**11 Luglio 2022**

**Oggetto: precisazioni e elementi aggiuntivi in ordine alla presentazione CSEA di cui alla audizione presso la X Commissione Attività Produttive della Camera dei Deputati del 15 giugno 2022**

Con riferimento all’Audizione svolta presso codesta spettabile Commissione il 15 giugno scorso avente ad oggetto i “*dati di utilizzo delle risorse destinate al contenimento degli effetti degli aumenti dei prezzi nei settori elettrico e del gas naturale”*, con particolare riferimento alle osservazioni e alle richieste di chiarimenti pervenute sulla presentazione (in seguito Presentazione) già trasmessa e illustrata, in pari data, da CSEA in detta Audizione, si rimette la presente nota di riscontro.

Al riguardo giova preliminarmente riepilogare che i dati forniti sono quelli risultanti, secondo criterio di cassa, dal Bilancio CSEA o dai documenti contabili agli atti dell’Ente.

Si precisa che è stato possibile inviare a Codesta Spettabile Commissione solo in data odierna la presente nota al fine di provvedere, come richiesto, all’aggiornamento dati al 30 giugno 2022 di cui più in dettaglio si riferisce in seguito.

Per comodità di lettura si allegano alla presente nota le slide oggetto delle richieste di chiarimenti di cui sopra.

1. **In merito ai dati inerenti “il meccanismo di gettito nel rapporto continuativo CSEA-GSE” (ASOS)**

Tale chiarimento è stato richiesto con riferimento ai dati di cui alla slide 3.b di pag. 10 della citata Presentazione (Allegato 1).

Per il finanziamento di alcune forme di incentivazione gestite operativamente dal GSE, prima fra tutte quella in favore delle fonti rinnovabili, la CSEA e lo stesso GSE mantengono un rapporto continuativo riguardante erogazioni a valere sul conto A3/ASOS.

I movimenti finanziari seguono un meccanismo di acconto/saldo, che chiude su base mensile, le cui modalità operative e tempistiche sono regolate secondo quanto previsto all’Articolo 43 del *Testo Integrato delle Disposizioni per l’Erogazione dei Servizi di Trasmissione e Distribuzione dell’Energia Elettrica* (TIT), allegato alla Delibera Arera 568/2019/R/eel e poi integrato con successive deliberazioni.

L’acconto viene erogato da CSEA al GSE entro il 17° giorno calendariale del mese “m”, mentre il saldo viene regolato entro il penultimo giorno lavorativo dello stesso mese “m”. Il saldo potrà essere sia negativo (restituzione di parte dell’acconto dal GSE a CSEA) che positivo (integrazione dell’acconto da parte di CSEA al GSE), secondo quanto risultante dalla rendicontazione, da parte del GSE, dei reali costi mensili sostenuti.

L’acconto mensile, che rimane costante per 12 mesi, viene determinato in misura pari all’80% del fabbisogno medio mensile stimato dal GSE e comunicato ad Arera in occasione dell’aggiornamento delle componenti tariffarie del settore elettrico relative al primo trimestre di ogni anno (Articolo 43.2bis del TIT). A decorrere dal febbraio 2022 (e fino a febbraio 2023) è stato fissato un acconto mensile, su base annua, in misura pari a 590 mln €.

Nella tabella seguente sono riassunti i movimenti finanziari nell’anno 2022 relativi a questo meccanismo, utili a mostrare l’eventuale alternanza dei saldi mensili a debito o a credito che si determinano di volta in volta.



1. **In merito all’esame congiunto dei dati di cui alle slides 4.a di pag.11 e di pag. 12 della Presentazione e in particolare alla richiesta di chiarimenti circa l‘allocazione delle risorse dello Stato pari a 4,952 mld/€**

Nella voce “entrate” di detti dati di consuntivazione si è data specifica evidenza delle risorse incassate nel 2021[[1]](#footnote-1) (slide n. 4.b pag.13 della Presentazione) a valere sui trasferimenti dallo Stato intervenuti per effetto di specifiche disposizioni di legge.

La slide n. 4.c di pag 14 riporta le entrate e le uscite CSEA (flussi monetari) rilevate alla data del 31 maggio 2022[[2]](#footnote-2). Tale slide è stata aggiornata, come richiesto da Codesta Spettabile Commissione, con i flussi monetari rilevati in contabilità nel mese di giugno. L’aggiornamento è riportato in allegato (Allegato 2) alla presente nota.

Passando all’analisi di dettaglio delle slide in questione si rappresenta quanto segue.

Con riferimento al consuntivo 2021, che consegna dati finanziari consolidati al 31 dicembre 2021, riguardo ai dati riportati nella tabella della slide n. 13 della Presentazione, si precisa che sul delta positivo entrate-uscite di cassa registrato al 31 dicembre 2021, pari a euro 1,064 MLD, influisce l’incasso anticipato, rispetto al meccanismo ordinario, avvenuto nella seconda metà di dicembre 2021 (come illustrato nella slide n. 2b di pag. 7), delle risorse trasferite dal Bilancio dello Stato di cui al DL 130 del 27 settembre 2021, per un importo complessivo pari a 2,93 MLD €.

Con riferimento ai dati 2022, di cui alla slide n. 4c di pag. 14, si conferma che: al 31 maggio 2022 risultano rilevate, sempre secondo criterio di cassa, entrate pari a 6.657 Mln di € (di cui 3.192 Mln di € finanziamenti dallo Stato disposti all’art.1 della legge 30 dicembre 2021, n. 234).

Pertanto, non essendo state incassate al 31 maggio 2022 le ulteriori risorse finanziarie trasferite dallo Stato, le stesse non potevano essere rilevate in contabilità. Infatti le somme destinate a CSEA in trasferimento dal Bilancio dello Stato per 3.650 Mln di € (art. 1 DL 17 1° marzo 2022, convertito con la legge 27 aprile 2022, n. 34), sono state incassate nel corso del successivo mese di giugno. Delle risorse trasferite dal Bilancio dello Stato ed incassate nel mese di giugno e dei relativi effetti sul delta entrate-uscite per l’anno 2022, al 30 giugno del corrente anno viene data specifica evidenza nell’ Allegato 2 alla presente nota. Si precisa, inoltre, che di tali somme già in sede di Presentazione del 13 giugno si è data esplicita e puntuale considerazione ed evidenza nelle proiezioni delle giacenze al 31 dicembre 2022. Infatti, le risorse di cui a detti ultimi trasferimenti dallo Stato sono state sintetizzate nel grafico e nella tabella mostrate nella slide 4.f di pag. 17 della Presentazione, in cui la curva delle giacenze è in crescita fino a mese di agosto 2022 anche in correlazione e per effetto dell’incasso previsto di detti importi.

1. **In merito alle principali ipotesi poste a base delle proiezioni giacenze CSEA 2022, dei settori elettrico e gas, di cui alla slide 4d di pag. 15 ed in merito alle principali variabili con significativo impatto sulle proiezioni di cui alla slide 4e di pag. 16**

Avendo la CSEA carattere di ente strumentale la cui *mission* è l’attuazione delle deliberazioni di ARERA, le proiezioni delle giacenze CSEA al 31 dicembre 2022 per i settori elettrico e gas, presentate nel corso dell’audizione dello scorso 15 giugno, si sono basate su un approccio *business as usual*, che cioè non ipotizza ulteriori interventi dello Stato oltre a quelli formalmente previsti nei dispositivi normativi pubblicati, né variazioni delle aliquote degli Oneri Generali di Sistema e delle altre componenti tariffarie, quali quelle da ultimo fissate trimestralmente dalle deliberazioni di ARERA.

Per quanto concerne l’indicazione di alcuni variabili esogene, di difficile previsione in ordine alla relativa evoluzione, in grado di incidere in modo significativo sull’andamento delle giacenze CSEA (come sinteticamente richiamate nella slide n. 4e di pag 16), sulla base di ulteriori interlocuzioni con il MEF e con ARERA avvenute nel corso del mese di giugno 2022, e sulla base di precisazioni da questi fornite si precisa che le ipotesi relative al bonus sociale non dovranno più tenere conto di eventuali effetti di retroattività.

In ordine alla difficoltosa prevedibilità di alcune variabili incidenti sull’andamento delle giacenze per il 2022, giova fare riferimento alla variabile indicata nella slide 4e della Presentazione alla voce “prezzo e disponibilità del gas naturale”, per informare circa gli effetti correlati alla recentissima attuazione delle misure urgenti per il conferimento della capacità del servizio di stoccaggio di cui al decreto del Ministro della Transizione Ecologica 22 giugno 2022 n.253 e alla conseguente deliberazione ARERA 24 giugno 2022 n.274. Per effetto di tali disposizioni, infatti, aventi carattere di straordinarietà ed impellenza in materia di sicurezza del sistema energetico nazionale, è stato previsto che CSEA eroghi al responsabile del bilanciamento fino a 2 mld di euro per il servizio di riempimento di ultima istanza. Al riguardo, si fa presente che già in data 4 luglio scorso è stata effettuata da CSEA una prima erogazione in favore di SNAM RETE GAS Spa per complessivi 822 Mln di euro.

1. **In merito alle proiezioni delle giacenze CSEA dei settori elettrico e gas al 31 dicembre 2022 di cui alla slide 4.f di pag 17.**

In una logica di collaborazione proattiva, nel corso dell’audizione in questione si è ritenuto di rendere disponibile una prima proiezione dello stato delle giacenze CSEA fino al 31 dicembre 2022, pur non essendo tale elaborazione strettamente configurabile tra i dati oggetto della audizione,, al fine di fornire utili elementi di informazione e conoscenza a codesta spettabile Commissione, pur nell’approccio richiamato al precedente paragrafo 3.

In considerazione di quanto sopra, e coerentemente con i criteri sopra rappresentati, ai fini delle proiezioni delle giacenze al 31 dicembre 2022, le aliquote degli Oneri generali di sistema, sono state poste nella Presentazione, per tutta la restante parte del 2022, in un logica non discrezionale, pari a quelle vigenti per il secondo trimestre 2022.

Al fine di fornire, in questa sede, un andamento delle giacenze CSEA il più possibile aggiornato, è stato rielaborato il prospetto delle giacenze CSEA al 31 dicembre 2022 tenendo conto delle disposizioni normative deliberate dopo l’audizione del 15 giugno 2022 (Allegato 3). Nello specifico, il nuovo prospetto recepisce:

1. la deliberazione ARERA n. 295/2022 del 30 giugno 2022, relativa all’aggiornamento delle aliquote delle componenti tariffarie per il III trimestre 2022 destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico e gas;
2. le risorse destinate alla CSEA dal Decreto Legge del 30 giugno 2022 pari a 2.563 Mln di €;
3. le ulteriori misure urgenti per il conferimento della capacità di servizio di stoccaggio di gas naturale ai sensi del decreto del Ministro della Transizione Ecologica n. 253 del 22 giugno 2022, di cui alla deliberazione ARERA 274/2022/R/gas;
4. le ulteriori disposizioni di ARERA e/o nuove informazioni e dati acquisite da CSEA anche da parte degli operatori di riferimento
5. **In merito al Conto CMOG**

L’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), con l’articolo 3 della delibera 50/2018/R/eel, ha istituito il conto per la compensazione dei crediti altrimenti non recuperabili connessi agli Oneri Generali di Sistema (c.d. CMOG). Il conto non è alimentato da specifiche componenti tariffarie, ma da versamenti effettuati da altri Conti di Gestione CSEA “*secondo proporzioni definite con determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture dell’Autorità*” (Art. 3.3 della citata Delibera Arera)

Su questo conto di gestione di CSEA insistono due meccanismi introdotti da Arera:

* reintegrazione alle imprese distributrici di energia elettrica dei crediti non riscossi e altrimenti non recuperabili in ordine agli Oneri Generali di Sistema. Il meccanismo, istituito con la delibera 50/2018/R/eel e organizzato su base annuale, ha iniziato ad essere applicato a partire dall’anno 2018;
* riconoscimento agli Utenti del trasporto degli Oneri Generali di Sistema non riscossi dai clienti finali e già versati alle imprese distributrici. Il meccanismo, istituito con la delibera 32/2021/R/eel e organizzato su base annuale, ha iniziato ad essere applicato a partire dall’anno 2021

La tabella che segue raccoglie, per singolo anno, le erogazioni in favore degli operatori interessati e i versamenti effettuati dagli operatori alla CSEA degli importi eventualmente riscossi successivamente al riconoscimento dell’ammontare di reintegrazione per gli anni precedenti.



1. Come risultanti dal Bilancio 2021 approvato il 26 aprile 2022 dal Comitato di gestione CSEA previo parere favorevole dei Revisori dei Conti. [↑](#footnote-ref-1)
2. Il 31.05.2022 rappresenta la chiusura contabile del mese più prossima all‘audizione tenutasi il 15 giugno 2022. [↑](#footnote-ref-2)