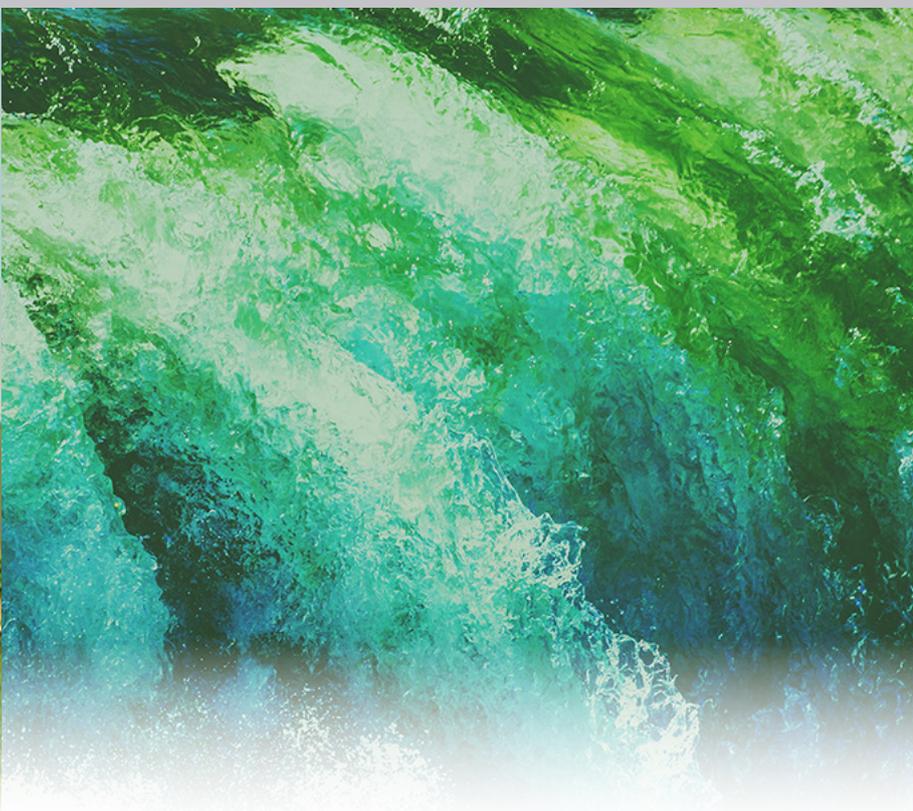




Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

Cockpit SRI dal 1° trimestre 2023



Panoramica 1° trimestre 2023

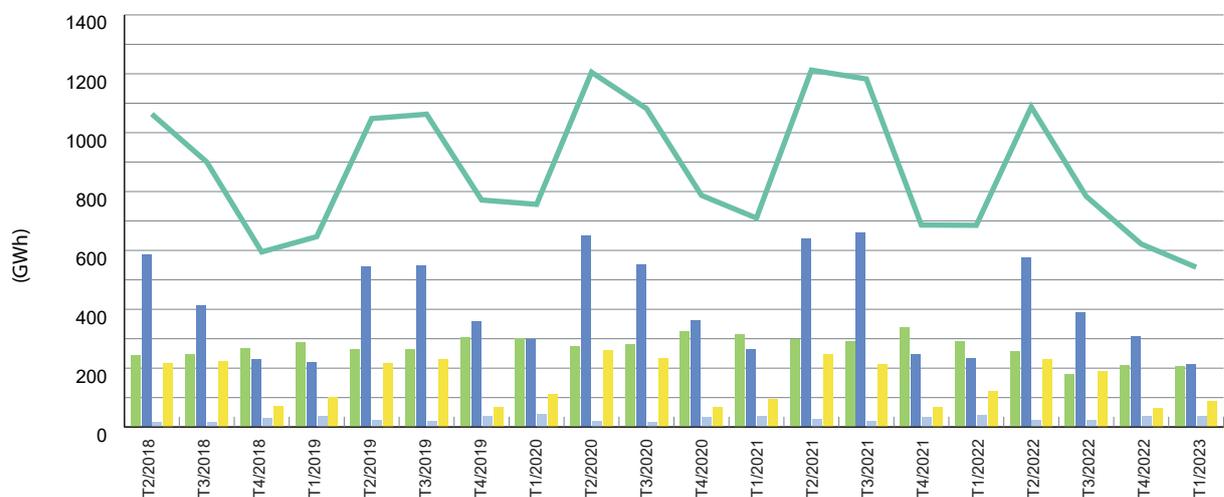
Questo cockpit SRI informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione (SRI) nel 1°trimestre del 2023. Nel T1/2023, la produzione di elettricità da parte degli impianti SRI è stata di 543 GWh. Considerando un anno intero, si attende una produzione di 4'140 GWh (produzione teoricamente possibile). Nel 1° trimestre del 2023, i prezzi del mercato di riferimento (PMR) sono nuovamente scesi leggermente in linea con il trimestre precedente, il che si riflette anche sulla remunerazione, che mostra nuovamente un valore positivo (vedi pagina successiva).



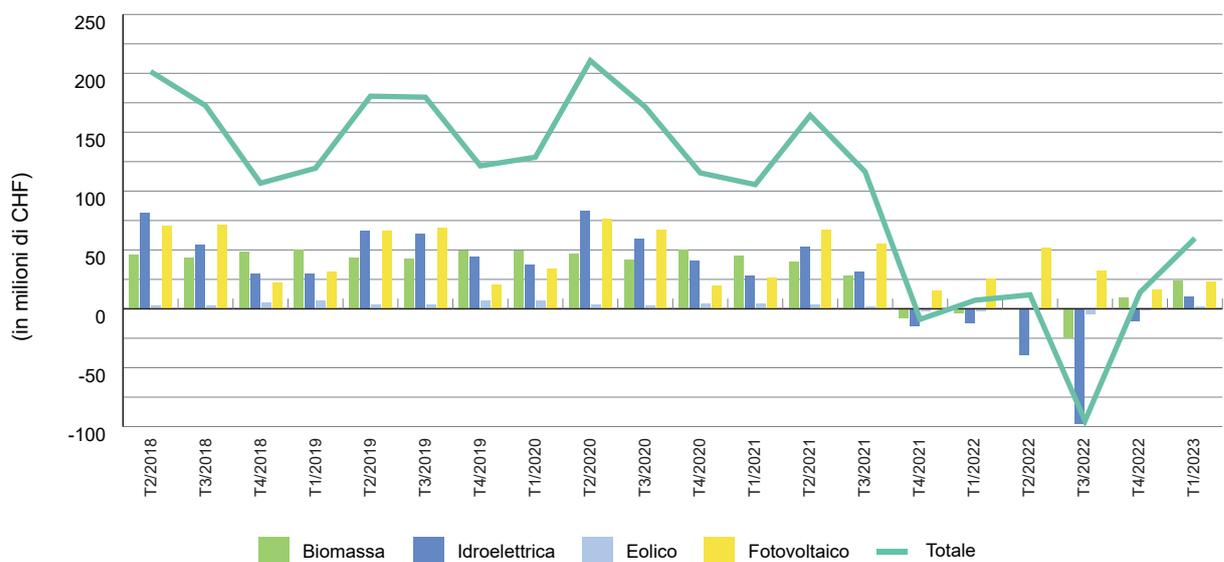
Produzione e remunerazione

La produzione di energia elettrica dichiarata nel SRI è diminuita nel T1/2023 da 685 GWh a 543 GWh rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T1/2022). Rispetto ai trimestri precedenti al T4/2021, la remunerazione è inferiore a causa dell'PMR ancora piuttosto elevato, ma con CHF 59,9 milioni è di nuovo positiva. Questo è infatti il primo trimestre dal T4/2021 in cui non è stata restituita in totale la parte eccedente al fondo per il supplemento di rete per gli impianti nella commercializzazione diretta.

Andamento della produzione



Andamento della remunerazione complessiva

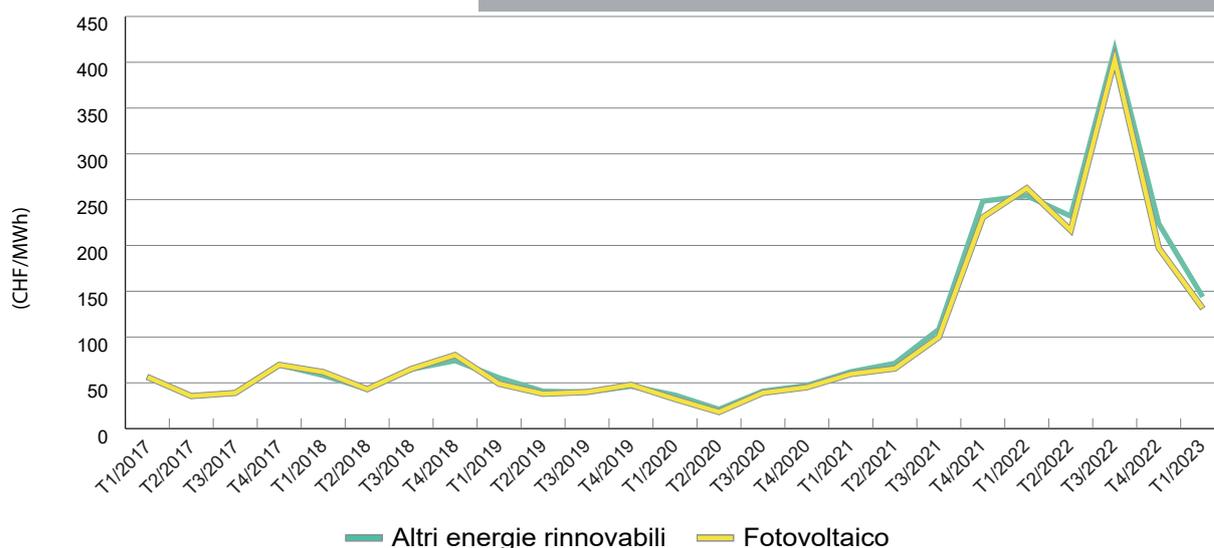


Utilizzo del fondo per il supplemento rete 1/2

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

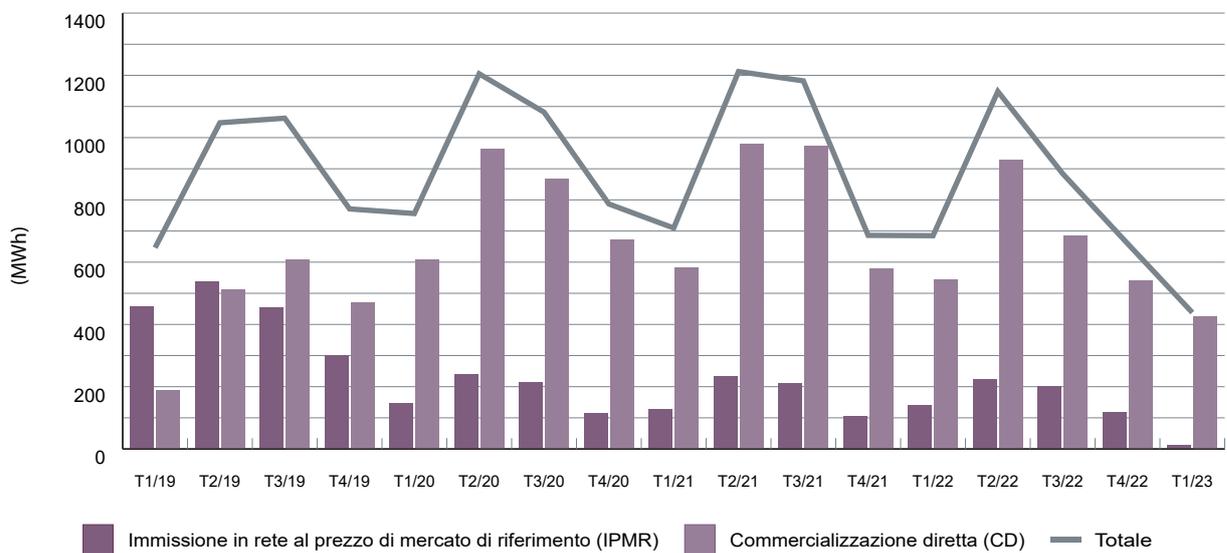
Rimunerazione (in milioni di CHF)	T1/2023				T1/2022			
	Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta		Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta	
	Premio per l'immissione	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione	Indennità di gestione	Premio per l'immissione	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione	Indennità di gestione
Biomassa	3.70	3.83	15.89	0.47	0.50	7.95	-12.72	0.65
Fotovoltaico	13.91	5.82	3.50	0.19	7.55	19.17	-1.57	0.27
Idroelettrica	3.03	5.17	1.98	0.50	-0.94	9.15	-21.46	0.55
Eolico	0.00	0.00	1.68	0.20	0.00	0.00	-2.05	0.22
Totale	20.64	14.81	23.05	1.35	7.12	36.28	-37.80	1.68

Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

Nel T1/2023, un totale di 9 nuovi impianti sono entrati nella commercializzazione diretta (CD) e 23 impianti sono usciti. Il numero di impianti nella CD è quindi diminuito di 14 impianti, passando da 1'059 a 1'045.

Il PMR (vedi pagina precedente) è diminuito nel T1/2023, ma rimane a un livello elevato, attualmente a 131.42 CHF/MWh (fotovoltaico) e 143.88 CHF/MWh (altre tecnologie).

Produzione secondo il tipo di finanziamento



Remunerazione secondo il tipo di finanziamento

