



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

SRI-Cockpit dal 4° trimestre 2022



Panoramica 4° trimestre 2022

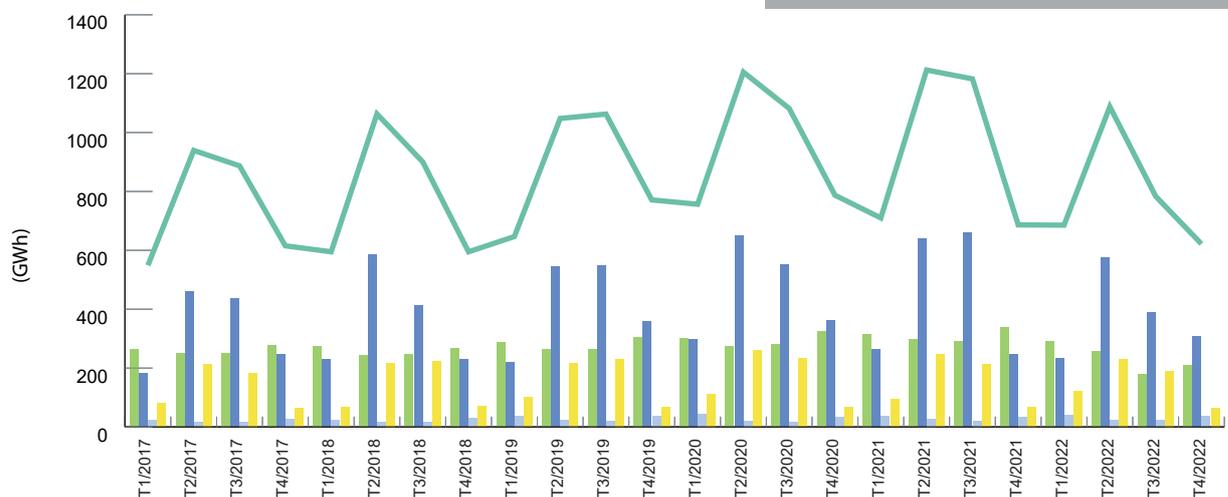
Questo cockpit SRI informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione (SRI) nel 4° trimestre del 2022. Nel T4/2022 è stato prodotto un totale di 622 GWh di elettricità. Per il 2022, la produzione totale di elettricità degli impianti SRI a raggiunto un totale di 3'178 GWh. La remunerazione per questo trimestre è ancora una volta fortemente condizionata dal prezzo di mercato di riferimento (PMR) elevato.



