati, fatto salvo quanto previsto dalla deliberazione 190/2020/R/eel.
- 1.3 I valori della componente tariffaria A_{RIM} in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, di cui alla Tabella 6 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati, fatto salvo quanto previsto dalla deliberazione 190/2020/R/eel.
- 1.4 I valori delle componenti tariffarie UC3 e UC6 in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, di cui alla Tabella 7 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati.
- 1.5 I valori delle componenti tariffarie A_{SOS} , A_{RIM} , UC3 e UC6 in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, per il soggetto di cui al comma 32.1 del TIT, di cui alla Tabella 8 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati.

- 1.6 Le percentuali di ripartizione della componente A_{RIM} di cui al comma 34.8 del TIT in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, come fissate al comma 2.6 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermate.
- 1.7 Il 100% della componente A_{SOS} è da destinare al Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate, di cui al comma 41.1, 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 luglio 2020, sono fissati come indicato nella Tabella 1, allegata al presente provvedimento.
- 2.2 I valori delle componenti tariffarie GST e RET, in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, di cui alla Tabella 10 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati.
- 2.3 Il valore della componente CRV^{FG} , in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, di cui al comma 3.3 della deliberazione 572/2019/R/com, è confermato.

Articolo 3

Disposizioni alla Cassa per i servizi energetici e ambientali

- 3.1 La Cassa provvede all'erogazione alla Sogin di:
- 25 milioni di euro entro il 31 luglio 2020
 - 20 milioni di euro entro il 31 agosto 2020
- a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere dal conto A2.

Articolo 4

Disposizioni finali

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

25 giugno 2020

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini