

SCHEMA TECNICA

RIFORMA DELLA STRUTTURA TARIFFARIA DEGLI ONERI GENERALI DI SISTEMA PER CLIENTI NON DOMESTICI NEL MERCATO ELETTRICO - AGGIORNAMENTO 2017 -

Orientamenti finali anche in considerazione della decisione della Commissione europea C(2017) 3406

552/2017/R/EEL (*)

Con il documento per la consultazione 552/2017/R/EEL l'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico illustra gli orientamenti finali in merito alle modalità di attuazione delle disposizioni di legge in tema di nuova struttura tariffaria degli oneri generali di sistema per i clienti non domestici nel mercato elettrico a partire dal 1 gennaio 2018, tenendo conto dei risultati della prima consultazione (dco 255/2016/R/EEL), alla luce dell'evoluzione del quadro normativo, nazionale e comunitario, e regolatorio.

Si ricorda, in particolare, la delibera 481/2017/R/EEL che ha definito la nuova struttura tariffaria degli oneri generali applicabile alle utenze non domestiche a partire dal 1 gennaio 2018 e la decisione della Commissione europea C(2017) 3406 di approvazione del piano di adeguamento presentato dal Governo italiano, piano di adeguamento che contempla anche la riforma degli oneri generali per le utenze non domestiche.

Le alternative proposte nel documento sono calcolate nell'ipotesi di invarianza del gettito di tutte le diverse componenti degli oneri generali rispetto a quello previsto alla aliquote attualmente vigenti (III trimestre 2017), e, in particolare, della componente a copertura per le agevolazioni degli energivori (attuale componente A_E), non considerando, pertanto, gli effetti di una eventuale variazione del fabbisogno per le nuove misure di agevolazione per gli energivori che esulano dagli obiettivi del presente documento.

In merito alla struttura generale della riforma, si conferma il perimetro degli oneri alle componenti A_2 , A_3 , A_4 , A_5 , A_6 , MCT, UC_4 e UC_7 , nonché quanto previsto dalla deliberazione 481/2017/R/EEL in merito alla componente A_E , e il riferimento alle tariffe di rete per la nuova struttura degli oneri generali per i clienti non domestici pari alla somma delle componenti TRAS, DIS e MIS e delle componenti perequative UC_3 e UC_6 .

Tra le proposte alternative presentate nella precedente consultazione, l'Autorità ritiene opportuno prendere a riferimento la sola ipotesi C (struttura tariffaria trinomica e parzialmente riflessiva differenziata tra oneri derivanti dal finanziamento delle fonti rinnovabili e altri oneri) aggiornandola con il nuovo "perimetro degli oneri scontabili", come identificato dalla decisione della Commissione europea C(2017) 3406 e rivedendo di conseguenza il peso relativo della parte "flat" uniforme per la quota parte relativa ad A_{SOS} , ossia agli oneri relativi al sostegno delle energie rinnovabili ed alla cogenerazione.

In sintesi l'ipotesi C iniziale prevede una struttura tariffaria trinomica *flat* per gli oneri ARIM, con una quota fissa (centesimi di euro/punto di prelievo/anno), una quota potenza (centesimi di euro/kW per anno) e una quota energia (centesimi di euro/kWh) e per gli oneri ASOS, sempre una struttura tariffaria determinata da una combinazione lineare tra una tariffa trinomica (con un'incidenza del 30%) e una aliquota *flat* uniforme (con un'incidenza del 70%), determinata con lo stesso metodo per le aliquote della componente ARIM (ossia in relazione al rapporto tra il gettito totale dei "rimanenti oneri generali" per tutti gli utenti non domestici e il gettito totale delle tariffe di rete per gli stessi clienti.

Oltre all'opzione 30%(trinomia) e 70% (*flat* uniforme) dell'iniziale ipotesi C sono, quindi, considerate due ulteriori varianti quantitative della stessa struttura che, rispettivamente aumentano o diminuiscono il peso relativo della parte trinomica (25%-75% e 35%-65%) per tenere conto anche delle esigenze di promozione dell'efficienza energetica e dello sviluppo delle fonti rinnovabili evidenziate nelle risposte alla prima consultazione, oltre che essere introdotti alcuni affinamenti.

Nella consultazione sono, quindi, fornite, valutazioni quantitative in relazione alle diverse ipotesi, considerando sia la variazione della spesa totale degli "utenti tipo" non energivori già identificati nel precedente documento per la consultazione, sia l'impatto sulla distribuzione complessiva degli oneri generali sulle diverse categorie di utenti non domestici non energivori.

L'Autorità, per quanto possibile, provvederà ad aggiornare le simulazioni contenute nel presente documento per la consultazione, una volta che saranno adottate le decisioni del Parlamento e del Governo sulla riforma delle agevolazioni per le imprese a forte consumo di energia elettrica.

Il documento riporta un'ampia appendice con riferimento alle modalità applicative per la definizione delle aliquote, alla descrizione delle tipologie di utenze, al quadro complessivo degli oneri di sistema, della struttura della tariffa di rete e delle strutture tariffarie degli oneri post-riforma nelle diverse ipotesi analizzate. Al solo scopo di fornire un quadro trasparente di valutazione degli effetti, destinati a combinarsi, delle due riforme in corso di definizione (riforma oneri generali e nuove misure di agevolazione delle imprese energivore) nell'Appendice 6 del documento viene, infine, fornita un'analisi di sensitività rispetto al *range* oneri derivanti dalle nuove misure di agevolazione per imprese energivore, indicato nella decisione della Commissione Europea C (2017) 3406 (*range* compreso tra 1,0 e 1,5 miliardi di euro all'anno, rispetto agli attuali 626 milioni).

I soggetti interessati sono invitati a far pervenire all'Autorità le proprie osservazioni entro il 18 settembre 2017.

(*) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimento.