

DELIBERAZIONE 2 LUGLIO 2018

293/2019/R/EEL

DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO A COPERTURA DEI COSTI DI FUNZIONAMENTO DI ACQUIRENTE UNICO S.P.A. PER L'ATTIVITÀ DI ACQUISTO E VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA, PER I CLIENTI IN MAGGIOR TUTELA, PER L'ANNO 2018

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1071^a riunione del 2 luglio 2019

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 e sue modifiche e provvedimenti applicativi (di seguito: decreto legislativo 79/99);
- il decreto-legge 18 giugno 2007, n. 73, recante “Misure urgenti per l’attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell’energia” (di seguito: decreto-legge 73/07), convertito con modificazioni dalla legge di conversione 3 agosto 2007, n. 125 (di seguito: legge di conversione 125/07);
- la legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge 99/09) e, in particolare, l'articolo 27, comma 2;
- il decreto legislativo 31 dicembre 2012, n. 249 (di seguito: decreto legislativo 249/12);
- la legge 23 giugno 2014, n. 89, recante misure urgenti per la competitività e la giustizia sociale. Deleghe al Governo per il completamento della revisione della struttura del bilancio dello Stato, per il riordino della disciplina per la gestione del bilancio e il potenziamento della funzione del bilancio di cassa, nonché per l'adozione di un testo unico in materia di contabilità di Stato e di tesoreria (*spending review*);
- il Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: 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 n. 73/07, (di seguito: TIV);
- la deliberazione dell’Autorità 1 aprile 2016, 163/2016/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 11 aprile 2018, 262/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 262/2018/R/eel);
- la deliberazione 24 aprile 2018 274/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 274/2018/R/eel);
- la deliberazione 7 maggio 2019, 172/2019/R/eel (di seguito: deliberazione 172/2019/R/eel);
- la comunicazione di Acquirente Unico S.p.a. (di seguito: AU) del 18 aprile 2019 (prot. Arera 10249 del 19/04/2019) (di seguito: comunicazione 18 aprile 2019) con la quale

AU ha trasmesso alla Direzione Mercati Retail e Tutela dei Consumatori di Energia dell'Autorità il consuntivo economico-patrimoniale relativo all'anno 2018 dei costi di funzionamento dell'Area energia.

CONSIDERATO CHE:

- l'articolo 4, comma 1, del decreto legislativo 79/99 prevede che, entro sei mesi dalla data di entrata in vigore del medesimo decreto, il gestore della rete di trasmissione nazionale costituisce una società per azioni denominata «Acquirente unico». La società stipula e gestisce contratti di fornitura al fine di garantire ai clienti vincolati la disponibilità della capacità produttiva di energia elettrica necessaria e la fornitura di energia elettrica in condizioni di continuità, sicurezza ed efficienza del servizio nonché di parità del trattamento, anche tariffario;
- l'articolo 4, comma 9, del decreto legislativo 79/99, prevede che l'Autorità determini la misura del corrispettivo per le attività svolte da AU e che il corrispettivo sia tale da incentivare la stessa società allo svolgimento delle attività di propria competenza secondo criteri di efficienza economica;
- l'articolo 1, comma 2, del decreto-legge 73/07, come modificato dalla legge di conversione 125/07, dispone che la funzione di approvvigionamento dell'energia elettrica per i clienti finali domestici e per le imprese connesse in bassa tensione, aventi meno di 50 dipendenti e un fatturato annuo non superiore a 10 milioni di euro, non riforniti di energia elettrica sul mercato libero continui a essere svolta da AU;
- l'articolo 18, del TIV, prevede che il prezzo di cessione da AU agli esercenti la maggior tutela per la vendita ai clienti cui il servizio è erogato comprenda una componente pari al corrispettivo unitario riconosciuto al medesimo AU per l'attività di acquisto e vendita dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela;
- la legge 129/10 prevede che sia istituito, presso AU, un Sistema informativo integrato (di seguito: SII) per la gestione dei flussi informativi relativi ai mercati dell'energia elettrica e del gas naturale, basato su una banca dati dei punti di prelievo e dei dati identificativi dei clienti finali;
- l'Autorità ha affidato, in avvalimento, ad AU, ai sensi della facoltà prevista dall'articolo 27, comma 2, della legge 99/09, una serie di attività tra le quali: lo Sportello del Consumatore (rifondato dal 2013), il Monitoraggio Retail (dal 2011 al 30 giugno 2019) e il Servizio di conciliazione (dal 2012).

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- la deliberazione 262/2018/R/eel ha quantificato, in 8.789.000,00 (ottomilionisettecentottantanovemila/00) euro, il corrispettivo riconosciuto, a titolo di acconto a copertura dei costi di funzionamento di AU per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela nell'anno 2018;
- la deliberazione 274/2018/R/eel ha stabilito, in 8.294.563,00 (ottomilioniduecentonovantaquattromilacinquecentosessantatre/00) euro, il corrispettivo riconosciuto, a titolo definitivo a copertura dei costi di funzionamento

di AU per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela nell'anno 2017 e ha previsto di destinare alla copertura dei costi di funzionamento 2018 la differenza tra il corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto a copertura dei costi di funzionamento di AU per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela nell'anno 2017, pari a 8.569.000,00 (ottomilionicinquesessantannove/00) euro e il corrispettivo riconosciuto a titolo definitivo per il medesimo anno pari a 8.294.563,00 euro;

- con la sopra citata deliberazione, l'Autorità ha disposto che la remunerazione ante imposte del patrimonio netto per l'anno 2017 di AU sia fissata pari al rendimento medio annuale dell'anno 2017 del BTP decennale *benchmark*, rilevato dalla Banca d'Italia, maggiorato di 2,2 punti percentuali;
- la media annuale, relativa all'anno 2018, del rendimento del BTP decennale *benchmark*, rilevato dalla Banca d'Italia, è stata accertata pari a 2,61%;
- i dati del preconsuntivo economico, relativo all'anno 2018, trasmessi da AU con la comunicazione 18 aprile 2019, evidenziano:
 - costi di funzionamento relativi allo svolgimento dell'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela pari a circa 8.068.000,00 (ottomilionesessantottomila/00) euro, inferiori del 4,60% rispetto al consuntivo economico relativo al 2017; tale importo è al netto della remunerazione del capitale investito;
 - altri proventi e ricavi, diversi da quelli direttamente attribuibili alle attività di acquisto e vendita di energia elettrica e alle altre attività (Sportello per il Consumatore Energia e Ambiente, SII e Monitoraggio *retail*) complessivamente pari a 110.000,00 (centodiecimila/00) euro;
- il patrimonio netto di AU alla chiusura dell'esercizio relativo all'anno 2017, rilevante ai fini della determinazione del corrispettivo di funzionamento di AU per l'anno 2018, è risultato pari a 8.864.176,00 (ottomilioniottocentesantaquattromilacentosettantasei/00) euro;
- AU è interamente partecipato dal Gestore dei Servizi Energetici S.p.a. (di seguito: GSE), subentrato al Gestore della rete di trasmissione nazionale;
- con la deliberazione 172/2019/R/eel, l'Autorità ha determinato il valore del corrispettivo a copertura dei costi di funzionamento del GSE per l'anno 2018, in modo da assicurare, al netto dei proventi delle partecipazioni, al GSE una remunerazione, prima delle imposte, del proprio patrimonio netto, detratto il valore delle partecipazioni del medesimo GSE nelle società controllate;
- l'Assemblea degli azionisti di AU, in data 26 aprile 2018, ha deliberato di destinare al GSE quale unico Azionista un dividendo ordinario per un importo di 235.301,00 euro, pari a circa il 95% dell'utile netto conseguito nel 2017.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- il decreto legislativo 249/12 che ha istituito, tra l'altro, l'Ocsit, l'Organismo Centrale di Stoccaggio Italiano, prevede che le attività e le funzioni del nuovo organismo siano

affidate ad AU; e che dette attività non afferiscono direttamente ai settori dell'energia elettrica e del gas;

- l'evoluzione delle attività, aventi carattere di servizio pubblico, affidate ad AU dall'Autorità nell'esercizio della facoltà prevista dall'articolo 27, comma 2, della legge 99/09, ha reso più complessa l'introduzione di sistemi di separazione contabile, prerequisito necessario per l'avvio di meccanismi incentivanti di riconoscimento dei costi, basati sulla fissazione di obiettivi pluriennali di recupero di efficienza;
- le attività propedeutiche all'adozione e completamento della disciplina di separazione contabile delle diverse attività di cui al precedente alinea, tenuto conto della sopramenzionata complessità si stanno svolgendo con gradualità.

RITENUTO OPPORTUNO:

- quantificare il valore del corrispettivo riconosciuto a consuntivo ad AU a copertura dei costi di funzionamento per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica ai clienti in maggior tutela nell'anno 2018, tenendo conto degli altri proventi e ricavi, diversi da quelli direttamente attribuibili alle attività di acquisto e vendita di energia elettrica e alle altre attività e, in coerenza con la deliberazione adottata dall'Autorità per l'anno 2017, assicurando altresì, una congrua remunerazione, prima delle imposte, del patrimonio netto;
- stabilire che, ai fini della quantificazione della congrua remunerazione del patrimonio netto: (i) la maggiorazione pari a 2,2 punti percentuali rispetto al rendimento medio annuale dell'anno 2018 del BTP decennale *benchmark*, rilevato dalla Banca d'Italia, sia riconosciuta solo per la quota di patrimonio netto attribuibile alle attività di acquisto e vendita di energia elettrica ai clienti in maggior tutela e del SII; (ii) il patrimonio oggetto di remunerazione sia ridotto per tenere conto dei dividendi distribuiti nel corso del 2018 a partire dalla data di approvazione della distribuzione dei dividendi medesimi;
- destinare alla copertura dei costi di funzionamento di AU per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela nell'anno 2019 la differenza tra la somma dei corrispettivi raccolti a titolo di acconto a copertura dei costi di funzionamento per l'anno 2018 e la somma dei corrispettivi riconosciuti a consuntivo per il medesimo anno

DELIBERA

1. di quantificare in 8.096.492,00 (ottomilioninovantaseimilaquattrocentonovantadue/00) euro il corrispettivo riconosciuto, a titolo definitivo a copertura dei costi di funzionamento di Acquirente unico per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela nell'anno 2018;

2. di prevedere che Acquirente unico destini alla copertura dei costi di funzionamento 2019 la differenza tra il corrispettivo riconosciuto a titolo di acconto a copertura dei costi di funzionamento di Acquirente unico per l'attività di acquisto e vendita di energia elettrica per i clienti in maggior tutela nell'anno 2018, pari a 8.789.000,00 (ottomilionesettecentottantanovemila/00) euro e il corrispettivo riconosciuto a titolo definitivo per il medesimo anno, come quantificato al punto 1;
3. di trasmettere il presente provvedimento ad Acquirente unico;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

2 luglio 2019

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini