



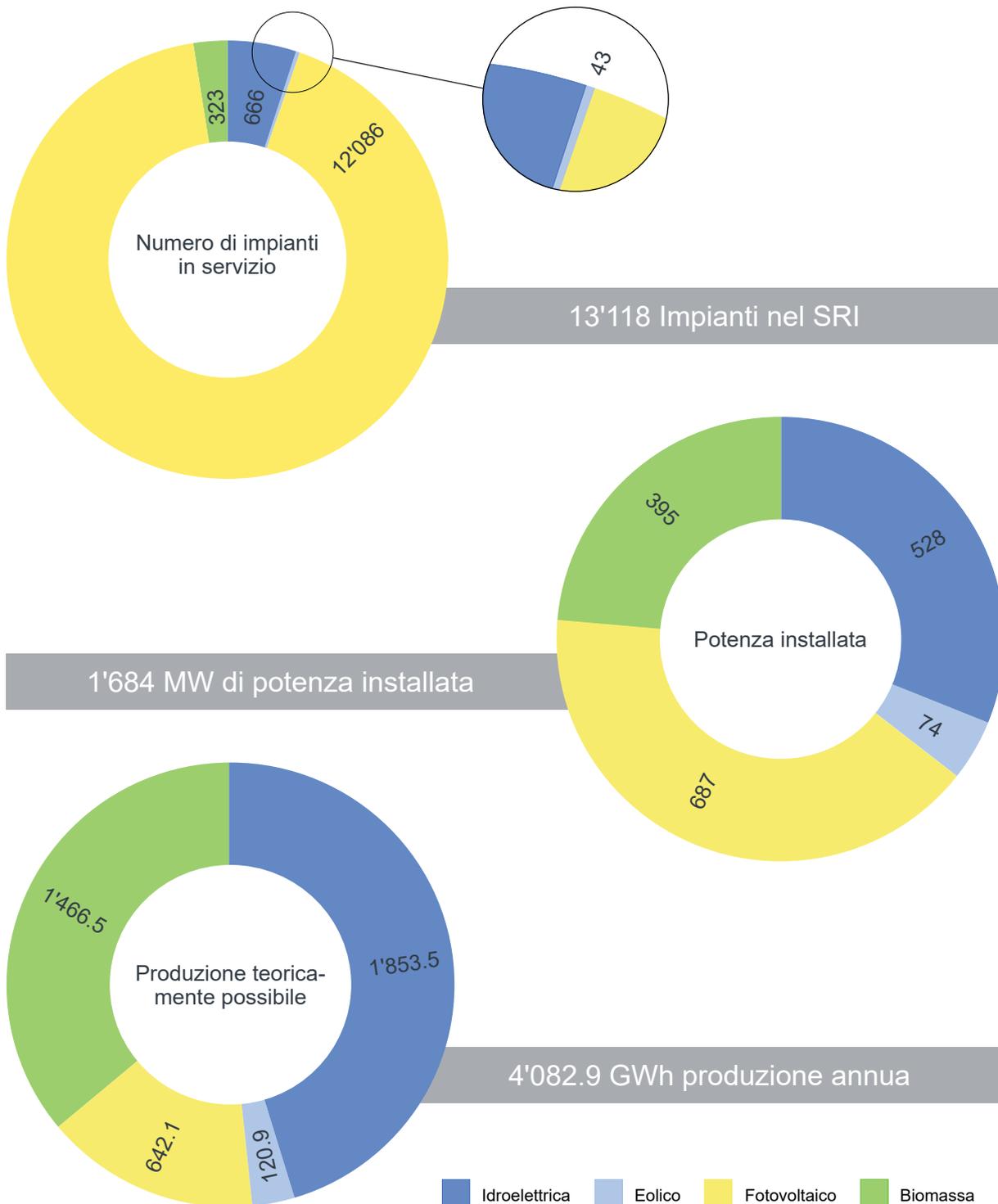
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

SRI-Cockpit dal 2° trimestre 2022



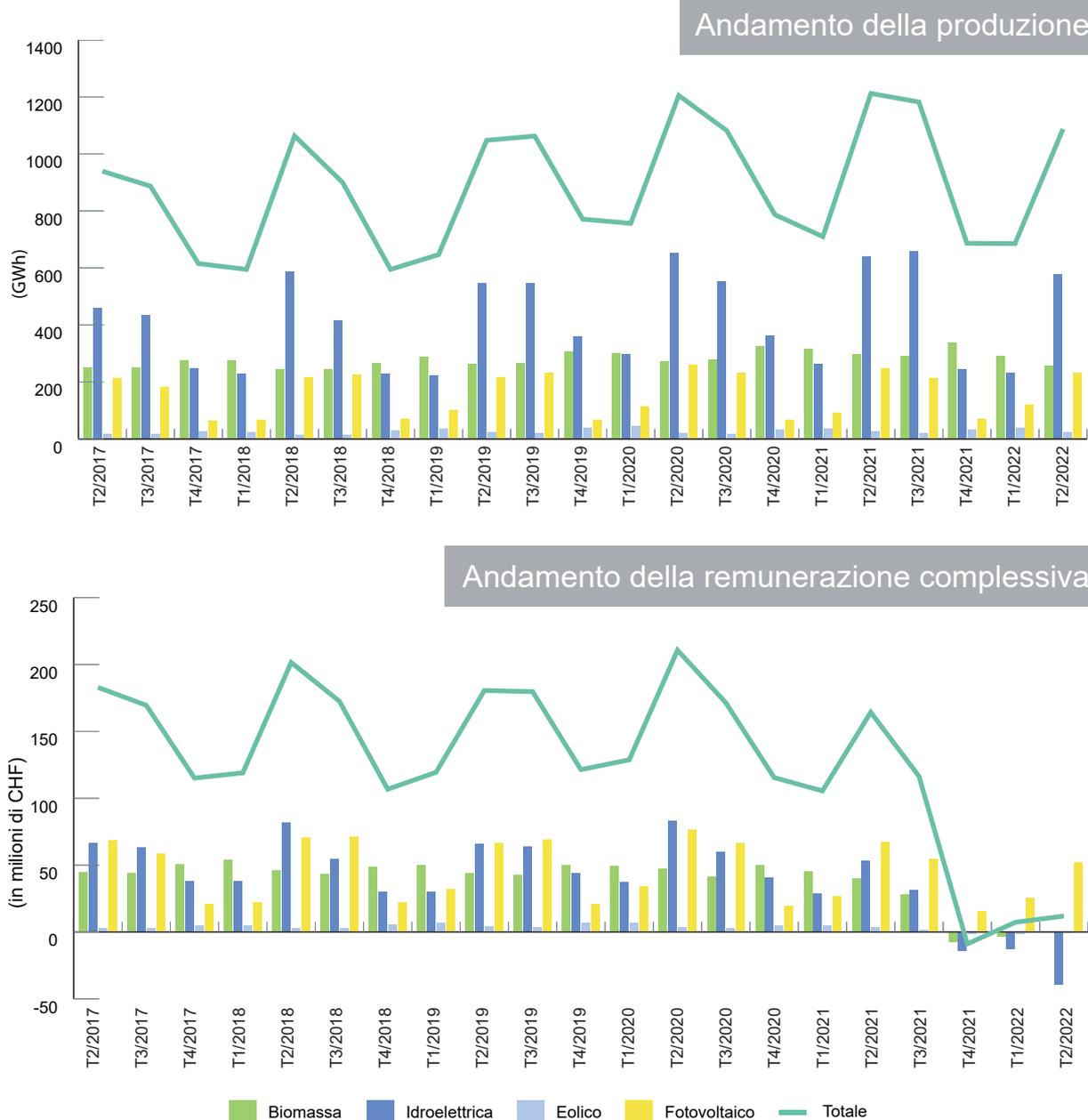
Panoramica 2° trimestre 2022

Il cockpit SRI del 2° trimestre 2022 informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI). Nel T2/2022 sono stati prodotti in tutto 1'087.7 GWh. Estrapolata per l'intero anno, la produzione prevista è pari a 4'082.9 GWh. La produzione effettiva degli impianti incentivati dal sistema SRI (vede pagina 3) si discosta da quella teoricamente possibile.



Produzione e remunerazione

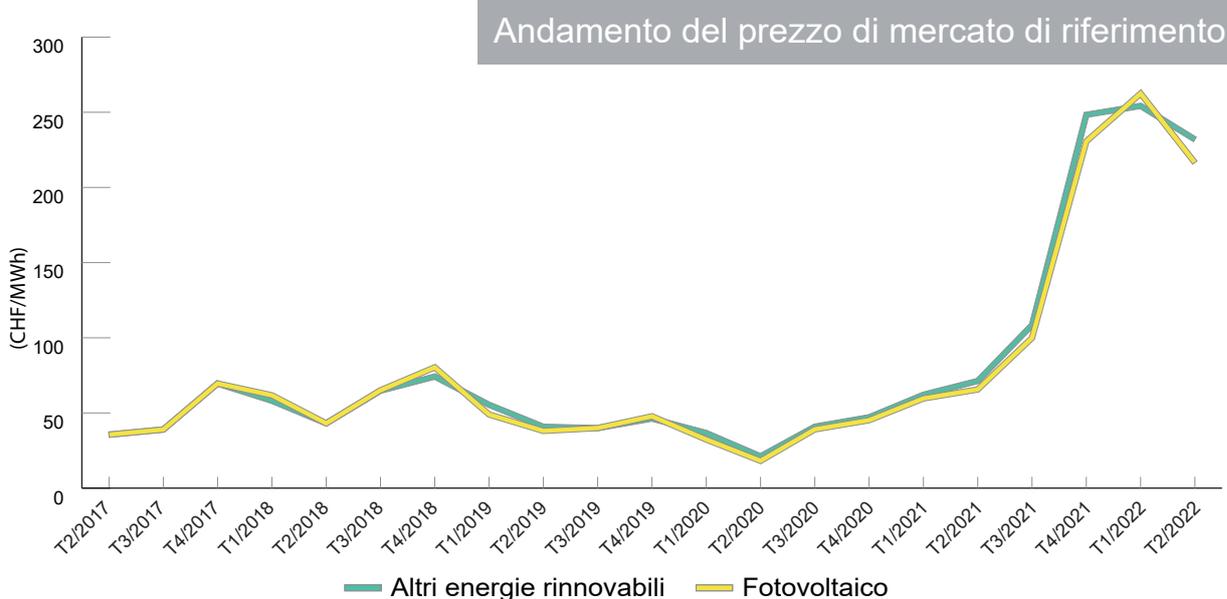
Nel T2/2022 la produzione di energia elettrica è leggermente diminuita rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T2/2021), passando da 1'212.4 GWh a 1'087.7 GWh. Come nell'ultimo trimestre (T1/2022), la remunerazione è diminuita significativamente rispetto ai trimestri anteriori al T4/2021, ma è ancora positiva con 11.9 milioni di CHF. La diminuzione rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente ammonta a 152.4 milioni di CHF (93%). Anche in questo trimestre il motivo è il prezzo di mercato di riferimento molto elevato, che è leggermente diminuito rispetto al trimestre precedente. Per gli impianti in commercializzazione diretta con un tasso di remunerazione inferiore al prezzo di mercato di riferimento, l'elevato prezzo di mercato di riferimento comporta il pagamento della parte eccedente al fondo per il supplemento di rete. I dettagli sulla composizione della remunerazione si trovano alle pagine 4 e 5 o nella [news del 14.01.2022](#).



Utilizzo del fondo per il supplemento rete 1/2

Nel sistema SRI ogni impianto riceve una tariffa per la remunerazione individuale, composta dal prezzo di mercato di riferimento e dal premio di immissione. Il premio di immissione è finanziato mediante un supplemento sul consumo finale di corrente (fondo per il supplemento rete). Maggiore è il prezzo di mercato dell'energia elettrica da cui risulta il prezzo di mercato di riferimento, minore è il prezzo di immissione e minore è l'aggravio finanziario a carico del fondo supplemento di rete. Il prezzo di mercato di riferimento si ottiene attraverso la vendita di energia alle aziende d'approvvigionamento elettrico e il Gruppo di bilancio Energie rinnovabili.

Dal 1° gennaio 2018, oltre all'immissione al prezzo di mercato di riferimento (IPMR) descritta sopra, esiste un altro tipo di remunerazione nel sistema SRI, cioè la commercializzazione diretta (CD). Con la commercializzazione diretta, il prezzo di mercato di riferimento non viene più remunerato dall'organo esecutivo, ma è realizzato personalmente dai gestori degli impianti. La remunerazione del premio di immissione e dell'indennità di gestione avviene dal fondo.



Confronto della remunerazione con il trimestre dell'anno precedente

Rimunerazione (in milioni di CHF)	T2/2022				T2/2021			
	Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta		Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta	
	Premio per l'immissione di elettricità	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione di elettricità	Indennità di gestione	Premio per l'immissione di elettricità	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione di elettricità	Indennità di gestione
Biomassa	1.21	7.06	-8.39	0.57	6.32	2.28	31.13	0.61
Fotovoltaico	19.71	30.78	1.12	0.57	40.79	9.30	16.73	0.57
Idroelettrica	-0.49	11.37	-52.16	1.56	8.96	4.26	38.22	1.63
Eolico	0.00	0.00	-1.15	0.13	0.00	0.00	3.34	0.15
Totale	20.43	49.21	-60.57	2.84	56.07	15.84	89.42	2.96

Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

Dal 2018 sono passati alla commercializzazione diretta (CD) 1'063 impianti. Si tratta perlopiù di grandi impianti e ciò si riflette nella distribuzione della produzione di energia elettrica.

La quota del prezzo di mercato di riferimento nella remunerazione complessiva è diminuita in questo lasso di tempo. Rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T2/2021), la remunerazione nella commercializzazione diretta è diminuita di 150 Mio CHF a causa del prezzo di mercato di riferimento molto elevato. Per gli impianti nella commercializzazione diretta il cui il tasso di remunerazione è inferiore al prezzo di mercato di riferimento elevato, ne risulta un superamento (cfr. OPen art. 25 cpv. 4). Per lo stesso motivo, la remunerazione al prezzo di mercato di riferimento è aumentata di 33.4 Mio CHF rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente. Nel complesso, il carico del fondo (linea nel diagramma sottostante) è fortemente diminuito rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente.

Il prezzo di mercato di riferimento (vedi pagina precedente) nel trimestre 2/2022 è appena inferiore al massimo storico dello scorso trimestre, attualmente poco meno di 217 CHF/MWh (fotovoltaico) e 232 CHF/MWh (altre tecnologie).

