

DELIBERAZIONE 26 MARZO 2020

95/2020/R/COM

AGGIORNAMENTO, DAL 1 APRILE 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 1103a bis riunione del 26 marzo 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 23 febbraio 2020, n. 6 recante "Misure urgenti in materia di contenimento e gestione dell'emergenza epidemiologica da COVID-19" (di seguito: decreto-legge 6/2020);
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 23 febbraio 2020 recante "Disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6";
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 25 febbraio 2020 recante "Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6";
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 1° marzo 2020 recante "Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6";
- il decreto-legge 2 marzo 2020, n. 9, recante "Misure urgenti di sostegno per famiglie, lavoratori e imprese connesse all'emergenza epidemiologica da COVID19";

- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 4 marzo 2020 recante “Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6, applicabili sull’intero territorio nazionale”;
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 8 marzo 2020 recante “Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6”;
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 9 marzo 2020 recante “Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6, applicabili sull’intero territorio nazionale”;
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 11 marzo 2020 recante “Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6, applicabili sull’intero territorio nazionale”;
- il decreto del Presidente del Consiglio di Ministri 22 marzo 2020 recante “Ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6, applicabili sull’intero territorio nazionale”;
- 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 27 dicembre 2018, 711/2018/R/com (di seguito: deliberazione 711/2018/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 (di seguito: RTTG);
- 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, 96/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 96/2020/R/eel);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 17 settembre 2019, 375/2019/R/com (di seguito: documento per la consultazione 375/2019/R/com);
- la comunicazione della Sogin del 23 marzo 2020 (prot. Autorità 10296 del 23 marzo 2020) (di seguito: comunicazione 23 marzo 2020);
- la comunicazione della Cassa per i servizi energetici e ambientali (di seguito: Cassa) prot. 2769 del 13 marzo 2020 (prot. Autorità 9553 del 16 marzo 2020);
- la comunicazione congiunta della Cassa e del Gestore dei servizi energetici S.p.A. (di seguito: GSE) prot. 10316 del 13 marzo 2020 (prot. Autorità 9495 del 13 marzo 2020) (di seguito: comunicazione 13 marzo 2020).

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione 13 marzo 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 31 marzo 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 già conto dei primi effetti dell’emergenza COVID-19 che ha colpito l’Italia; e che, in particolare, le previsioni fornite dal GSE tengono conto della significativa riduzione del PUN che si è verificata a partire dalla fine di febbraio;
- la riduzione del PUN ha un effetto negativo sugli oneri in capo al Conto per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate, di cui al comma 41.1, lettera b), del TIT (di seguito: conto A3); in particolare, la riduzione registrata a febbraio ha già comportato un aumento degli oneri posti in capo al conto A3 stimabile in oltre 200 milioni di euro;
- detta riduzione, inoltre, in prospettiva, avrà un effetto significativo sugli oneri di competenza 2021 in capo al conto A3 (attualmente non oggetto di previsione da parte del GSE) in conseguenza del meccanismo di aggiornamento degli incentivi che hanno sostituito i certificati verdi, che dipende dal PUN medio registrato nell’anno precedente;
- l’impatto della riduzione del PUN a febbraio per l’anno 2020 è tuttavia mitigato da una riduzione degli oneri previsti in capo ai conti di efficienza energetica;
- gli effetti complessivi dell’emergenza COVID-19 sono, tuttavia, ad oggi non stimabili in maniera completa; in prima approssimazione si può ipotizzare:

- una contrazione anche significativa dei consumi (almeno per qualche mese), con conseguente riduzione del gettito degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico e gas, che, per effetto dello slittamento temporale tra competenza e versamento del gettito da parte dei distributori, finanziariamente si manifesterebbe a partire dal mese di giugno (e quindi non si è ancora evidenziata);
- il permanere di prezzi bassi dell'energia sul mercato, con i descritti effetti di aggravio degli oneri in capo al conto A3 di competenza sia del 2020 che del 2021.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

IN RELAZIONE AGLI ONERI NUCLEARI (SETTORE ELETTRICO)

- con la comunicazione 23 marzo 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

- con le deliberazioni 262/2019/R/com e 382/2019/R/com, l'Autorità ha disposto che il valore della componente tariffaria RET (e, conseguentemente, della componente tariffaria RE), 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, nelle more della conclusione del procedimento nell'ambito del quale è stata pubblicato il documento per la consultazione 375/2019/R/com;
- in esito alla consultazione di cui al precedente alinea, con la deliberazione 96/2020/R/eel l'Autorità ha approvato la revisione delle modalità di allocazione dei costi relativi ai titoli di efficienza energetica e di applicazione delle componenti tariffarie RE e RET;
- il comma 2.3 della deliberazione 96/2020/R/eel prevede che, per i produttori ammessi al beneficio, il diritto alla restituzione della parte della componente tariffaria RE o RET a copertura dei soli oneri derivanti dal meccanismo dei TEE decorre da una data non antecedente il 1 luglio 2021, di fatto fissando a tale data l'avvio della riforma introdotta con la medesima deliberazione.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- con il decreto-legge 6/2020 sono state adottate prime misure urgenti in materia di contenimento e gestione dell'emergenza epidemiologica da COVID-19 e che, con successivi provvedimenti normativi, richiamati in premessa, tali disposizioni sono state rafforzate e gradualmente estese sino ad includere tutto il territorio nazionale;

- 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 clienti finali 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 conto istituito, 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;
- il comma 3.3 della deliberazione 60/2020/R/com prevede che con successivo provvedimento viene aggiornato e integrato il TIT in relazione alle disposizioni di cui alla medesima deliberazione.

RITENUTO OPPORTUNO:

- confermare tutti i valori delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico e gas;
- confermare anche per il primo semestre 2021 il livello della componente RET come fissato dalle deliberazioni 711/2018/R/com, 262/2019/R/com e 382/2019/R/com;
- aggiornare il TIT per inserire il Conto emergenza COVID-19 istituito dalla deliberazione 60/2020/R/com;
- sulla base delle proiezioni disponibili delle giacenze presso i conti di gestione di CSEA e delle considerazioni svolte nei punti precedenti, in vista delle prevedibili straordinarie necessità di supporto al settore energetico per il superamento dell'attuale fase di emergenza, prevedere di ampliare la possibilità del conto di cui al precedente alinea di utilizzare le giacenze disponibili presso gli altri conti di gestione da 1 miliardo di euro fino a 1,5 miliardi di euro.

RITENUTO, INFINE, NECESSARIO:

- dare mandato alla Cassa di provvedere all'erogazione, alla Sogin, di
 - 20 milioni di euro entro il 30 aprile 2020
 - 15 milioni di euro entro il 29 maggio 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 *Asos* 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.

- 1.2 I valori della componente tariffaria *ASOS* 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.
- 1.3 I valori della componente tariffaria *ARIM* in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, di cui alla Tabella 6 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati.
- 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 *ASOS*, *ARIM*, 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 *ARIM* 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 *ASOS* 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 elettrico

- 2.1 I valori delle componenti tariffarie GS, RE, RS e UG1, in vigore a decorrere dal 1 gennaio 2020, di cui alla Tabella 9 della deliberazione 572/2019/R/com, sono confermati.
- 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

Aggiornamenti per l'anno 2021 in relazione a componenti tariffarie di cui alla RTTG

- 3.1 Il valore della componente tariffaria RET di cui al precedente comma 2.2 è confermato fino al 30 giugno 2021.

Articolo 4

Disposizioni alla Cassa per i servizi energetici e ambientali

- 4.1 La Cassa provvede all'erogazione alla Sogin di:

- 20 milioni di euro entro il 30 aprile 2020
 - 15 milioni di euro entro il 29 maggio 2020
- a titolo di acconto e salvo conguaglio, a valere dal conto A2.

Articolo 5

Modifiche al TIT

- 5.1 Al comma 41.1 del TIT, dopo la lettera w) è aggiunta la seguente lettera:
“x) il Conto emergenza COVID-19.”
- 5.2 Dopo l’articolo 61 del TIT è aggiunto il seguente articolo 61*bis*:

Articolo 61*bis*

Conto emergenza COVID-19

“61*bis*.1 Il Conto emergenza COVID-19 è un conto di gestione straordinario, destinato a garantire il finanziamento delle iniziative a sostegno dei clienti finali dei settori elettrico, gas e degli utenti finali del settore idrico, previste dalla normativa vigente, connesse all’emergenza epidemiologica COVID-19.

”

Articolo 6

Disposizioni finali

- 6.1 Ad integrazione di quanto disposto dal comma 3.2 della deliberazione 60/2020/R/com, la Cassa, ai fini delle esigenze del conto di cui al comma 41.1, lettera x), del TIT, può utilizzare le giacenze disponibili presso gli altri conti di gestione per un importo fino a 1,5 miliardi 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.
- 6.2 Il presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell’Autorità www.arera.it.

26 marzo 2020

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini