

Rosalia GUGLIELMINOTTI | COA energia di Finaosta S.p.A.

Il sistema energetico regionale: produzioni e consumi



IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019

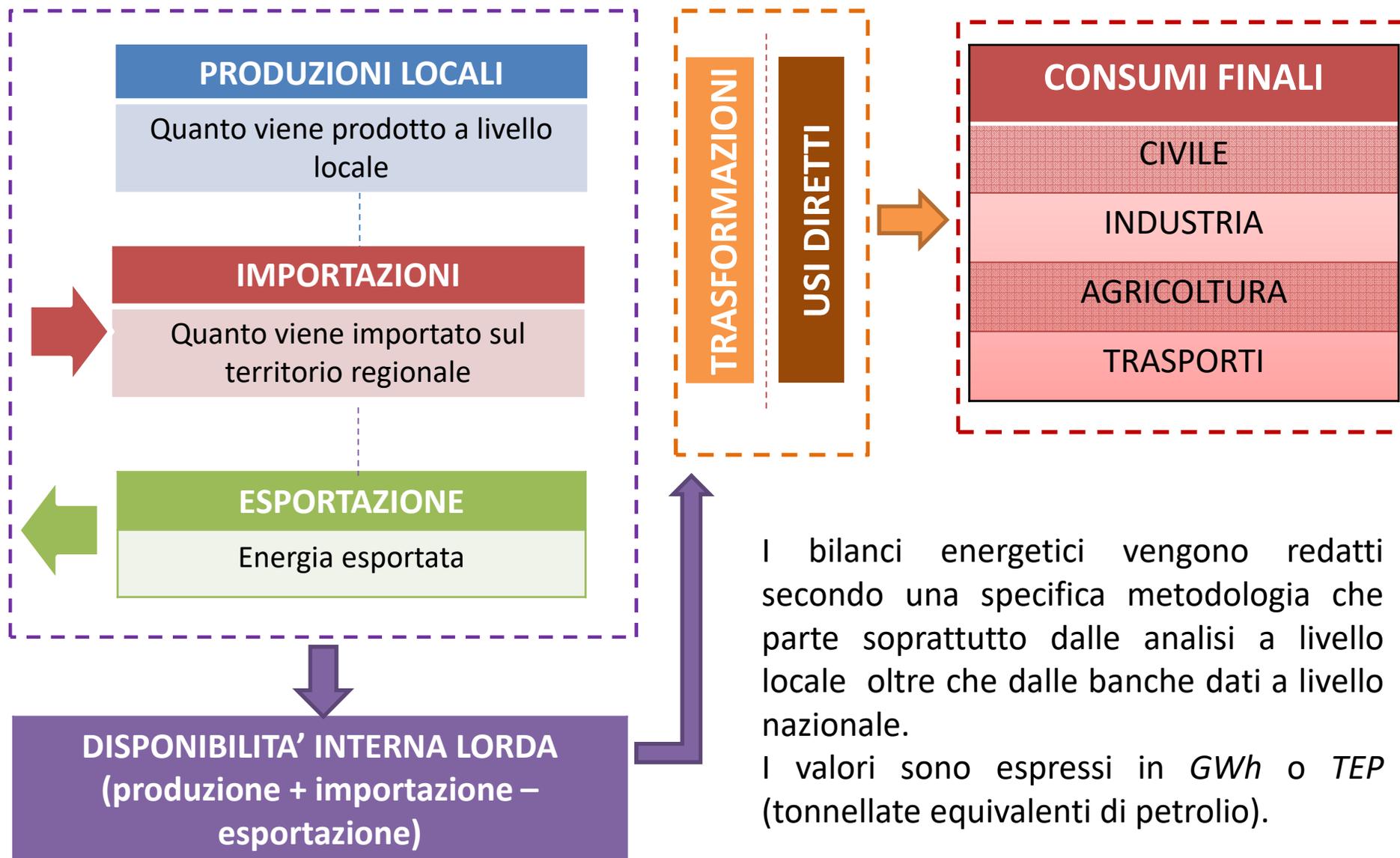
I **Bilanci Energetici Regionali (BER)** fotografano i flussi energetici di un territorio e consentono di identificare le risorse energetiche presenti, i vettori energetici importati/esportati, le trasformazioni e infine i consumi nei diversi settori in riferimento a uno specifico anno.



Il **MONITORAGGIO** ha lo scopo di analizzare l'evoluzione del sistema energetico regionale per verificare il raggiungimento degli obiettivi posti nella pianificazione energetica regionale al fine mettere in atto le eventuali misure correttive necessarie.



IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019



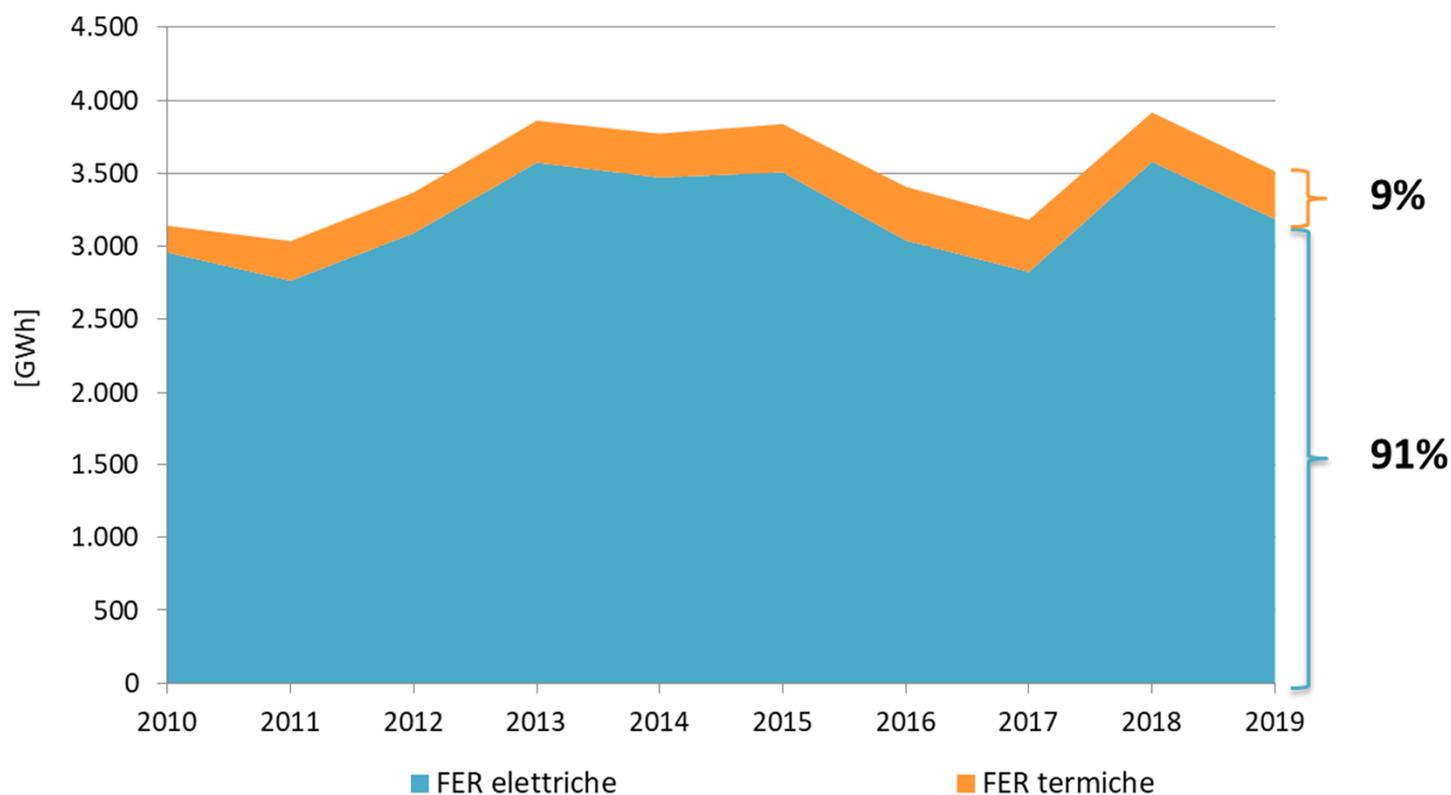
I bilanci energetici vengono redatti secondo una specifica metodologia che parte soprattutto dalle analisi a livello locale oltre che dalle banche dati a livello nazionale.

I valori sono espressi in *GWh* o *TEP* (tonnellate equivalenti di petrolio).

IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019

PRODUZIONI LOCALI

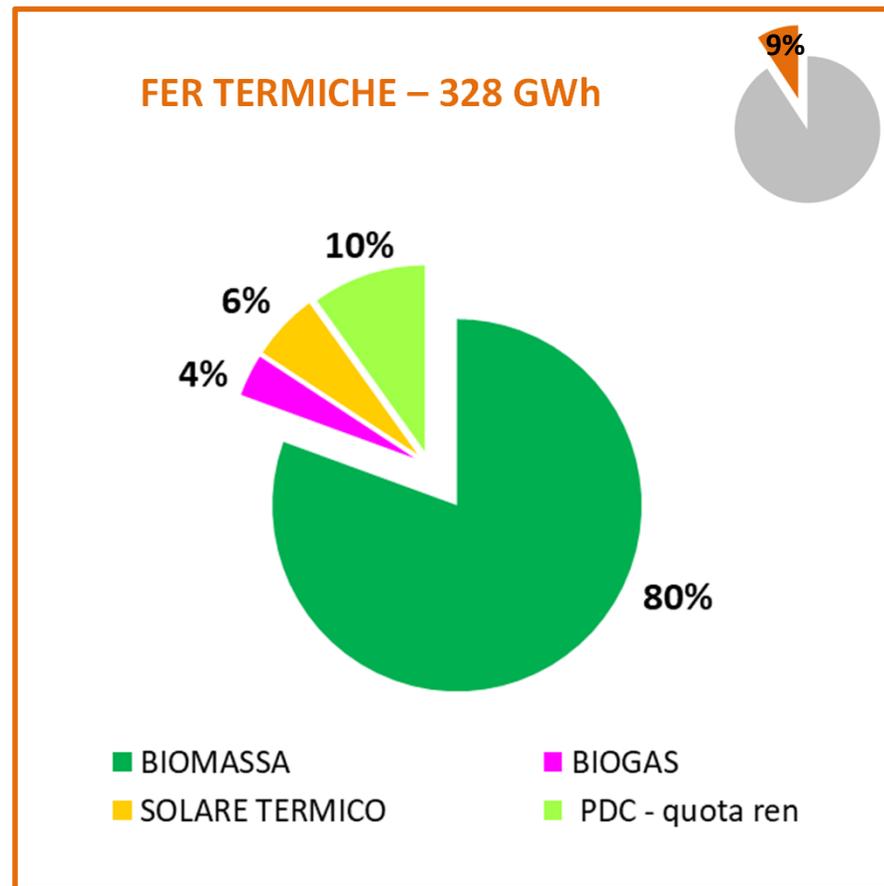
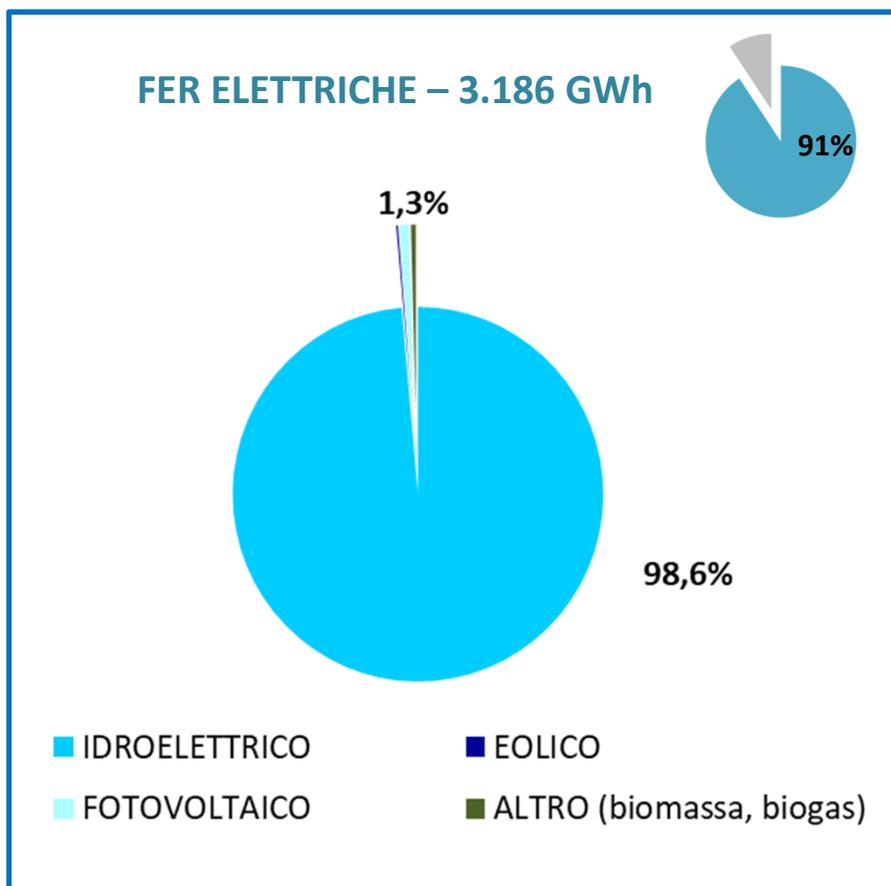
Al 2019 la Valle d'Aosta si attesta su un valore di produzione pari a **3.514 GWh**, costituito per il **100%** da **FONTI ENERGETICHE RINNOVABILI (FER)**, di cui circa 3.186 GWh (91%) derivanti da **FER ELETTRICHE** e i restanti 328 GWh (9%) da **FER TERMICHE**.



IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019

PRODUZIONI LOCALI

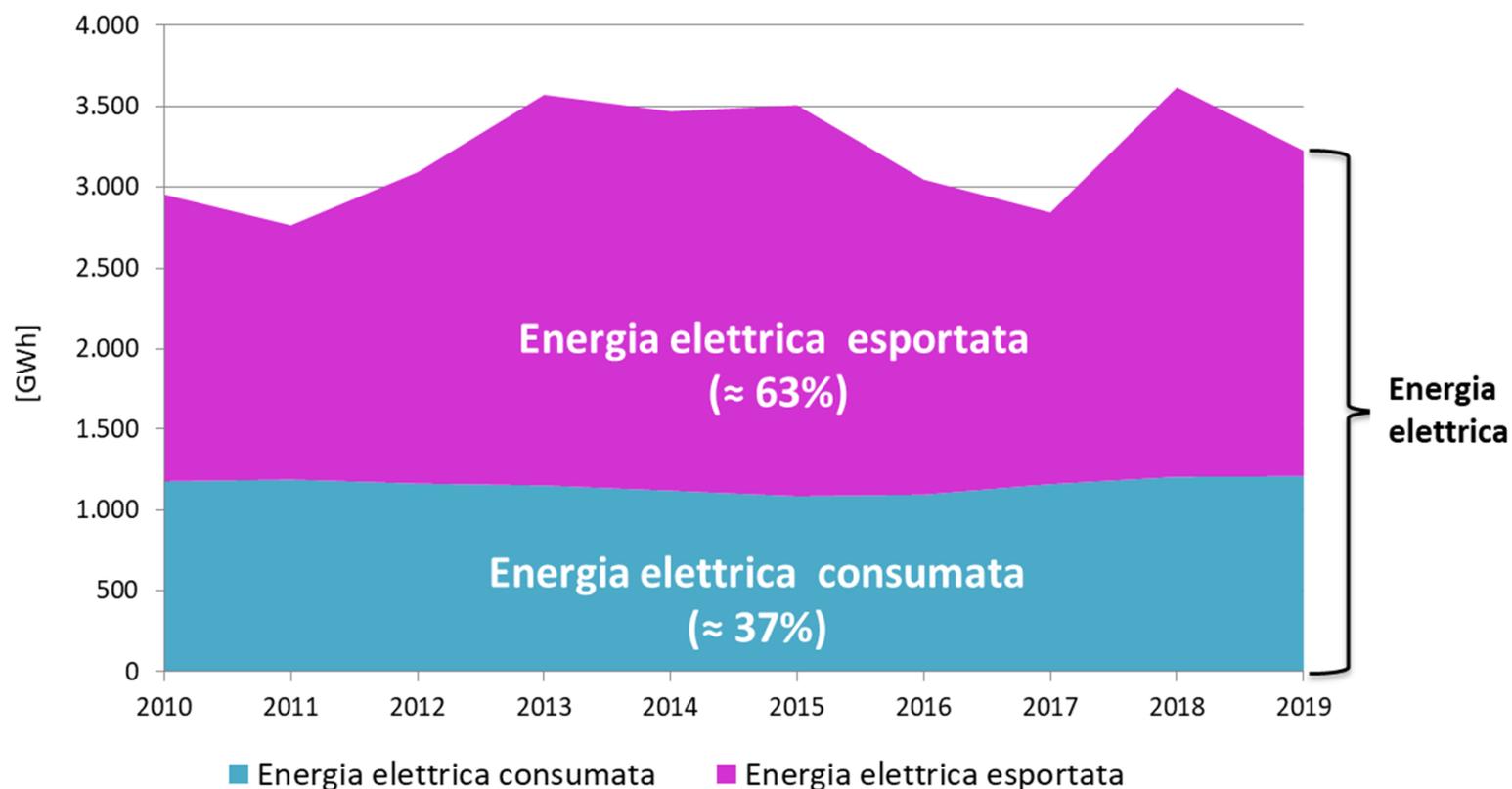
Le **FER elettriche** sono costituite principalmente da **idroelettrico** mentre le **FER termiche** sono costituite in buona parte da **biomassa**.



IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019



Di tutta l'ENERGIA ELETTRICA prodotta solo mediamente il **37%** viene **consumata**, la restante parte preponderante (circa il **63%**) viene **esportata**.

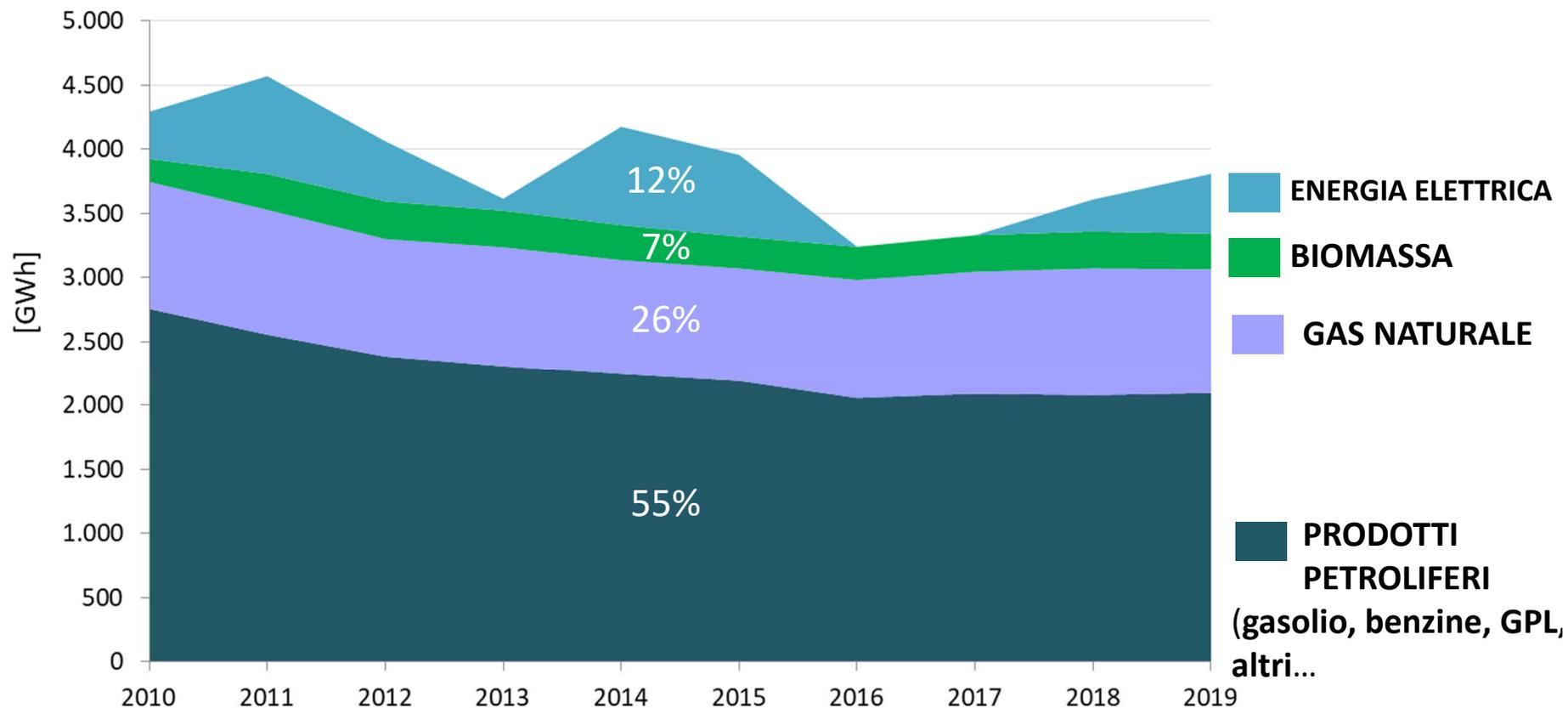


IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019



IMPORTAZIONI

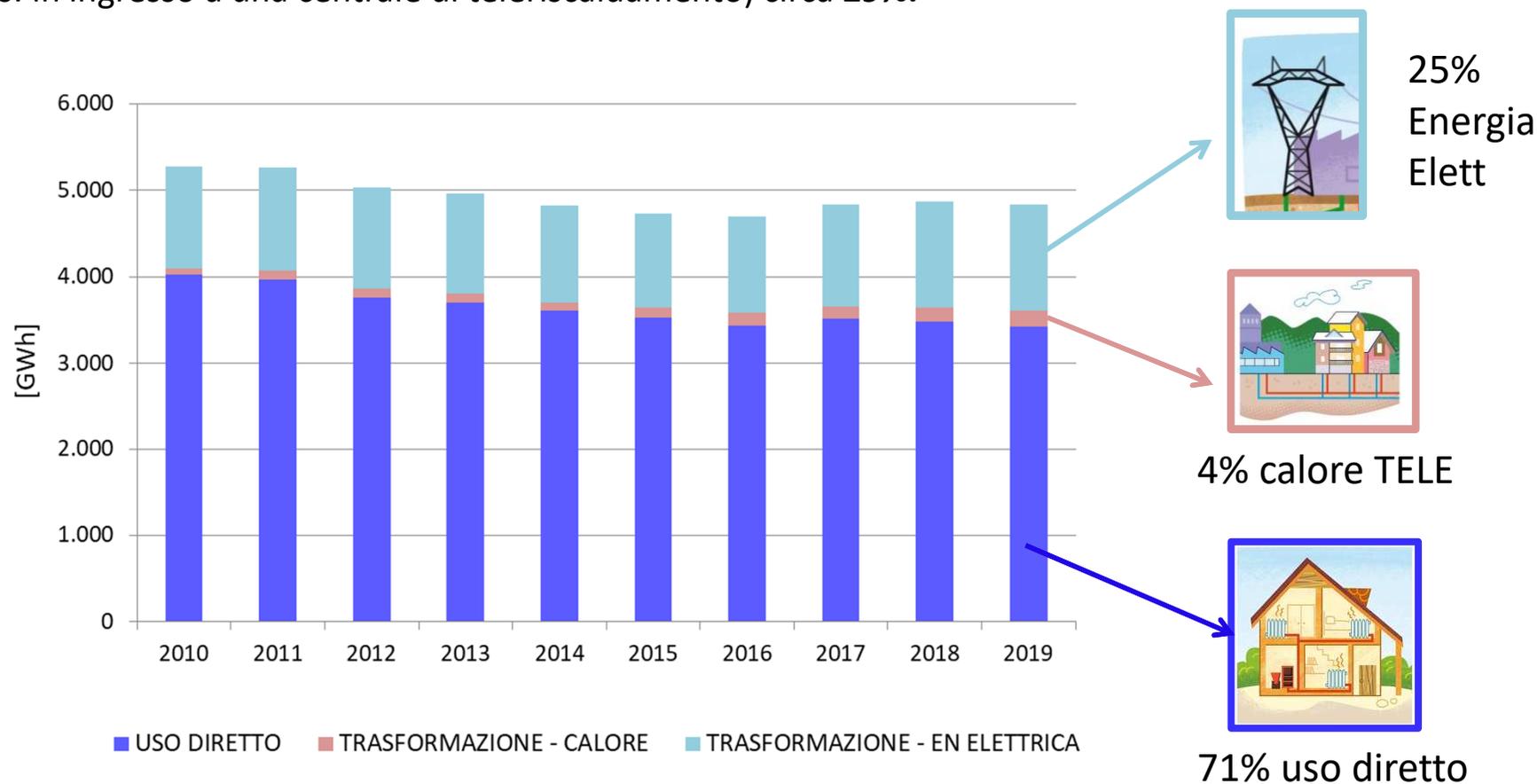
L'energia importata al 2019 è pari a circa **3.808 GWh**



IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019

USO DIRETTO - TRASFORMAZIONI

I quantitativi disponibili sul territorio (al 2019 circa **4.840 GWh**) sono in parte **usati direttamente** (es. impianti di riscaldamento presso utenti circa 71%) in parte trasformati in **energia elettrica e/o in calore** (es: in ingresso a una centrale di teleriscaldamento) circa **29%**.

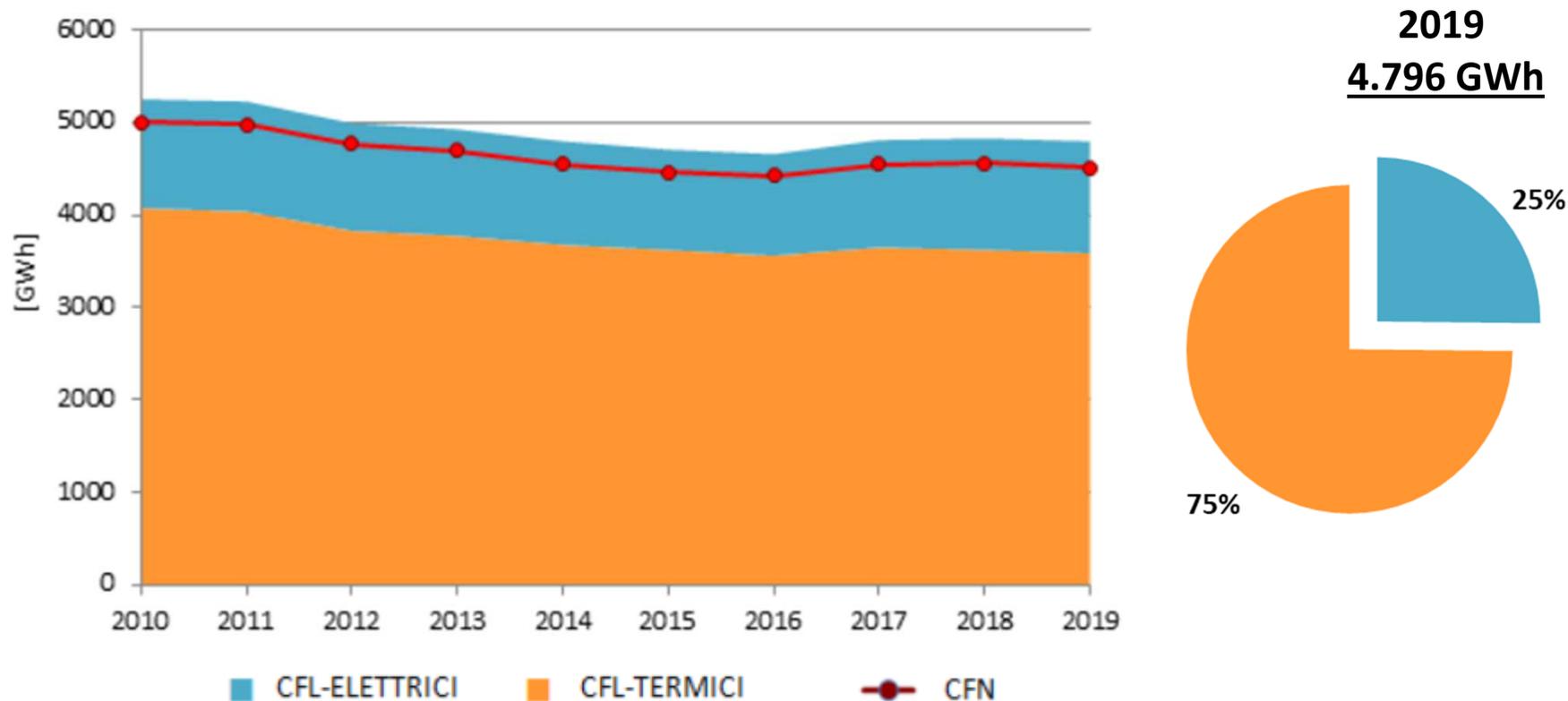


IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2010-2019

CONSUMI FINALI

I consumi finali lordi (CFL) comprendono le perdite di distribuzione delle reti (elettrica e del gas naturale) e i consumi ausiliari di produzione (per l'energia elettrica) mentre i consumi finali netti sono al netto delle stesse (CFN).

I **CFL al 2019** sono pari a circa **4.796 GWh** i netti (CFN) pari a circa **4.515 GWh**

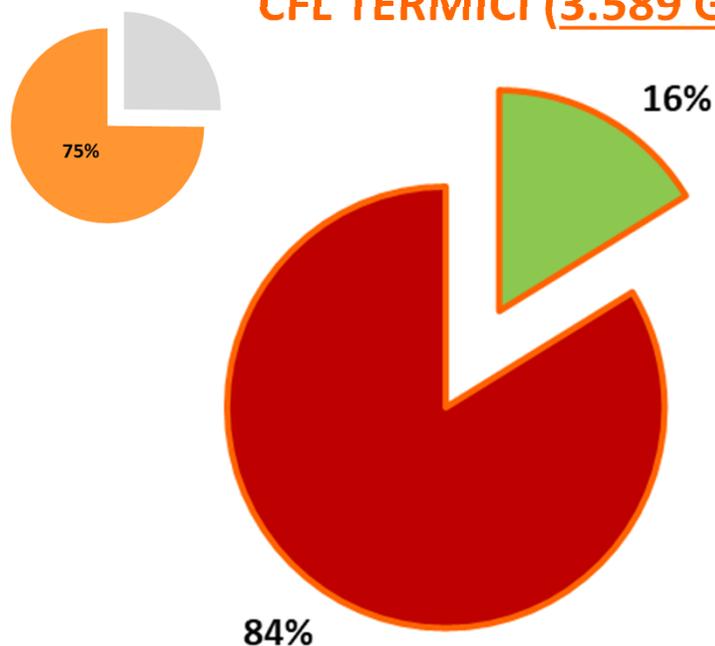


IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2019

CONSUMI FINALI LORDI (CFL)

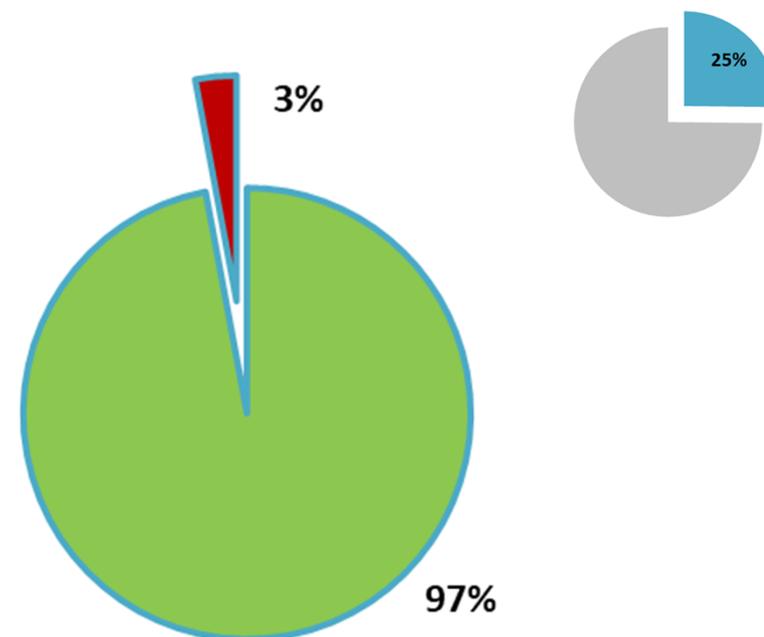
I consumi **CFL TERMICI** dipendono fortemente dalle fonti fossili (**84%**) mentre i **CFL ELETTRICI** sono costituiti prevalentemente da fonti energetiche rinnovabili (**97%**).

CFL TERMICI (3.589 GWh)



- CFL Termici - Rinnovabili
- CFL Termici - NON Rinnovabili

CFL ELETTRICI (1.207 GWh)

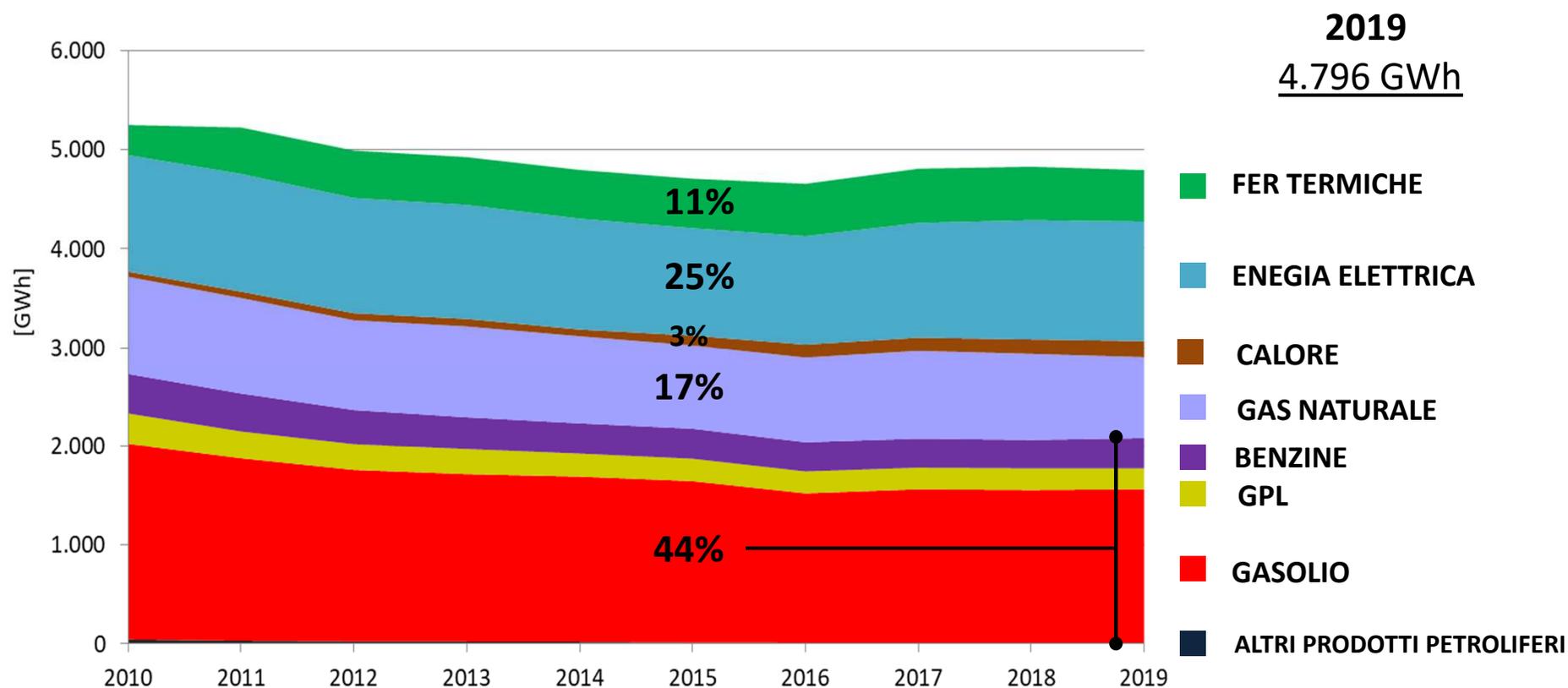


- CFL Elettrici - Rinnovabili
- CFL Elettrici - NON Rinnovabili

IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2019

CONSUMI FINALI LORDI (CFL)

I CFL sono costituiti al **44% da prodotti petroliferi**, (gasolio, benzine, GPL, altri prodotti petroliferi) al **25% da energia elettrica**, al **17% da gas naturale**, al **3% da calore** (teleriscaldamento) e all'**11% da fonti rinnovabili termiche** (solare termico, quota rinnovabile delle pompe di calore, biomassa, ecc..)



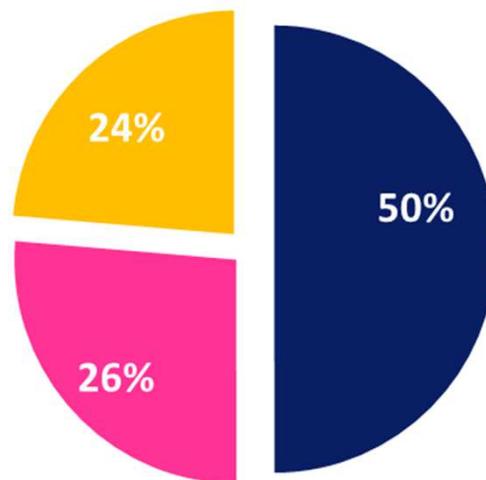
IL SISTEMA ENERGETICO REGIONALE - BER 2019

CONSUMI FINALI NETTI (CFN) PER SETTORI

2019
4.515 GWh

SETTORE INDUSTRIA/AGRICOLTURA (1.069 GWh)	
Prodotti petroliferi	13%
Gas naturale	42%
Calore	0,03%
Energia elettrica	44%
Rinnovabili termiche	1%

SETTORE TRASPORTI (1.189 GWh)	
Gasolio	72%
Benzine	26%
Altre fonti fossili	3%
Energia elettrica	0,2%



SETTORE CIVILE (residenziale e terziario) (2.257 GWh)	
Prodotti petroliferi	33%
Gas naturale	17%
Calore	6%
Energia elettrica	22%
Rinnovabili termiche	22%

GRAZIE PER L'ATTENZIONE



Sito web PEAR VDA 2030
<https://pear.regione.vda.it>

