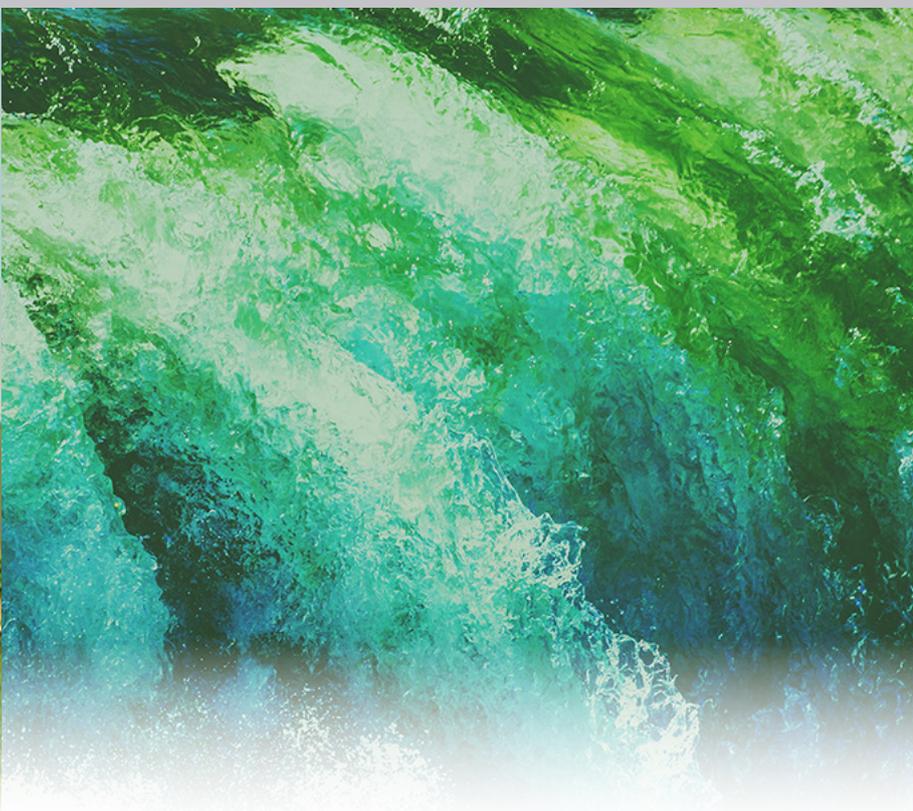




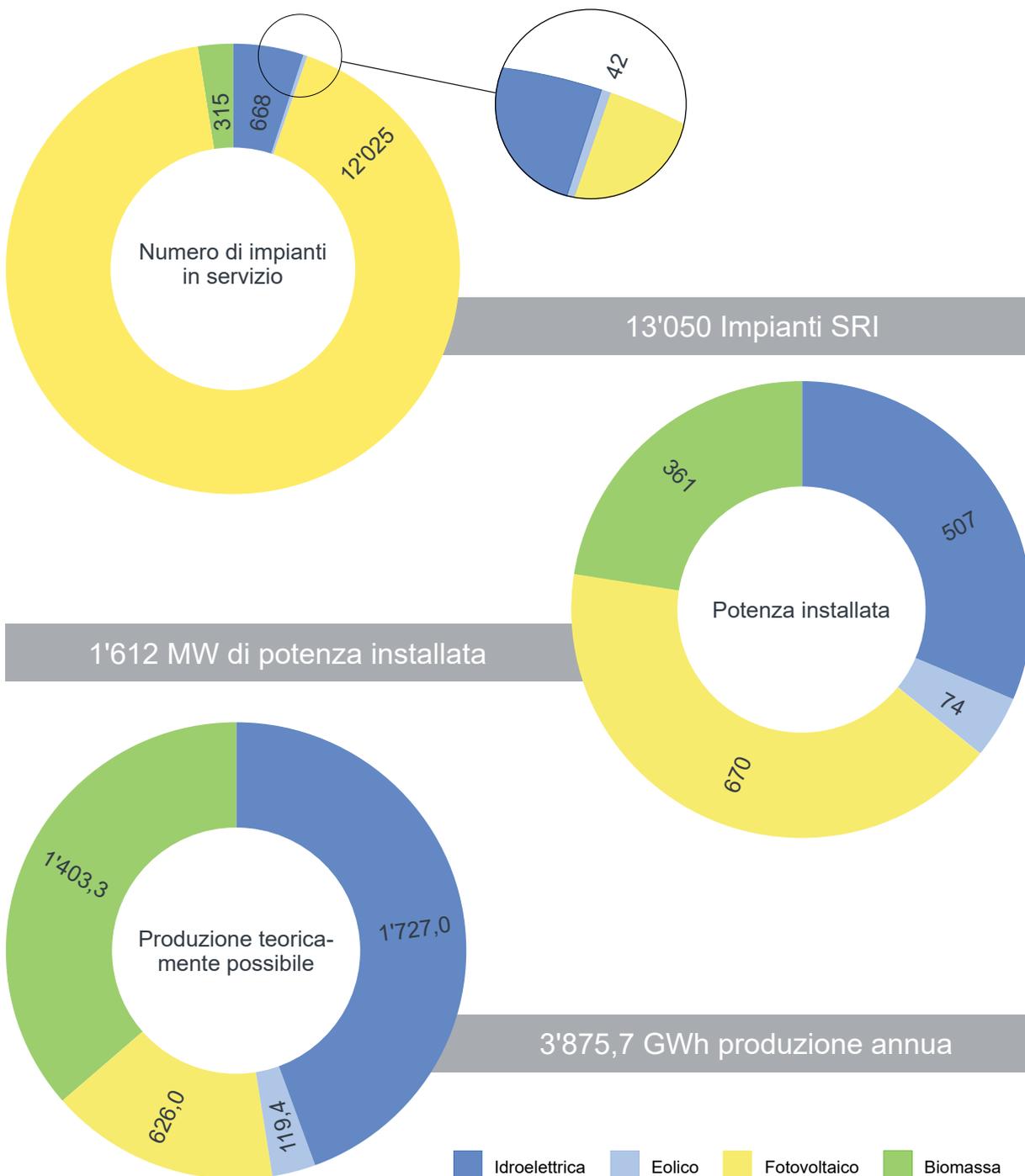
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

Cockpit SRI dal 2° trimestre 2023



Panoramica 2° trimestre 2023

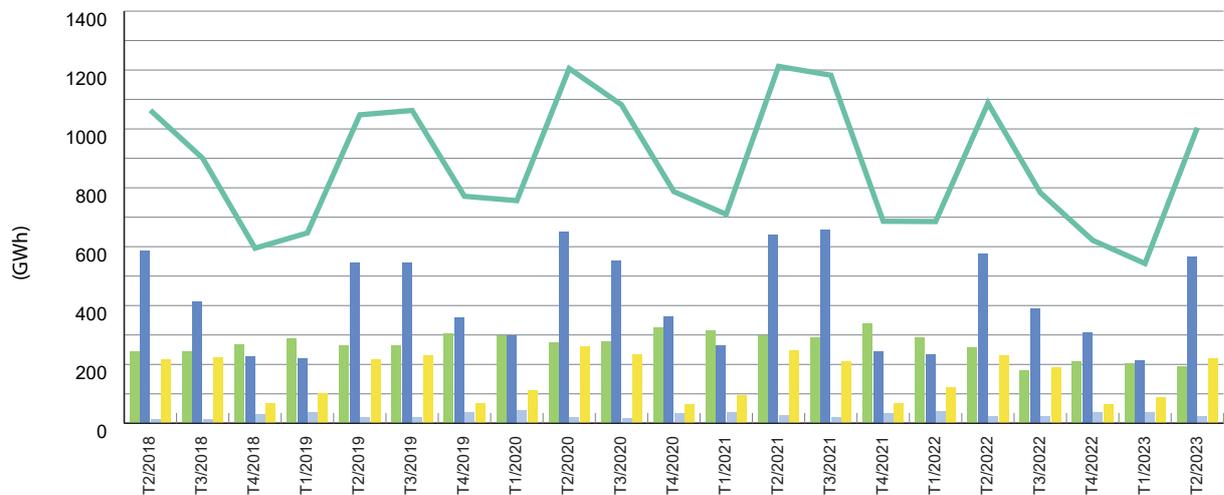
Questo cockpit SRI informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione (SRI) nel 2° trimestre del 2023. Nel T2/2023, la produzione di elettricità da parte degli impianti SRI è stata di 1'004,2 GWh. Considerando l'intero anno 2023, si attende una produzione di 3'875,7 GWh (produzione teoricamente possibile). I prezzi del mercato di riferimento (PMR) sono nuovamente diminuiti in modo significativo nel secondo trimestre del 2023 e sono tornati al livello del secondo e terzo trimestre del 2021. Ciò si riflette anche sulla remunerazione, che mostra nuovamente un valore positivo (vedi pagina successiva).



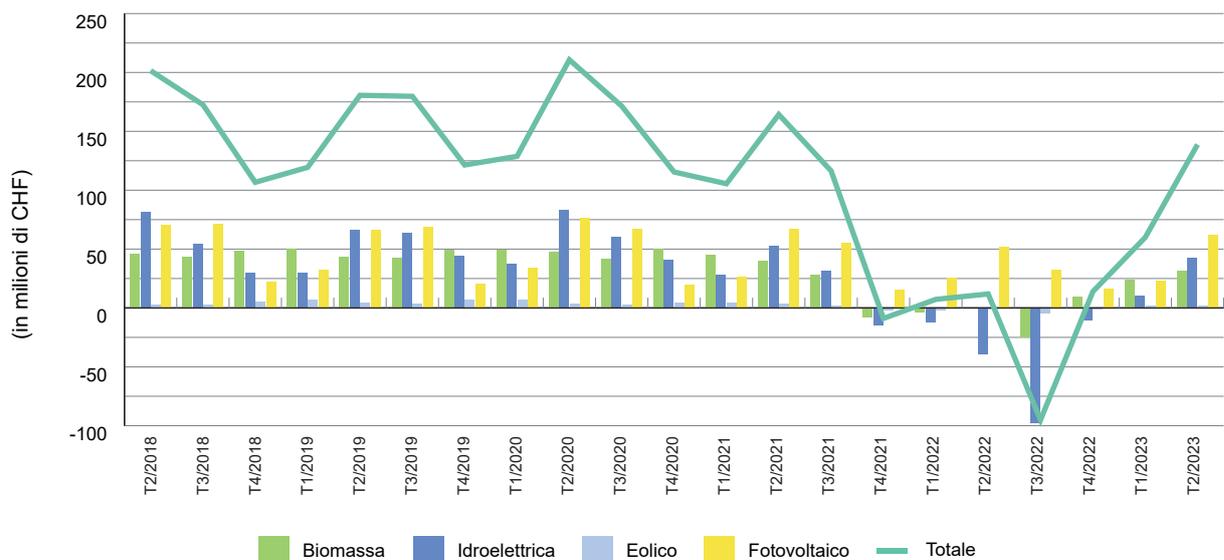
Produzione e remunerazione

La produzione di energia elettrica di 1'004,2 GWh dichiarata nel T2/2023 si distingue solo leggermente da quella di 1'087,7 GWh dello stesso trimestre dell'anno precedente (T2/2022). Rispetto ai trimestri precedenti al T4/2021, la remunerazione non presenta grandi differenze e, con 138.8 milioni di franchi, rappresenta ancora una volta un valore positivo.

Andamento della produzione



Andamento della remunerazione complessiva

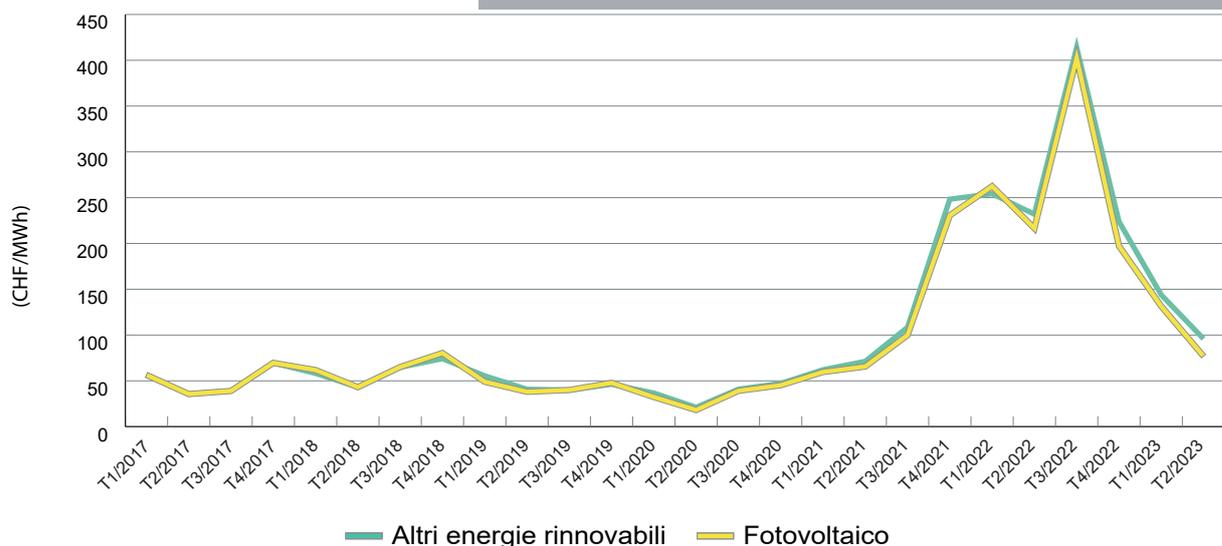


Utilizzo del fondo per il supplemento rete 1/2

Nel sistema SRI ogni impianto che viene immesso al prezzo di mercato di riferimento (IPMR) riceve un tasso di remunerazione individuale, composto dal prezzo di mercato di riferimento (PMR) 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 PMR, minore è il premio di immissione e minore è il carico del fondo supplemento di rete.

Dal 1° gennaio 2018, oltre l'IPMR descritta sopra, esiste un altro tipo di remunerazione nel sistema SRI, cioè la commercializzazione diretta (CD). Nel caso della CD, il PMR non viene remunerato dall'organo esecutivo, ma è realizzato personalmente dai gestori degli impianti. Solo il premio di immissione e una indennità di gestione aggiuntiva vengono pagati dal fondo. Per gli impianti gestiti in regime di commercializzazione diretta, il cui tasso di remunerazione è inferiore al PMR, la quota eccedente deve essere restituita al fondo dal supplemento di rete, in modo che la remunerazione totale sia di nuovo pari al tasso di remunerazione (cfr. OPEn art. 25 cpv. 4).

Andamento del prezzo di mercato di riferimento



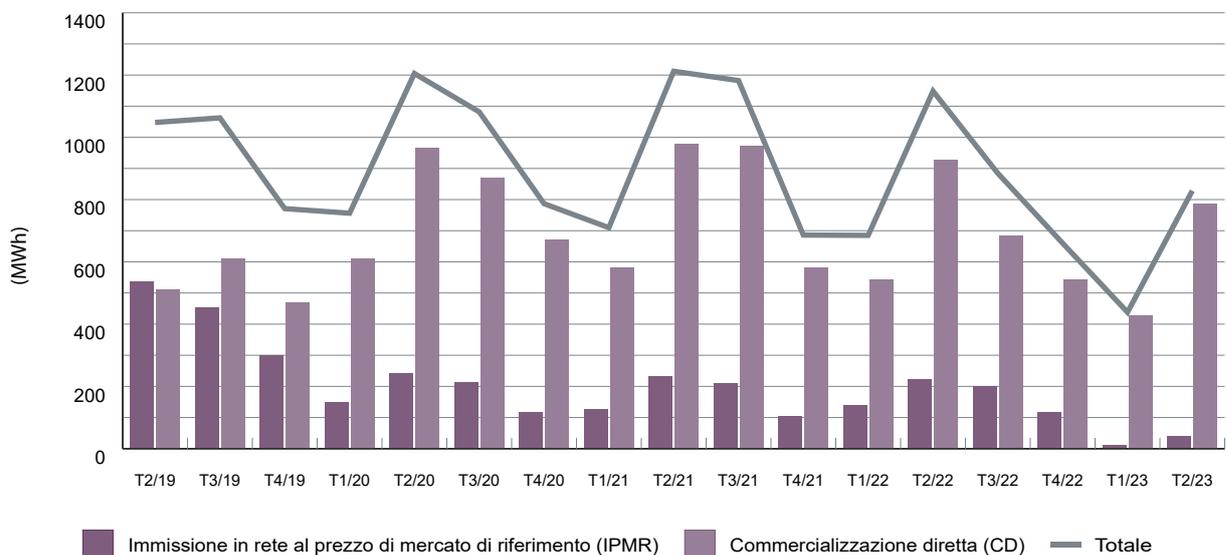
Confronto della remunerazione con il trimestre dell'anno precedente

Rimunerazione (in milioni di CHF)	T2/2023				T2/2022			
	Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta		Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta	
	Premio per l'immissione	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione	Indennità di gestione	Premio per l'immissione	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione	Indennità di gestione
Biomassa	5.17	2.58	23.34	0.93	1.21	7.06	-8.39	0.57
Fotovoltaico	38.36	8.53	13.82	1.21	19.71	30.78	1.12	0.57
Idroelettrica	7.74	5.29	26.37	3.02	-0.49	11.37	-52.16	1.56
Eolico	0.00	0.00	2.09	0.34	0.00	0.00	-1.15	0.13
Totale	51.27	16.40	65.62	5.50	20.43	49.21	-60.57	2.84

Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

Nel secondo trimestre del 2023, un impianto è entrato nella commercializzazione diretta (DM) e 31 impianti sono usciti. Il numero di impianti nella DP è quindi diminuito di 30 impianti, passando a 1'015. Il PMR (vedi pagina precedente) è diminuito notevolmente nel secondo trimestre del 2023 ed è quindi attualmente pari a 76.92 CHF/MWh per il fotovoltaico e a 95.92 CHF/MWh per le altre tecnologie.

Produzione secondo il tipo di finanziamento



Remunerazione secondo il tipo di finanziamento

