



Verso la Strategia energetico-ambientale regionale 2014-2020

La produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili in Umbria

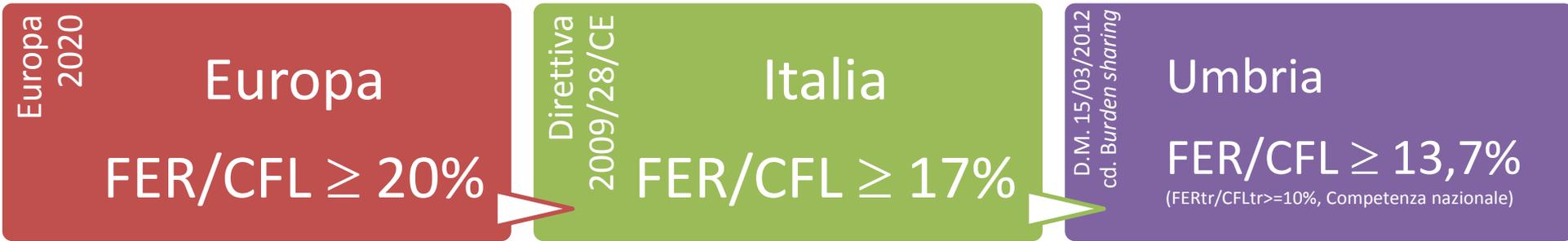
SEAR 2014-2020

Andrea Monsignori
Dirigente Servizio Energia qualità dell'ambiente rifiuti attività estrattive

Perugia, Palazzo Donini, Salone D'Onore ore 15.00
Verso la strategia energetico-ambientale 2014-2020



Regione Umbria



$$\frac{\text{FER-E} + \text{FER-T}}{\text{CFL}} \geq 13,7\%$$

CFL



Consumi elettrici

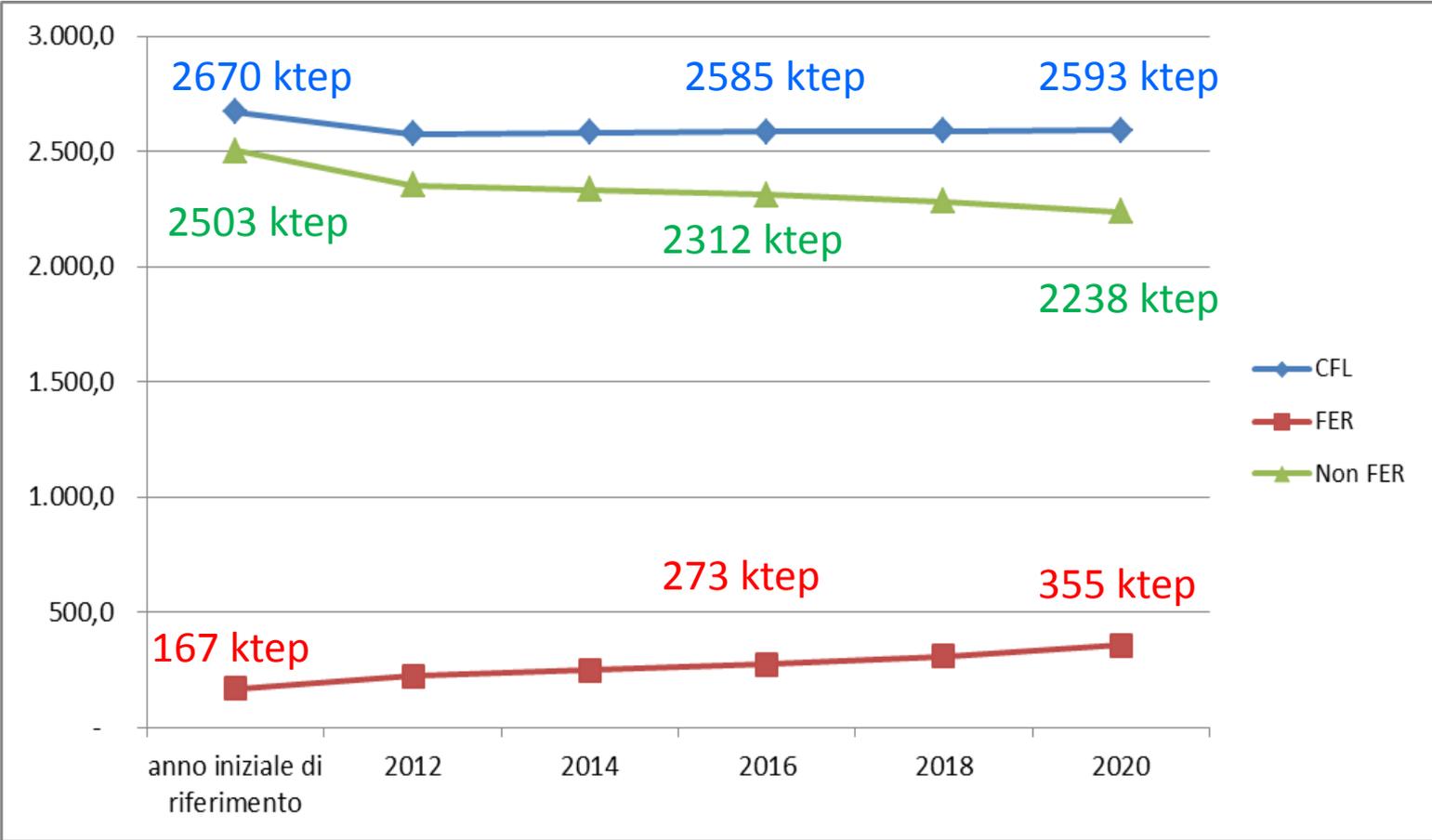
compresi i consumi degli ausiliari di centrale, le perdite di rete e i consumi elettrici per trasporto

Consumi Termici

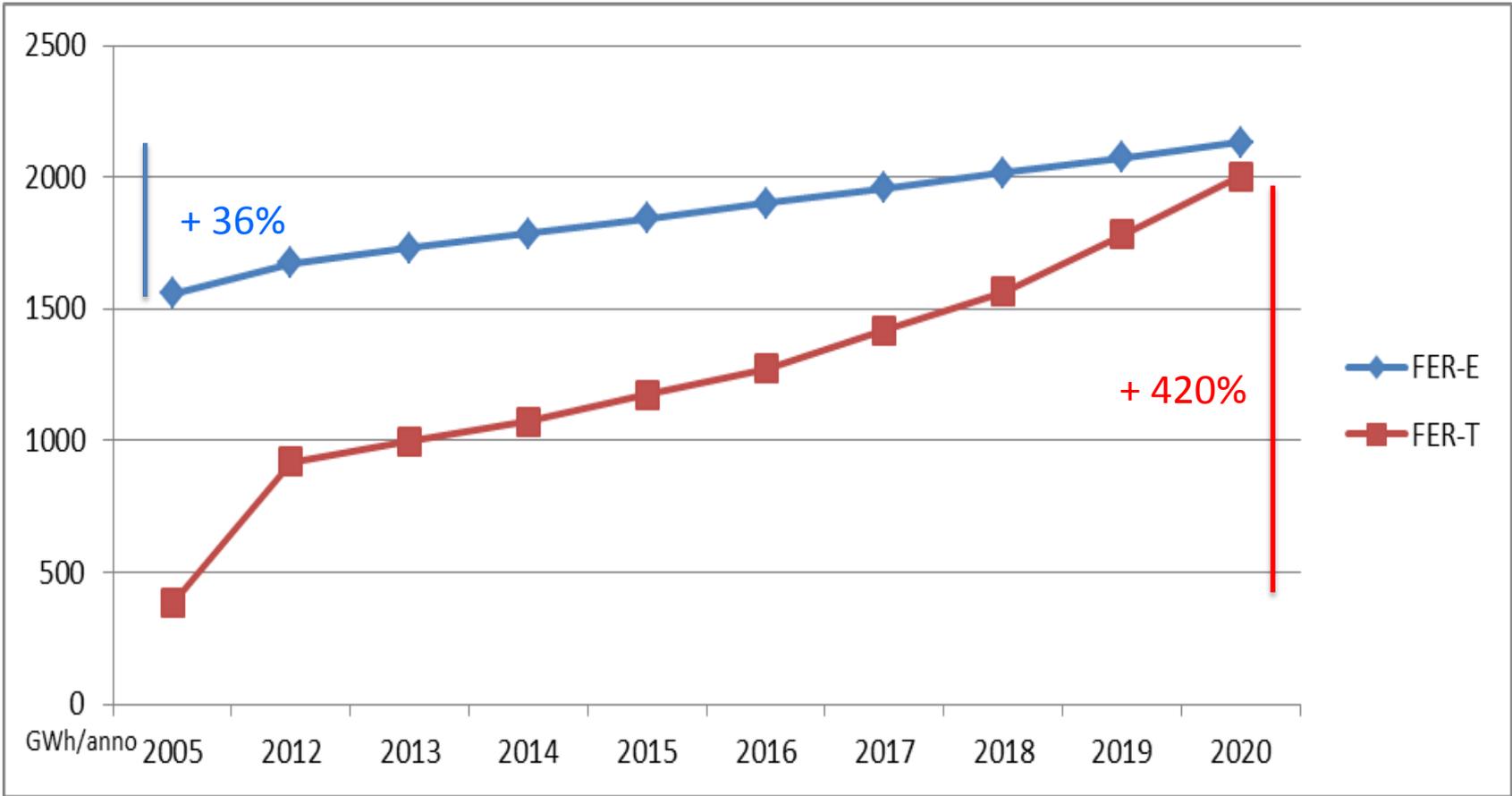
consumi per riscaldamento e raffrescamento in tutti i settori (con esclusione del contributo dell'energia elettrica per usi termici)

Consumi Trasporti

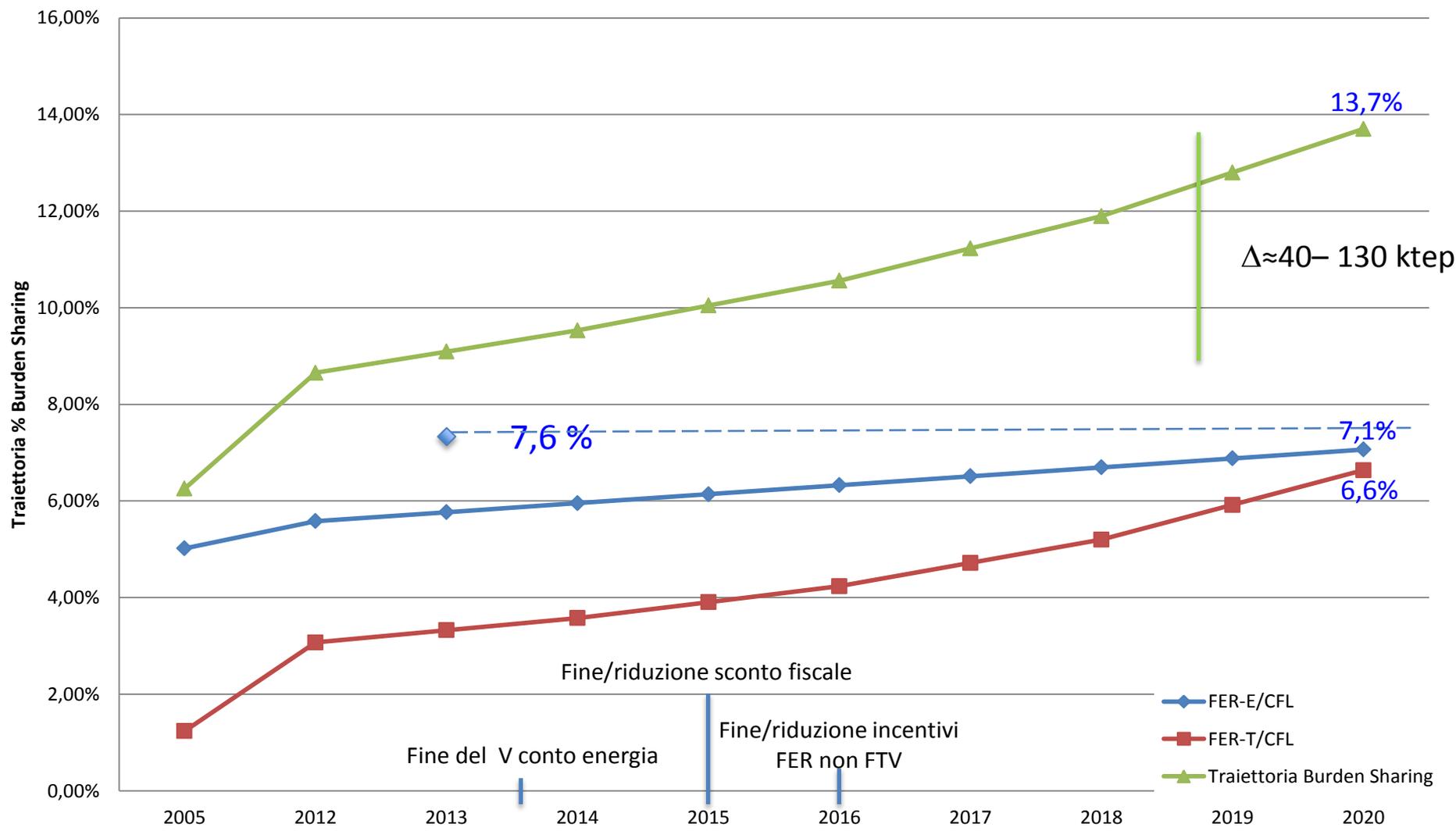
consumi per tutte le forme di trasporto (ad eccezione del trasporto elettrico e della navigazione internaz)



FER: la traiettoria umbra FER-E e FER-T



Il posizionamento dell'Umbria in termini di FER, CFL e Burden Sharing



NELLA MIGLIORE DELLE IPOTESI DOBBIAMO COPRIRE UN GAP DI 40 KTEP!

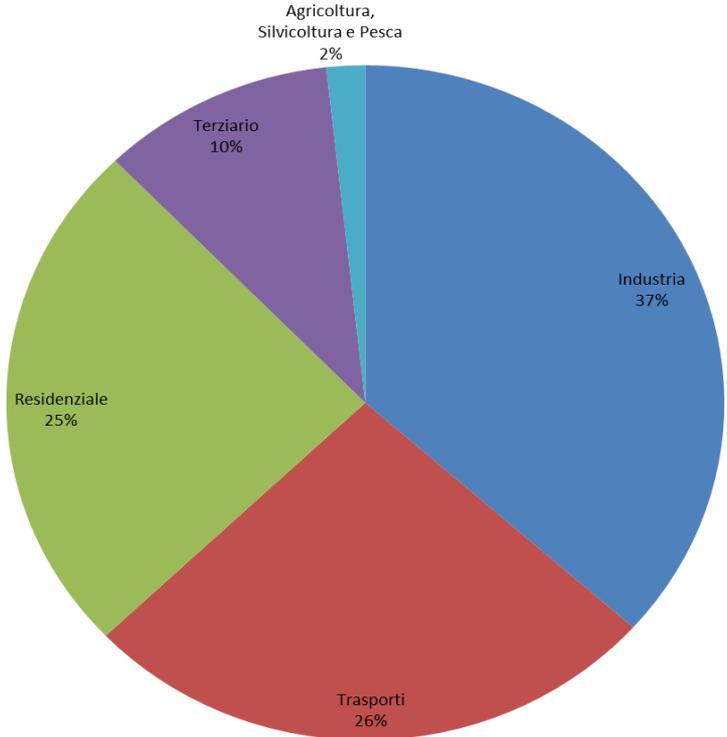
Incrementare le FER di 400 GWh:

- 50 impianti a biomassa da 1 MW
- 640 Ha di campi fotovoltaici
- 10 impianti geotermici da 5 MW
- 70 pale da 3 MW

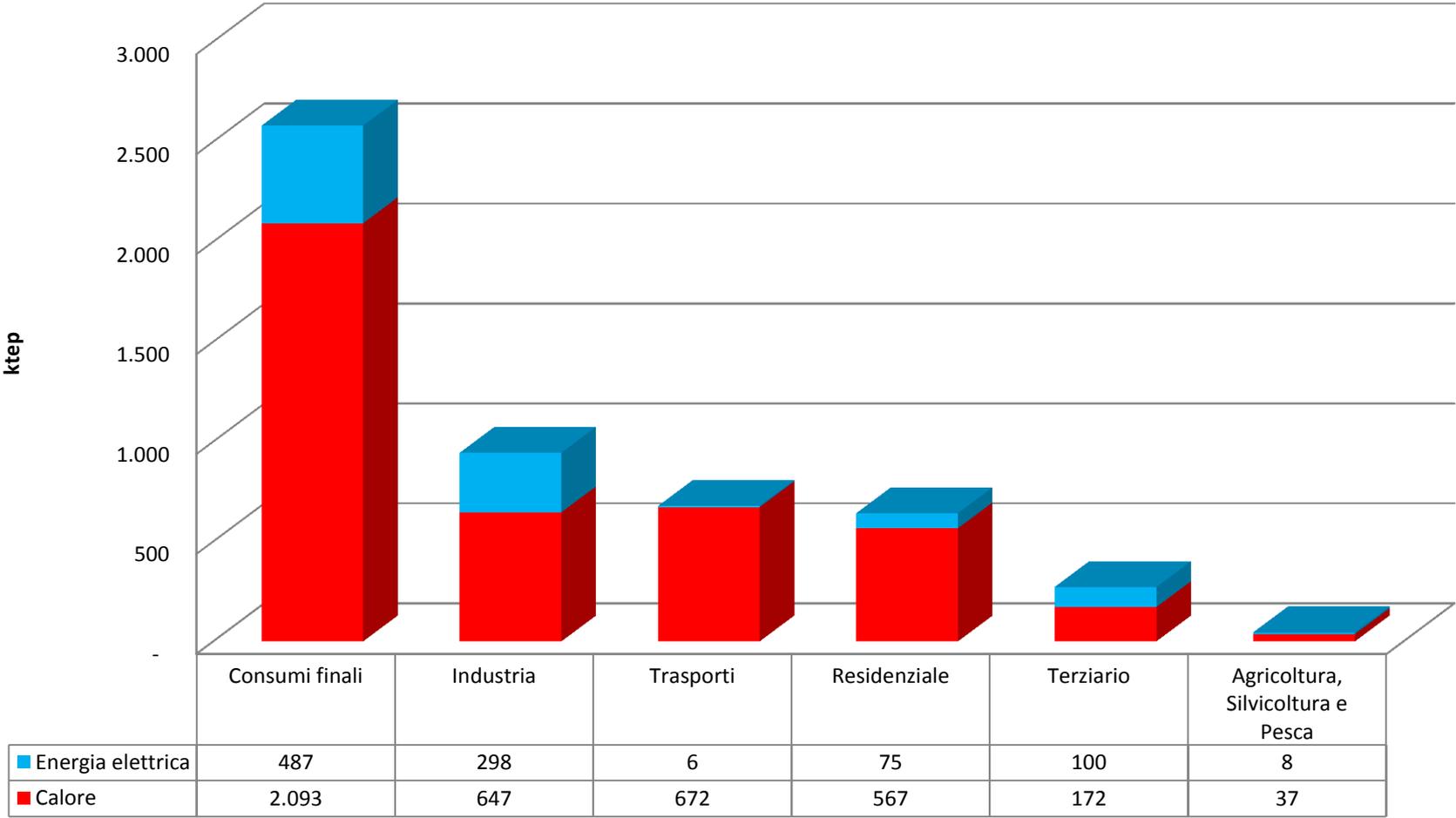
... oppure ...

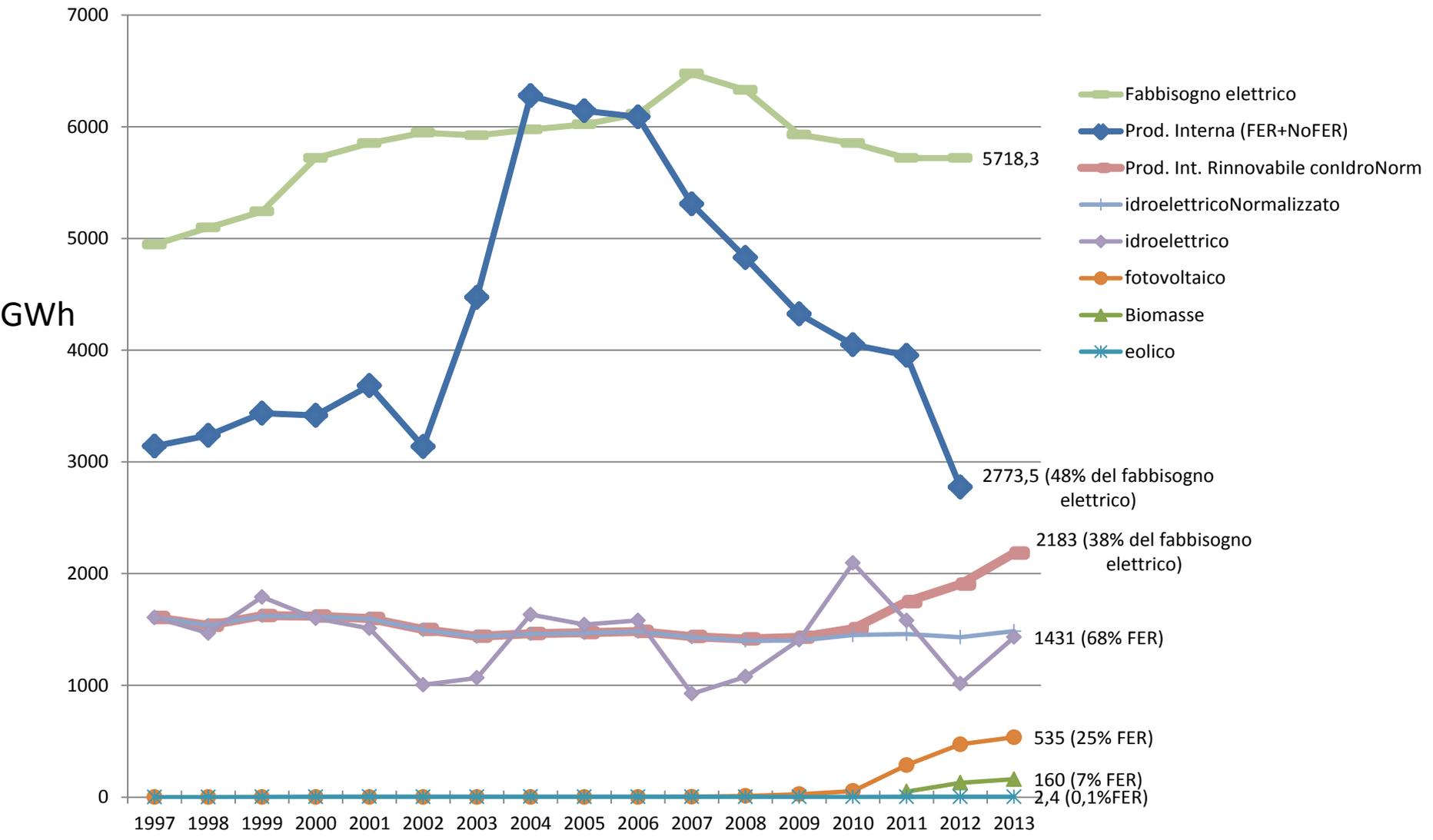
Ridurre il consumo (CFL) di 200 ktep (2.400 GWh)

La stima del CFL è pari a circa 2600 ktep/anno costante fino al 2020.

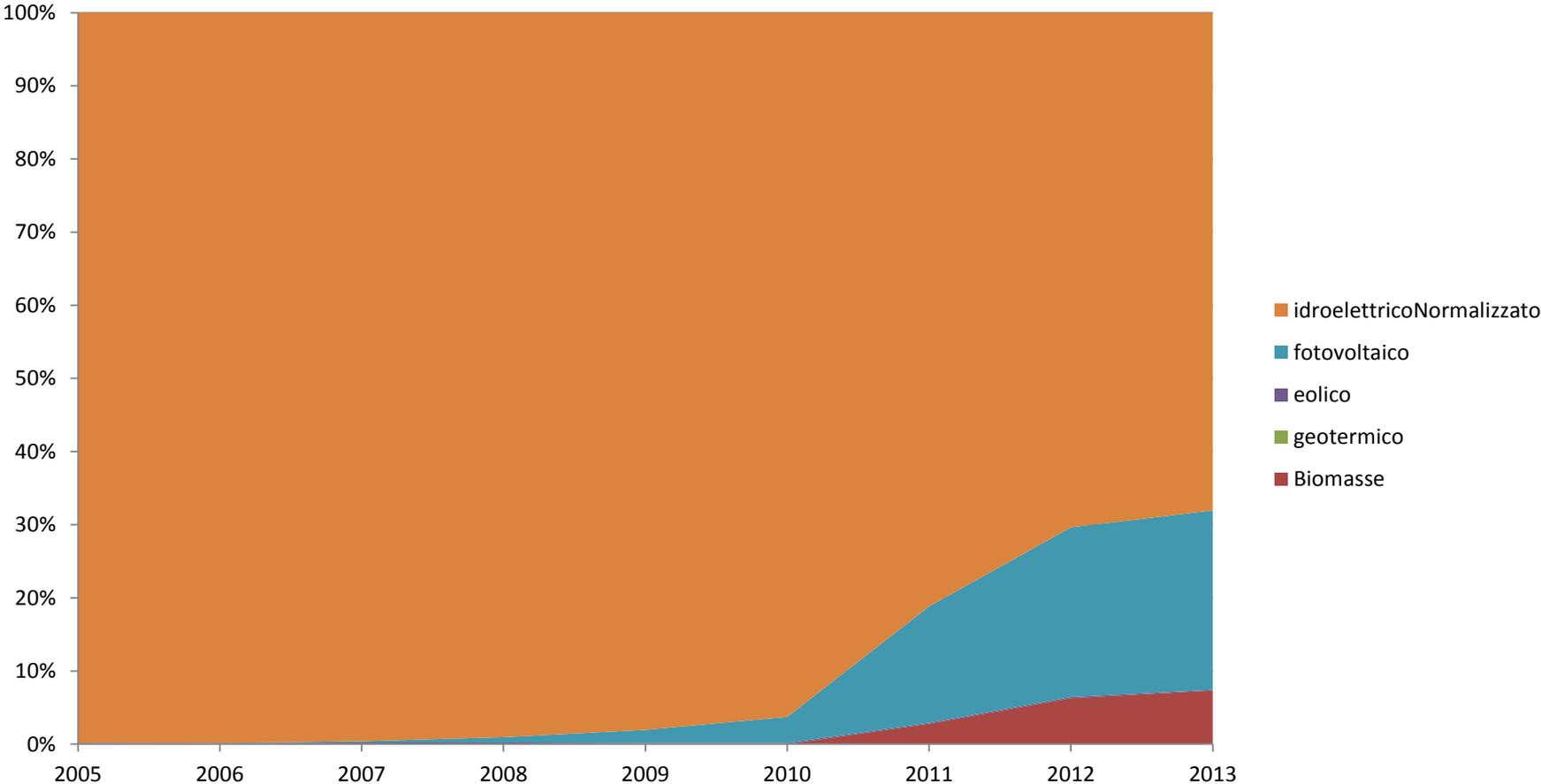


Di tale fabbisogno energetico l'energia elettrica rappresenta una quota minoritaria (circa il 20%)





Incidenza relative delle FER nella produzione di energia elettrica

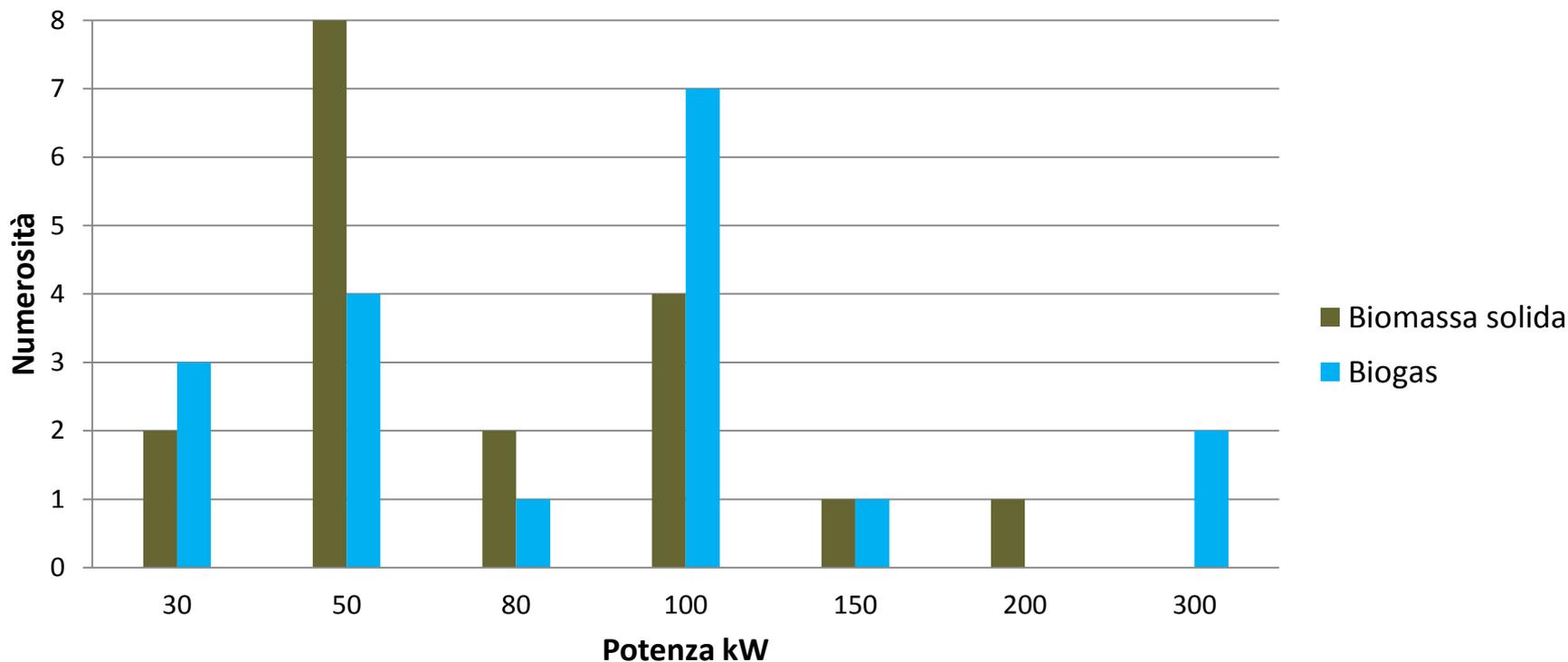


Biomasse: situazione attuale

Tipologia	Autorizzazioni (n)		Potenza (kW)		Producibilità (GWh/anno)	
	in esercizio	da realizzare	in esercizio	da realizzare	in esercizio	da realizzare
Biogas	15	6	8.869	2.898	70,952	23,184
Biomassa solida	8	2	15.723	830	125,784	6,64
Biogas da discarica	4	0	4.482	0	35,856	0
<i>Subtotali</i>	<i>27</i>	<i>8</i>	<i>29.074</i>	<i>3.728</i>	<i>232,592</i>	<i>29,824</i>
<i>Totali</i>	<i>35</i>		<i>32.802,00</i>		<i>262,416</i>	
<i>Bioliquidi</i>	<i>10</i>	<i>14</i>	<i>9.520</i>	<i>9.148</i>	<i>76,16</i>	<i>73,184</i>

Progetti finanziati con il PSR Asse3 misura 311

Tipologia	N. impianti	Potenza cumulata kW	Producibilità GWh	Producibilità ktep	Investimento totale	Contributo ammesso
Biomassa solida	18	1.640	13,12	1,13	€ 8.284.388,31	€ 3.228.300,64
Biogas	18	1.343	10,744	0,92	€ 10.701.607,33	€ 3.371.543,94
Totale	36	2.983	23,864	2,05	€ 18.985.995,64	€ 6.599.844,58



Il nuovo sistema energetico regionale dovrà essere fondato su una «generazione distribuita ad alta efficienza che sappia coniugare, nel rispetto dell'ambiente e del territorio, l'utilizzo di fonti energetiche rinnovabili e del gas naturale»