

LA SEGNALAZIONE 733/2017/I/eel A GOVERNO E PARLAMENTO SUL COMPLETAMENTO DELLA RIFORMA TARIFFARIA DOMESTICA

*Osservatorio permanente per la regolazione
Gruppo di lavoro «Energia elettrica»*

ottavo incontro - 1 dicembre 2017

Direzione Infrastrutture Energia e Unbundling

Questo non è un documento ufficiale dell'AEEGSI

Il percorso di **GRADUALITA'** della riforma tariffaria 2016-2018

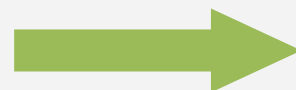
Con la delibera 582/2015/R/eeI l'Autorità ha definito il percorso triennale di transizione delle strutture tariffarie per clienti elettrici domestici, in attuazione della riforma prevista dall'art. 11, c.3, del D.Lgs. 102/2014:

- **avvio il 1 gennaio 2016** ,
- **completamento per componenti di trasporto dal 1 gennaio 2017**,
- **e completo superamento della progressività dal 1 gennaio 2018.**

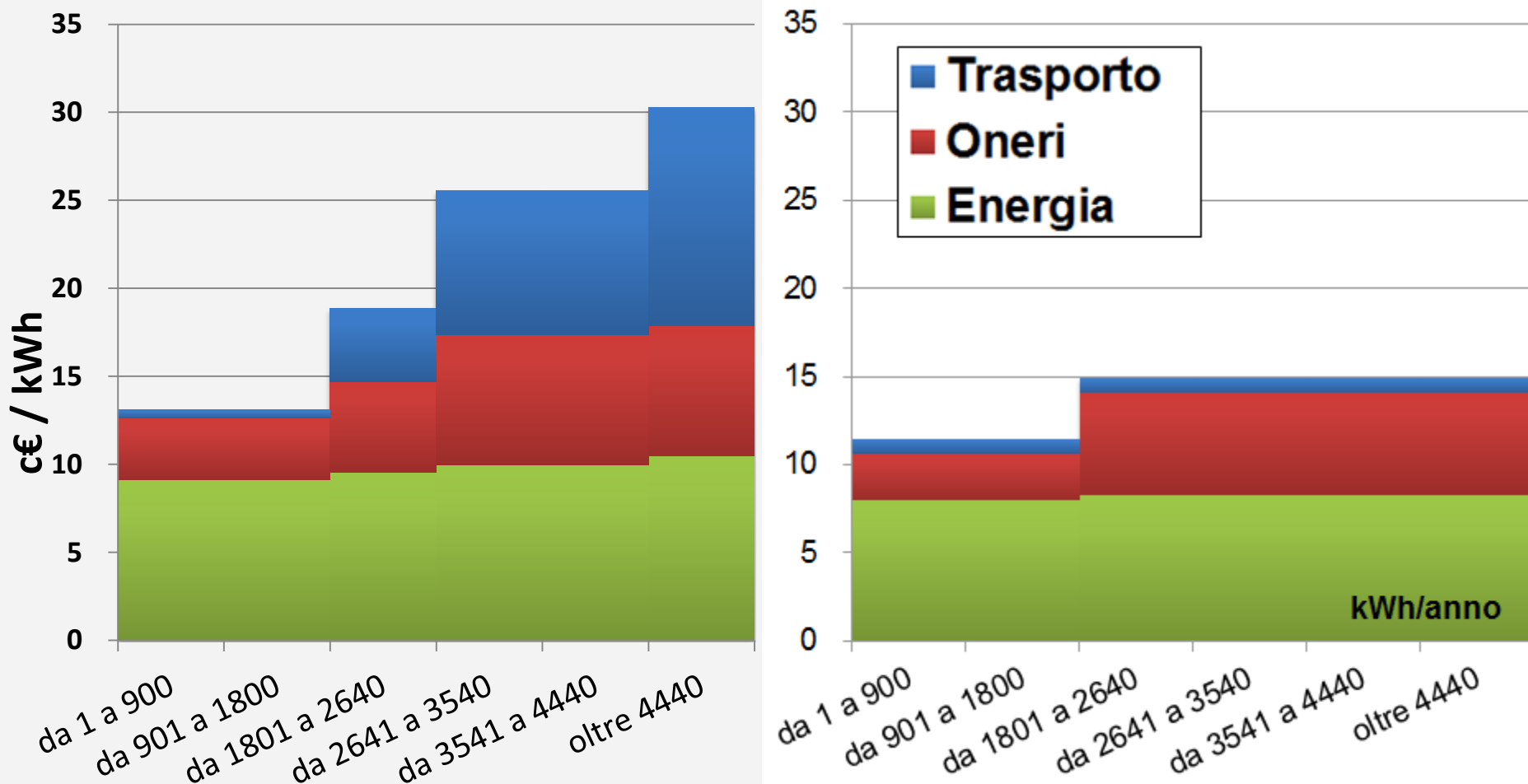
	dal 1° genn. 2016	dal 1° genn. 2017	dal 1° genn. 2018
Componenti «Trasporto»	“a progressività ridotta”	nuova struttura non progressiva	nuova struttura non progressiva
Impegno di potenza	Inizio raccolta dati di potenza massima	Disponibilità dati Ridefinizione taglie Riduzione diritti fissi	Disponibilità dati Ridefinizione taglie Riduzione diritti fissi
Componenti «Materia energia»	uguale a 2015	struttura transitoria	nuova struttura non progressiva
Componenti «Oneri generali»	uguale al 2015	struttura transitoria	nuova struttura non progressiva

La transizione intervenuta sulle aliquote variabili: 1° e 2° step

Tariffe 2015

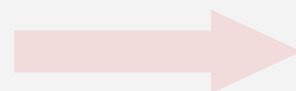


Tariffe 2017

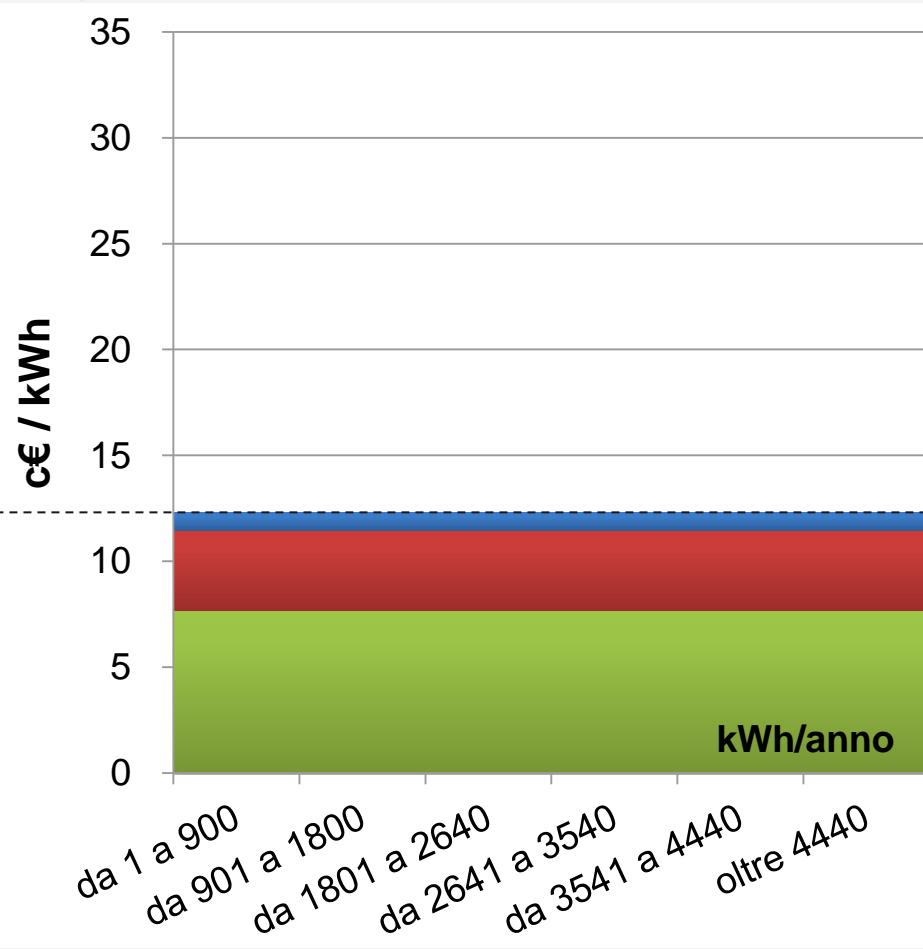
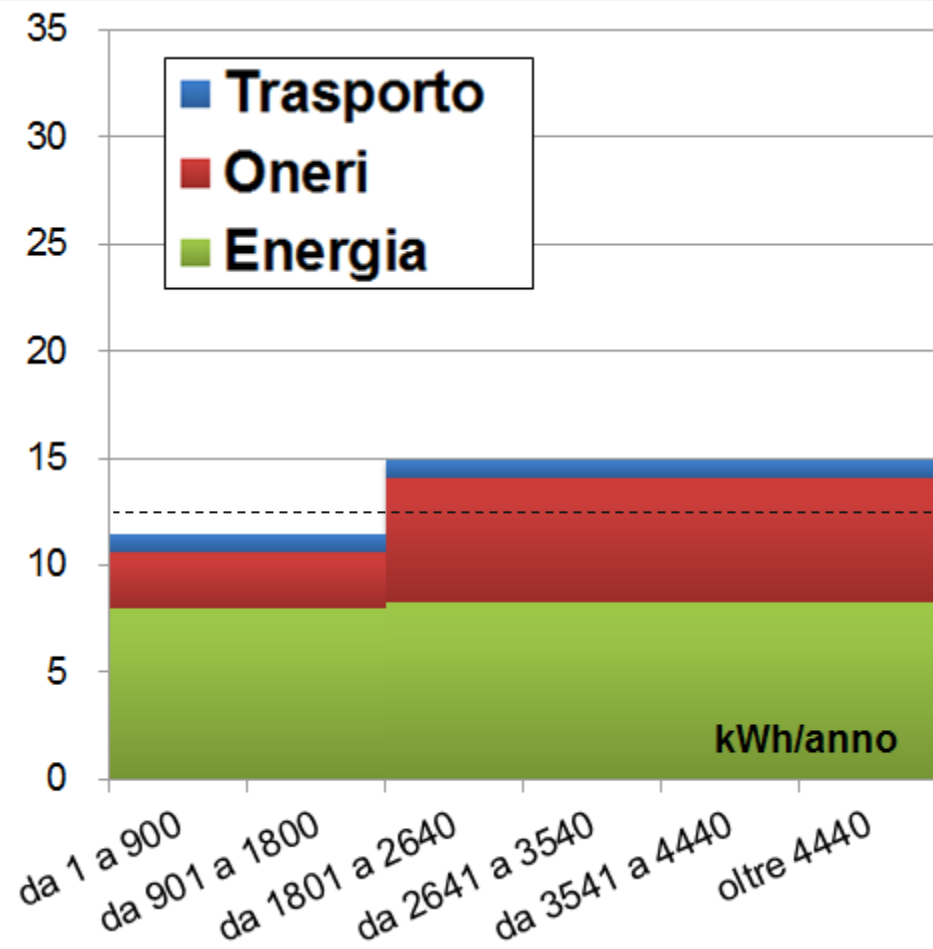


