CSEA - Reg.Uff: 0005599-15-03-2022-U



Memoria della Cassa per i servizi energetici e ambientali (CSEA), presso le Commissioni riunite VIII (Ambiente, territorio e lavori pubblici) e X (Attività produttive, commercio e turismo) della Camera, sulle misure urgenti per il contenimento dei costi dell'energia elettrica e del gas naturale, per lo sviluppo delle energie rinnovabili e per il rilancio delle politiche industriali

Roma, 15 marzo 2022

La Cassa per i servizi energetici e ambientali (CSEA), con la presente memoria intende fornire un contributo conoscitivo a codeste spettabili Commissioni VIII e X riunite, relativamente al ciclo di audizioni sul ddl di conversione in legge del decreto-legge 1 marzo 2022, n. 17, recante "Misure urgenti per il contenimento dei costi dell'energia elettrica e del gas naturale, per lo sviluppo delle energie rinnovabili e per il rilancio delle politiche industriali, a partire da una breve ricognizione sul ruolo della CSEA all'interno della filiera energetica per successivamente proporre elementi di conoscenza sui potenziali impatti che le misure attualmente in esame potrebbero determinare sull'attività di riscossione ed erogazione che la Cassa è chiamata istituzionalmente a garantire, per quanto di competenza, nell'ambito dell'intero sistema energetico.



1. La Cassa per i servizi energetici e ambientali (CSEA) nella filiera energetico - ambientale

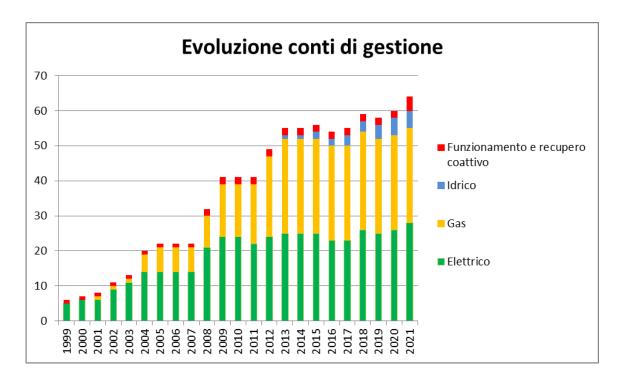
L'art. 1, comma 670, della legge 28 dicembre 2015, n. 208 (legge di stabilità 2016), ha disposto la trasformazione della Cassa conguaglio per il settore elettrico in un ente pubblico economico con l'attuale denominazione di Cassa per i servizi energetici e ambientali (CSEA). La CSEA è dotata di autonomia organizzativa, tecnica e gestionale ed è sottoposta alla vigilanza del Ministero dell'Economia e delle Finanze (MEF) e dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (ARERA) di cui è Ente strumentale e con cui collabora per l'attuazione delle funzioni di regolazione e di controllo affidate dal legislatore ad ARERA nei settori dell'energia e dell'ambiente. La trasformazione e la nuova denominazione trovano ragione nelle accresciute competenze dell'Ente e nell'estensione del suo ambito di operatività all'intero settore energetico e a una quota significativa di quello ambientale.

La CSEA opera, infatti, nei settori dell'energia elettrica, del gas, dei servizi idrici e, di recente, anche dei rifiuti urbani. La sua funzione principale è rappresentata dalla riscossione dagli operatori (principalmente dai soggetti che svolgono l'attività di distribuzione nei settori interessati) degli oneri generali di sistema e di ulteriori componenti tariffarie e corrispettivi. I proventi della riscossione garantiscono – in costanza di gestione finanziaria – il riconoscimento delle partite di perequazione tariffaria e l'erogazione di contributi, agevolazioni e incentivi a favore dei soggetti che ne hanno diritto. Le regole per le riscossioni e le erogazioni sono dettate da norme di rango primario e dai provvedimenti regolatori di ARERA, nell'esercizio del potere tariffario e nella generale funzione di regolazione dei mercati, attribuitile dalla legge istitutiva n. 481/1995 e s.m.i..



Gli impieghi e le finalità dei proventi sono di natura pubblicistica e sono posti a presidio di specifici e rilevanti interessi pubblici, così da assicurarne la sostenibilità economica.