La transizione che interverrebbe con il 3° step

Tariffe 2017



Tariffe 2018 (?)



L'aggiornamento tariffario del 1 gennaio 2018

Per la definizione delle tariffe applicabili ai clienti domestici nel I trim. 2018 bisogna dunque tenere conto degli effetti combinati dei seguenti aspetti:

1. Attuazione del **3° step della riforma tariffaria**: conseguente aumento di spesa per chi consuma meno e riduzione per chi consuma di più;
2. Avvio della **nuova disciplina per l'agevolazione delle imprese energivore** (con un netto incremento del fabbisogno di gettito): aumento di spesa proporzionale ai consumi;
3. Aggiornamento dei **corrispettivi legati alla materia energia** (andamento del PUN, dei costi di dispacciamento, ecc.): entità ancora non prevedibile;

L'aggiornamento tariffario del 1 gennaio 2018

Tabella 1 - Variazioni di spesa annua (€/anno, al netto di tasse e imposte) oggi prevedibili dal 1 gennaio 2018 per i clienti domestici, relative al completamento della riforma tariffaria e alla revisione della “disciplina energivori” (ipotizzando costo tot. 1500 M€)

Clienti domestici “benchmark”	Spesa annua attuale (IV trimestre 2017)	Variazione di spesa indotta dal completamento della riforma tariffaria	Stima della variazione di spesa indotta dalla revisione della “disciplina energivori”
A (3 kW, 1.500 kWh/anno)	291	20,63	5,47
B (3 kW, 2.200 kWh/anno)	385	12,64	8,03
C (3 kW, 2.700 kWh/anno)	459	-0,42	9,85
D (3 kW, 3.200 kWh/anno)	534	-13,49	11,67
F (3 kW, 900 kWh/anno, NR*)	355	9,85	3,28
G (3,5 kW, 3.500 kWh/anno)	589	-21,33	12,77
H (3 kW, 4.000 kWh/anno, NR*)	771	-24,97	14,59
L (6 kW, 6.000 kWh/anno)	1016	-86,65	21,89

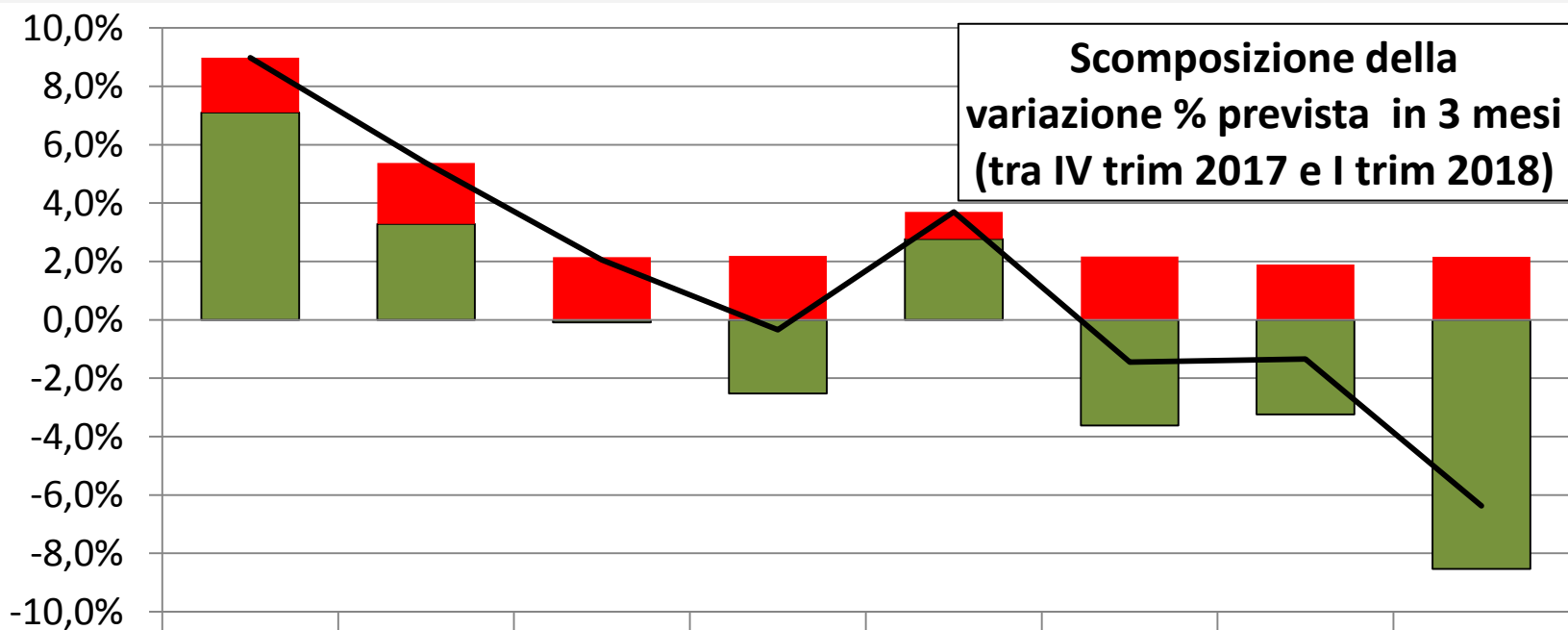
*NR: non residente

NOTA 1: il benchmark C coincide con l'utente tipo utilizzato da anni come riferimento per valutare le variazioni di spesa legate agli aggiornamenti tariffari.

NOTA 2: Le due variazioni di spesa qui indicate sono da considerare come stime preliminari,

L'aggiornamento tariffario del 1 gennaio 2018

Grafico 1 – Variazioni percentuali della spesa annua per benchmark domestici, oggi prevedibili tra IV trimestre 2017 e I trimestre 2018, con riferimento alle variazioni riportate in Tabella 1 (assumendo una completa invarianza di tutti gli altri fattori)



Riforma energivori	1,9%	2,1%	2,1%	2,2%	0,9%	2,2%	1,9%	2,2%
3o step riforma	7,1%	3,3%	-0,1%	-2,5%	2,8%	-3,6%	-3,2%	-8,5%
Variazione % totale	9,0%	5,4%	2,1%	-0,3%	3,7%	-1,5%	-1,3%	-6,4%

CONCLUSIONI della Segnalazione

- L'attuazione dell'ultima fase della riforma tariffaria per clienti domestici, **contestualmente** all'avvio delle misure previste dalla revisione della “disciplina energivori”, potrebbe comportare **effetti economici** riconducibili a maggiori esborsi su larghe fasce della popolazione.
La rilevanza e l'accettabilità sociale di tali effetti deve essere valutata alla luce delle condizioni economiche delle fasce sociali sulle quali ricadranno
- Sarebbe, dunque, necessario che le **misure integrative del bonus sociale** di prossima adozione (si sensi della legge n. 124/2017) siano coerenti con la nuova struttura tariffaria della tariffa domestica e allineate nella tempistica di adozione della stessa, con particolare riferimento all'ultimo step.

I SEGUITI della Segnalazione

- **Due risoluzioni** presentate nell'ambito della X Commissione Attività Produttive della Camera: n. 7-01392 (primo firmatario On. Benamati) e n. 7-01393 (primo firmatario On. Crippa) sulle **iniziative prioritarie nell'attuazione dell'ultima fase della riforma tariffaria**,
- Su richiesta del Presidente della X Commissione, l'Autorità ha approvato in data 30 novembre 2017 una **Memoria recante nota di approfondimento** sulla materia oggetto delle due risoluzioni.

I contenuti della MEMORIA 805/2017/I/eel

- Vengono elaborati gli impatti di spesa sui clienti domestici per **due scenari** di costo della nuova «**disciplina energivori**»: **1500 o 1700 M€**
- A fronte dell'**incremento di fabbisogno di gettito** per la copertura di questi costi ulteriori, vengono ipotizzate **due possibili strutture tariffarie alternative** per l'applicazione di una nuova aliquota ai clienti domestici:
 - senza utilizzo degli scaglioni per l'incremento di gettito;
 - con utilizzo degli scaglioni per l'incremento di gettito,
- Questi incrementi di spesa vengono confrontati, per ogni cliente benchmark, con le riduzioni di spesa intervenute negli ultimi 12 mesi a fronte della **riduzione di fabbisogno di gettito per la componente A3**.

Simulazioni di impatto della nuova disciplina energivori

Impatti previsti sui clienti residenti con potenza impegnata di 3 kW:

Ipotesi A: un'unica aliquota (c€/kWh) non scaglionata per ogni livello di prelievo

Fabbisogno di gettito per energivori M€	A	B	C	D	F	H
	1500	2200	2700	3200	900	4000
	Incrementi della bolletta netta annua					
1.500	€ 5,47	€ 8,03	€ 9,85	€ 11,67	€ 3,28	€ 14,59
	1,9%	2,1%	2,1%	2,2%	0,9%	1,9%
1.700	€ 6,72	€ 9,86	€ 12,10	€ 14,34	€ 4,03	€ 17,93
	2,3%	2,6%	2,6%	2,7%	1,1%	2,3%

Ipotesi B: un'aliquota (c€/kWh) applicata solo al secondo scaglione di consumo (>1800 kWh/a)