La CSEA attualmente amministra 61 conti di gestione (erano 6 nel 1999): 28 nel settore elettrico; 27 nel settore del gas naturale; 5 nel settore idrico; un conto presso Bancoposta per l'erogazione dei *bonus* ai clienti finali in condizione di disagio economico. A tali conti si aggiungono uno per il recupero dei crediti; uno per il funzionamento dell'Ente; un conto presso la Tesoreria Provinciale per i versamenti temporanei al Bilancio dello Stato. Di seguito il grafico di evoluzione storica dei conti gestiti.



In merito ai nuovi compiti affidati alla CSEA preme ricordare in particolare:

- le attività svolte a supporto del Ministero della Transizione Ecologica (MiTE) per la gestione del programma internazionale *Mission Innovation*;
- i compiti attribuiti nel settore idrico riguardanti il primo stralcio del *Piano nazionale* degli interventi nel settore idrico sezione acquedotti, di cui al D.P.C.M. del 1° agosto



2019 e l'istituzione presso CSEA del *Fondo di garanzia per le opere idriche* disposto dalla legge n. 221 del 28 dicembre 2015;

- il riconoscimento delle agevolazioni alle imprese a forte consumo di gas naturale (cd gasivori) di cui al decreto del Ministro della transizione ecologica 21 dicembre 2021.

Ad oggi, sono oltre 5.000 le imprese dei settori energia elettrica gas e acqua nei confronti delle quali la CSEA esercita, con continuità e tempestività, funzioni di riscossione e di erogazione. Relativamente ai cittadini in stato di disagio economico, CSEA provvede annualmente ad assicurare l'erogazione di circa un milione e mezzo di *bonus* sociali a famiglie in stato di disagio economico.

Nella gestione dei conti, CSEA ha svolto nel 2021 circa 28.000 mila operazioni bancarie, di cui 20.000 in entrata e 8.000 in uscita, cui corrispondono movimentazioni finanziarie per circa 28 miliardi di euro annui (14,5 miliardi di euro in entrata e 13,5 miliardi di euro in uscita).

In dette movimentazioni sono incluse quelle relative all'esazione della componente tariffaria A_{SOS}, disposta dall'ARERA con la delibera 231/2021/R/EEL che, al momento del passaggio dell'esazione di detta componente dal GSE S.p.A. alla CSEA (dal 1° luglio 2021), movimentava complessivamente circa 20 miliardi di euro l'anno (10 miliardi di euro in entrata e altrettanti in uscita); poiché detta esazione nel corso del 2021 è limitata al solo secondo semestre, la dotazione monetaria complessiva potenzialmente gestita dalla CSEA (fra flussi in entrata e flussi in uscita) ammonta a circa 34 miliardi di euro annui.

E' opportuno ricordare anche la funzione svolta da CSEA sulla base di specifiche disposizioni di legge e in taluni peculiari contesti storici, che ha portato all'impiego delle giacenze sui conti, nell'ambito dei settori regolati, in caso di eventi straordinari a carattere nazionale quali eventi sismici o comunque calamitosi e, da ultimo, l'emergenza epidemiologica COVID-19 a fronte della quale è stato istituito dall'Autorità presso CSEA



un conto di gestione straordinario dedicato (deliberazione ARERA 60/2020/R/COM del 12 marzo 2020), la cui capienza è stata prevista fino a 1,5 miliardi di euro, e a valere sul quale sono state adottate ulteriori misure anche legislative per mitigare gli effetti economici della pandemia. In questa sede, appare opportuno ricordare che la Cassa, per sua natura e Statuto, non può rivolgersi al mercato per il finanziamento delle attività istituzionali e che, pertanto, è necessario, in una logica di prudente gestione dei conti, mantenere una soglia minima "di sicurezza" sulle giacenze al fine di fronteggiare le eventuali esigenze di liquidità impreviste e le varie emergenze, così come in concreto realizzatesi negli ultimi anni.

2. Prezzo dell'energia elettrica e del gas – Oneri generali di sistema

Per quanto riguarda la struttura del prezzo dell'energia elettrica e del gas si osserva che tali prezzi, pagati da ciascun cliente finale, risultano dalla somma di diversi elementi di costo riassumibili in quattro macrocategorie:

- Spesa per la materia energia: pari alla somma del costo dell'energia, del costo per il servizio di commercializzazione e vendita, del costo per il servizio di dispacciamento (energia elettrica) e del costo relativo alla copertura dei rischi commerciali (gas);
- <u>Spesa per il trasporto e la gestione del contatore:</u> pari alla somma dei costi per il servizio di trasporto, distribuzione e misura dell'energia;
- Spesa per oneri di sistema: a copertura dei costi relativi ad attività di interesse generale per il sistema elettrico e gas e di cui si tratterà più approfonditamente nel seguito;
- <u>Imposte:</u> voci relative all'imposta di consumo (accisa) e all'imposta sul valore aggiunto (IVA).



Gli oneri generali del sistema elettrico e gas, che costituiscono la voce tra quelle che compongono il prezzo dell'energia sulla quale più direttamente si riverbera l'attività di CSEA, sono stati previsti da specifici provvedimenti normativi.

Detti "oneri di sistema":

- sono pagati in bolletta da tutti i clienti finali, come "maggiorazione" dei corrispettivi del servizio di trasporto;
- rappresentavano circa il <u>20% del prezzo totale dell'energia elettrica</u> e circa il <u>4,5%</u>

 <u>del prezzo totale del gas</u> sostenuto dai clienti finali domestici serviti in tutela¹;
- sono funzionali alla copertura dei costi per una serie di attività di interesse generale per il sistema nazionale:
 - sostegno delle energie da fonti rinnovabili e alla cogenerazione CIP6;
 - efficienza energetica negli usi finali;
 - sviluppo tecnologico;
 - bonus sociale;
 - finanziamento della ricerca;
 - agevolazioni per le imprese a forte consumo di energia elettrica;
 - finanziamento di attività nucleari residue;
 - misure di compensazione territoriale;
 - regimi tariffari speciali ferrovie;
 - integrazioni tariffarie per le imprese elettriche minori.

6

¹ Percentuali riferite alle tariffe del primo e secondo trimestre 2021 come determinate da ARERA; ci si riferisce pertanto alle condizioni "ordinarie" in vigore prima delle misure legislative che hanno ridotto o addirittura azzerato l'incidenza degli oneri in bolletta.



Il meccanismo di raccolta degli oneri di sistema prevede che l'esazione del gettito degli oneri generali di sistema a carico dei clienti finali venga effettuata dai venditori. Questi ultimi devono corrisponderli ai distributori con il pagamento delle fatture del servizio di trasporto. I distributori, a loro volta, versano gli oneri fatturati in appositi conti presso la CSEA tramite il sistema dei pagamenti accentrato della pubblica amministrazione PagoPA.

Le somme riscosse dalla CSEA a titolo di oneri generali dei settori energetico ambientali (come pure di sovrapprezzi, di quote di prezzo, etc.), in qualità di <u>prestazioni patrimoniali imposte ai clienti</u>, sono riscosse attraverso specifiche componenti tariffarie o aliquote unitarie. Ogni componente è contraddistinta da una propria specifica finalità pubblica, per la quale ARERA ha disposto la costituzione di distinti Conti di gestione, istituiti e gestiti presso la CSEA. L'utilizzo e la gestione di questi fondi sono disciplinati da ARERA, che aggiorna, di norma, trimestralmente le aliquote sulla base del fabbisogno. A tal fine CSEA provvede a fornire all'Autorità, periodicamente, un aggiornamento in ordine alle giacenze sui conti in questione, permettendo una puntuale rendicontazione e previsione sull'andamento delle stesse.

Come noto questo meccanismo di riscossione degli oneri generali di sistema è stato oggetto, recentemente, di riforma con l'art. 33-ter, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, convertito con legge 29 luglio 2021, n. 108, rispetto alla cui attuazione la CSEA rappresenta, anche in questa sede, piena disponibilità a fornire ogni contributo richiesto.

Di seguito viene rappresentato, per il settore elettrico, l'andamento storico degli oneri di sistema negli ultimi undici anni e il gettito degli oneri generali di sistema di competenza dell'anno 2021.



Gettito oneri generali di sistema (2011-2021)

18
16
14
12
10
8
6
4
2
0
2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021

Fonte dati CSEA.

TAVOLA 1 Oneri generali di sistema del settore elettrico – andamento storico

N.B. I dati riferiti al 2021 sono quelli "ordinari", cioè al netto dei trasferimenti dello Stato

TAVOLA 2 Oneri generali di sistema del settore elettrico di competenza nell'anno 2021

Componente	Importo in euro
ASOS	9.603.605.487,26
ARIM	1.379.176.059,51
Totale	10.982.781.546,77

Fonte dati di preconsuntivo CSEA.

3. Il ruolo della CSEA per la riscossione e l'erogazione degli oneri generali di sistema

Come accennato, le norme primarie unitamente alla regolazione emanata da ARERA disciplinano le modalità e le tempistiche con cui la CSEA provvede sia alla riscossione degli oneri generali nei confronti delle imprese distributrici (come pure gli altri fondi relativi alle componenti necessarie al funzionamento del sistema energetico ed ambientale), sia alla loro erogazione nei confronti dei percettori finali nell'ambito delle finalità di interesse generale per il sistema nazionale.



Tutti i fondi gestiti dalla CSEA - come detto - sono vincolati, in base a norme primarie e alla regolazione di ARERA, al sistema energetico ed ambientale che li ha generati e non possono essere distolti dalle finalità stabilite da specifiche disposizioni normative. I conti di gestione ed i relativi proventi finanziari, quindi, sono destinati pressoché esclusivamente a beneficio del sistema elettrico, del gas ed idrico, ed in particolare a quelle categorie di soggetti, normativamente individuati, che ne hanno la spettanza quali beneficiari finali.

La gestione prudente e integrata della riscossione degli oneri, e delle connesse erogazioni, ha consentito di garantire il raggiungimento degli obiettivi di interesse generale previsti, nonché la tempestività e sicurezza nei pagamenti, l'esazione puntuale degli oneri, assicurando terzietà rispetto agli interessi in gioco e supporto all'Autorità indipendente di settore per l'attuazione delle discipline regolatorie.

4. Interventi legislativi per il contenimento degli effetti degli aumenti dei prezzi nel settore elettrico e del gas naturale

Nel corso del 2021 e ad inizio 2022, come noto, il Legislatore è intervenuto sul tema del contenimento degli aumenti dei prezzi nel settore elettrico e del gas con cinque provvedimenti.

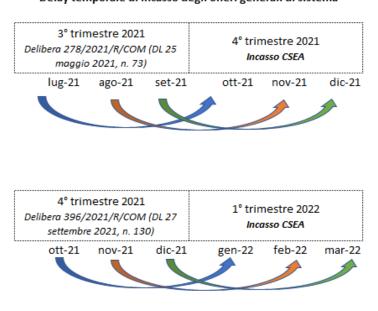
Il primo provvedimento è stato il decreto-legge del 25 maggio 2021, n. 73 come convertito con la legge 23 luglio 2021, n. 106 che ha stanziato un importo totale di 1,2 miliardi di euro per il contenimento degli adeguamenti delle tariffe del settore elettrico fissate dall'ARERA per il terzo trimestre dell'anno 2021. L'ARERA, pertanto, con la delibera 278/2021/R/COM, "ai fini di mitigare gli impatti, di entità straordinaria, dell'attuale congiuntura e della forte crescita dei prezzi di emissione della CO₂ sui prezzi delle commodities energetiche e, di conseguenza, sulla spesa complessiva per la fornitura di energia elettrica per gli utenti finali", ha ridotto significativamente il gettito della



componente A_{SOS}, destinata al sostegno delle misure di incentivazione delle energie rinnovabili, coprendo tale mancato gettito con le risorse di cui al predetto decreto-legge 25 maggio 2021, n. 73.

Detto intervento ha spiegato i suoi effetti per gli utenti finali nel periodo luglio – settembre 2021. Per CSEA - a causa dello sfasamento temporale di circa tre mesi dettato dalle tempistiche di regolazione nel ricordato flusso finanziario che, a partire dall'utente finale che effettua il pagamento delle fatture con le nuove tariffe, viene successivamente trasferito dai venditori ai distributori di energia e, quindi, alla CSEA (si veda il grafico seguente) – l'intervento ha iniziato a produrre i suoi effetti finanziari (incassi CSEA) nel quarto trimestre 2021 e la Cassa, nonostante tale sfasamento temporale, ha potuto comunque onorare le corrispondenti uscite istituzionali del terzo trimestre 2021, nelle more dei trasferimenti delle risorse stanziate dal bilancio dello Stato (trasferimenti iniziati nel mese di ottobre 2021 e poi conclusi nel mese di dicembre 2021), mediante le giacenze presenti sui propri conti di gestione.

Delay temporale di incasso degli oneri generali di sistema





Il secondo provvedimento è stato il decreto-legge 27 settembre 2021, n. 130 come convertito con la legge 25 novembre 2021, n. 171 che ha stanziato un importo totale di 2,93 miliardi di euro per un ulteriore contenimento degli effetti dei ripetuti aumenti dei prezzi nel settore elettrico e anche del gas naturale per il quarto trimestre 2021, destinando 2 miliardi di euro al settore elettrico, 480 milioni di euro al settore gas e 450 milioni di euro al rafforzamento dei *bonus* sociali elettrico e gas. L'ARERA, pertanto, con la delibera 396/2021/R/COM, ha annullato per il quarto trimestre 2021, per il settore elettrico, il gettito delle componenti A_{SOS} e A_{RIM} per tutte le utenze domestiche e per le utenze non domestiche in bassa tensione per altri usi con potenza disponibile fino a 16,5 kW e, per il settore gas, il gettito degli oneri generali destinati al sostegno dell'efficienza energetica e del *bonus* sociale gas per tutte le tipologie di clienti. Con la medesima delibera, l'ARERA ha altresì introdotto *bonus* sociali integrativi sia per il settore elettrico che per il gas. I relativi trasferimenti sono avvenuti nel mese di dicembre 2021.

Pare doveroso rappresentate, inoltre come, nel corso del 2021 e del 2022, le misure adottate dal Governo e dal Parlamento volte alla riduzione dei costi energetici sostenuti dai clienti finali, essendo finalizzate in misura prevalente alla riduzione degli oneri generali di sistema, hanno comportato variazioni in diminuzione dei flussi "ordinari" incassati dalla CSEA e relativi soprattutto alla componente A_{SOS} (che, giova ricordare, è finalizzata in misura prevalente al finanziamento delle fonti rinnovabili ed è quella che pesa per più dell'80% degli oneri generali) e ciò, in virtù del citato sfasamento temporale, ha prodotto impatti sul gettito "ordinario" gestito da CSEA a partire dal mese di ottobre 2021.

Il terzo provvedimento, ovvero la legge 30 dicembre 2021, n. 234 (Legge di bilancio 2022), ha stanziato un importo totale di 3,19 miliardi di euro finalizzato ad estendere per il primo trimestre 2022 gli effetti dei primi due provvedimenti, destinando 1,8 miliardi di euro al settore elettrico, 480 milioni di euro al settore gas e 912 milioni di euro al rafforzamento



dei bonus sociali elettrico e gas, i cui relativi trasferimenti sono iniziati nel mese di marzo 2022 e non ancora conclusi.

Il quarto provvedimento è stato il decreto-legge 27 gennaio 2022, n. 4, che ha stanziato un importo totale di 1,2 miliardi di euro al fine di estendere l'azzeramento delle aliquote relative agli oneri generali di sistema, per il primo trimestre 2022, alle utenze con potenza disponibile pari o superiore a 16,5 kW, anche connesse in media e alta/altissima tensione o per usi di illuminazione pubblica o di ricarica di veicoli elettrici in luoghi accessibili al pubblico.

Il quinto provvedimento, il decreto-legge 1° marzo 2022, n. 17, oggetto del presente ciclo di audizioni, ha stanziato un importo totale di 3,65 miliardi di euro finalizzato ad estendere per il secondo trimestre 2022 gli effetti della legge 30 dicembre 2021, n. 234 e del decreto-legge 27 gennaio 2022, n. 4, destinando 3 miliardi di euro al settore elettrico, 250 milioni di euro al settore gas e 400 milioni di euro al rafforzamento dei bonus sociali elettrico e gas.

Si riporta di seguito una tabella riassuntiva delle misure di mitigazione degli effetti degli aumenti dei prezzi dell'energia e conseguenti trasferimenti a CSEA dal Bilancio dello Stato.



TRASFERIMENTI A CSEA DAL BILANCIO DELLO STATO 2021/2022

Riferimento normativo	Importi in entrate (Mln di €)	Data incasso	Delibera ARERA di riferimento
art. 5 bis DL 73 25 maggio 2021, convertito con la legge 23 luglio 2021, n. 106	1.200		
	di cui		
	429	15/10/2021	Del. ARERA 278/2021 (art 5.1)
	180	15/12/2021	Del. ARERA 278/2021 (art 5.1)
	591	15/10/2021	Del. ARERA 278/2021 (art 5.1)

	2.930		
	di cui		
art. 1 DL 130 27 settembre 2021, convertito con la legge 25 novembre 2021, n. 171	700	15/12/2021	Del. ARERA 396/2021 (art 6.1)
	500	27/12/2021	Del. ARERA 396/2021 (art 6.2)
	800	27/12/2021	Del. ARERA 396/2021 (art 6.2)
art. 2 DL 130 27 settembre 2021, convertito con la legge			
25 novembre 2021, n. 171	480	27/12/2021	Del. ARERA 396/2021 (art 6.3)
art. 3 DL 130 27 settembre 2021, convertito con la legge			
25 novembre 2021, n. 171	450	27/12/2021	Del. ARERA 396/2021 (art 6.4)

Totale	4.930

Riferimento normativo	Importi in entrate (Mln di €)	Data incasso	Delibera ARERA di riferimento
art. 1, comma 505 legge 30 dicembre 2021, n. 234	1.800	01/03/2022	Del. ARERA 635/2021 (art. 7.1)
art. 1, comma 507 legge 30 dicembre 2021, n. 234	480	01/03/2022	Del. ARERA 635/2021 (art. 7.2)
art. 1, comma 508 legge 30 dicembre 2021, n. 234	912		Del. ARERA 635/2021 (art. 7.3)
art. 14 decreto-legge 27 gennaio 2022, n. 4	1.200		Del. ARERA 35/2022 (art. 5.1)
art. 1 decreto-legge 1 marzo 2022, n. 17	3.000		
art. 2 decreto-legge 1 marzo 2022, n. 17	250		
art. 3 decreto-legge 1 marzo 2022, n. 17	400		

Totale 8.04

A legislazione e regolazione vigenti, per garantire adeguatamente la copertura del fabbisogno necessario alle erogazioni istituzionali di <u>tutti i settori energetico ambientali</u> (quindi non solo per la citata componente A_{SOS}) per l'anno 2022, la CSEA stima necessarie risorse finanziarie almeno pari a 17,69 miliardi di euro circa (circa 1,48 miliardi di euro al mese). A tariffe attualmente vigenti, il gettito "ordinario" atteso dalla CSEA per il 2022 è quantificabile in circa 3,92 miliardi di euro e, pertanto, ove fosse confermato l'attuale livello delle tariffe, il fabbisogno netto da finanziare risulterebbe pari a 13,77 miliardi di euro per il 2022 (di cui 8,04 miliardi di euro già stanziati dalla legge 30 dicembre 2021, n. 234, dal decreto-legge 27 gennaio 2022, n. 4 e dal decreto-legge 1° marzo 2022, n. 17).



La CSEA conclusivamente, in quanto Ente attuatore dell'impianto legislativo e regolatorio in materia di oneri generali di sistema, non può non rilevare l'importanza del decreto-legge 1 marzo 2022, n. 17 oggi all'esame del Parlamento e auspicare la sua conversione in legge sia per le misure straordinarie di concreto contenimento dell'incremento dell'aumento dei prezzi dell'energia sulle bollette, ancorché per il periodo riferito al secondo trimestre 2022, sia per le corrispondenti risorse finanziarie in esso contenute che consentono a CSEA, pur se solo per il secondo trimestre del 2022, di avere la necessaria copertura dei costi per tutte attività di interesse generale ordinariamente coperti dagli oneri di sistema.

Parimenti la CSEA non può che auspicare l'adozione di misure "strutturali" che consentano alla stessa di operare nell'ambito di un quadro di certezza nella raccolta del finanziamento degli oneri di sistema e sui relativi tempi di incasso, anche e soprattutto per assicurare corrispondente certezza e tempestività nei riconoscimenti ai beneficiari delle erogazioni, in modo da continuare a garantire la gestione dei diversi meccanismi regolatori nei settori energetico e ambientale, in un quadro di bilanciamento, pur flessibile, tra riscossioni ed erogazioni, assicurando così, per quanto di propria competenza, il contributo al raggiungimento dei rilevanti e diversificati obiettivi anche di ordine sociale e di sviluppo economico di interesse per i cittadini e le imprese, dettati dal Legislatore e dal Regolatore.

Con l'auspicio di aver fornito con la presente memoria un contributo ai lavori delle Commissioni, si assicura la più completa disponibilità a fornire ogni ulteriore informazione o chiarimento che dovessero essere reputati necessari.

Il Presidente

Giandomenico Manzo