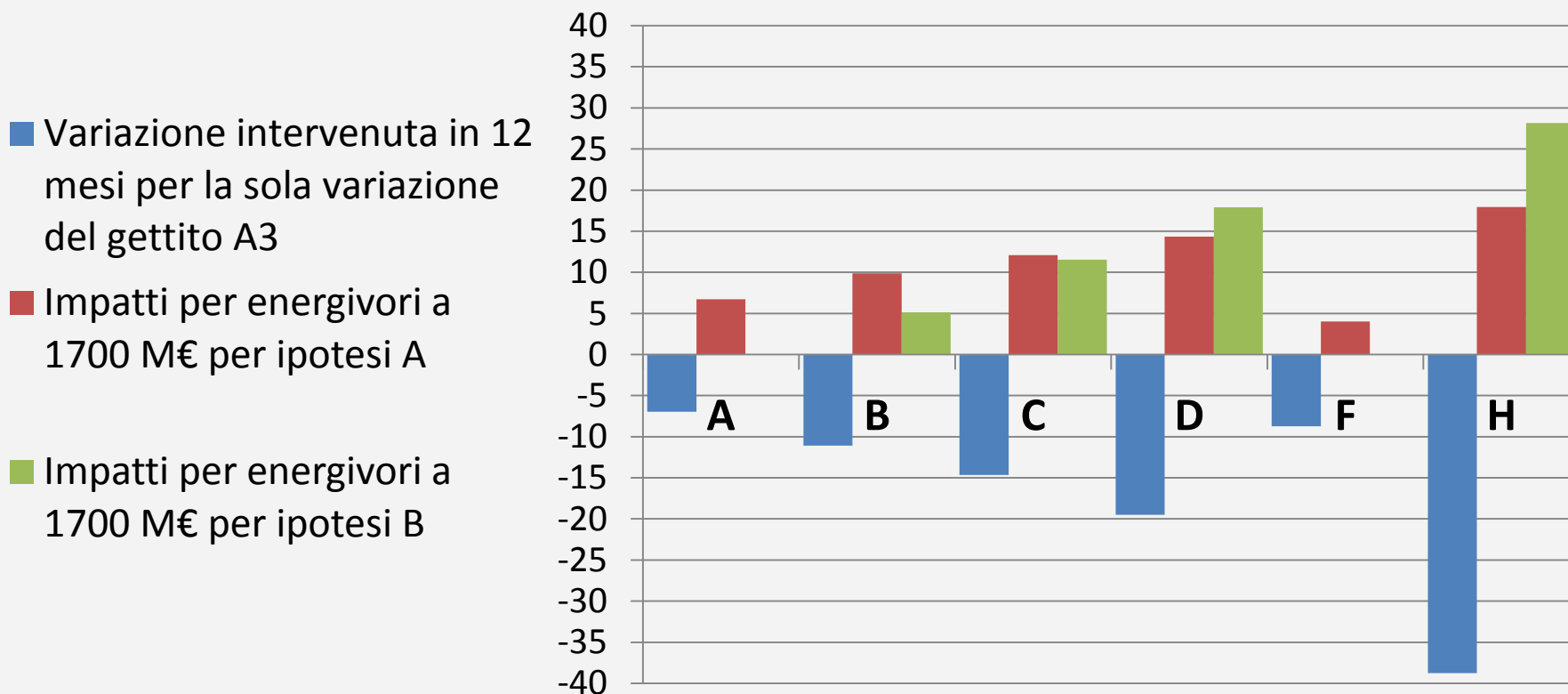
Fabbisogno di gettito per energivori M€	A	B	C	D	F	H
	1500	2200	2700	3200	900	4000
	Incrementi della bolletta netta annua					
1.500	€ -	€ 4,17	€ 9,38	€ 14,59	€ -	€ 22,92
	0,0%	1,1%	2,0%	2,7%	0,0%	3,0%
1.700	€ -	€ 5,12	€ 11,52	€ 17,92	€ -	€ 28,16
	0,0%	1,3%	2,5%	3,4%	0,0%	3,7%

Scomposizione degli effetti

Variazioni di spesa per gli oneri generali di sistema, nel periodo 2016-2017:	Residenti 3 kW				Non res. 3 kW	
	<i>benchmark</i>					
	A	B	C	D	F	H
<i>Prelievi annui (kWh)</i>	1.500	2.200	2.700	3.200	900	4.000
Spesa annua (al netto delle tasse) per soli oneri generali (IV trim 2016, euro/anno)	59,48	94,59	125,1	166,5	74,53	331,25
Spesa annua (al netto delle tasse) per soli oneri generali (IV trim 2017, euro/anno)	40,08	71,28	100,27	129,25	151,46	303,03
Variazione intervenuta in dodici mesi (euro/anno)	-19,4	-23,31	-24,83	-37,26	76,93	-28,22
• di cui per variazione legata alla <u>riforma tariffaria</u> (stima)	-13,14	-13,36	-11,68	-19,75	84,77	6,61
• di cui per <u>variazione di fabbisogno</u> di tutti gli oneri generali (stima)	-6,25	-9,95	-13,15	-17,51	-7,84	-34,83
- di cui per la sola variazione del gettito A3	-6,96	-11,07	-14,64	-19,49	-8,72	-38,77

Confronto tra riduzioni A3 e aumento energivori

La riduzione di spesa annua per gli oneri generali di finanziamento delle fonti rinnovabili (componente A3) ben compenserebbe l'aumento derivante dalla nuova disciplina energivori



GRAZIE

Riferimenti per approfondire:

- Segnalazione **733/2017//eel**
(<https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/733-17.htm>)
- Memoria 30 novembre 2017, **805/2017//eel**
(<https://www.autorita.energia.it/it/docs/17/805-17.htm>)