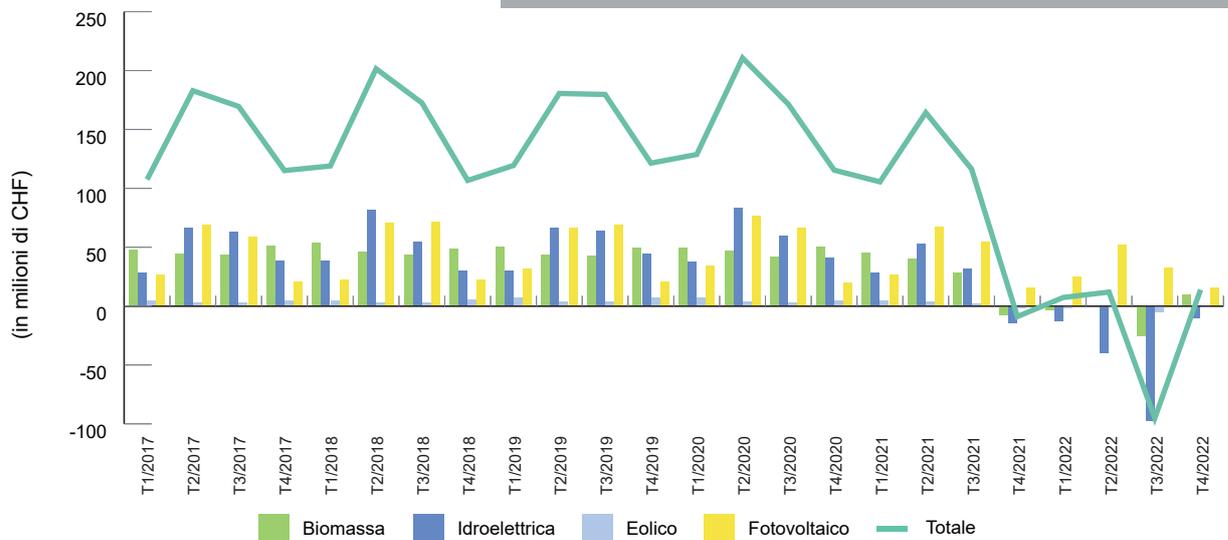
Produzione e remunerazione

La produzione di energia elettrica dichiarata nel SRI è diminuita nel T4/2022 da 686 GWh a 622 GWh rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T4/2021). Come nel trimestre precedente (T3/2022), la remunerazione rispetto ai trimestri precedenti al T4/2021 è inferiore, tuttavia presenta un valore totale positivo di CHF 13,9 milioni. Questo sviluppo è dovuto al prezzo di mercato di riferimento (PMR), che ha raggiunto un picco nel T3/2022 ma è nuovamente sceso nel T4/2022. Come nel T3/2022, rimane invariato il fatto che per gli impianti commercializzati direttamente con un tasso di remunerazione inferiore al PMR, la parte eccedente viene versata al fondo per il supplemento di rete. Nel T4/2022 è stato fatturato un totale di CHF 19,96 milioni.

Andamento della produzione



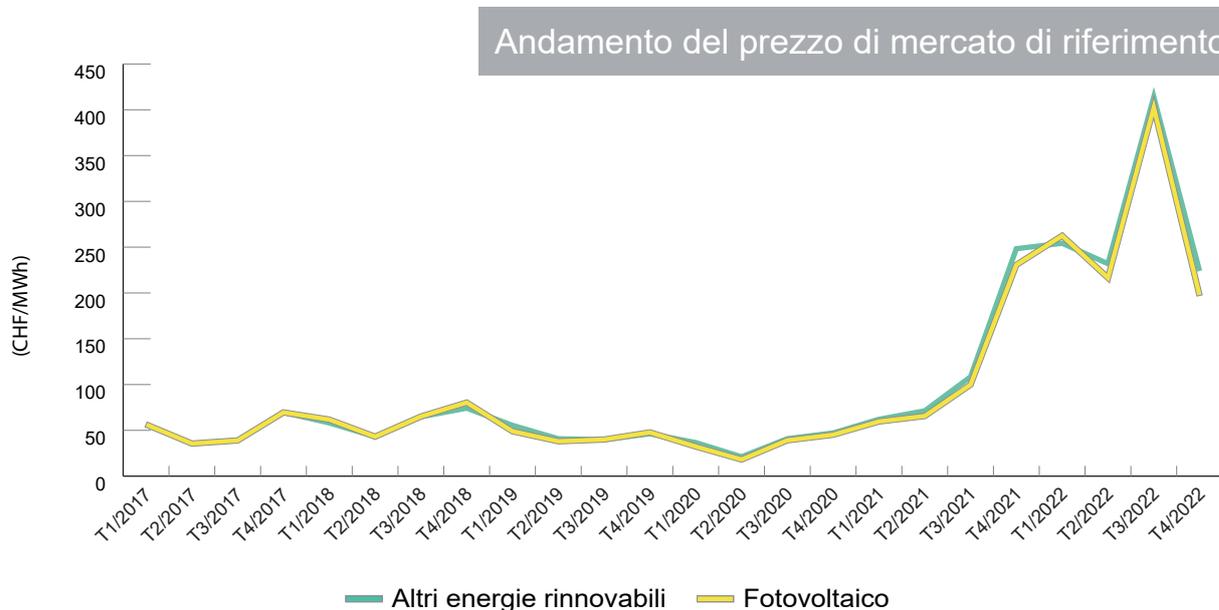
Andamento della remunerazione complessiva



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 una tariffa di remunerazione individuale, composta 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 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).



Confronto della remunerazione con il trimestre dell'anno precedente

Rimunerazione (in milioni di CHF)	T4/2022				T4/2021			
	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	1.58	6.57	0.86	0.50	0.84	7.92	-17.37	0.72
Fotovoltaico	8.33	6.60	0.97	0.14	5.61	9.53	0.00	0.15
Idroelettrica	0.38	8.79	-20.33	0.80	-0.78	8.06	-22.42	0.60
Eolico	0.00	0.00	-1.46	0.20	0.00	0.00	-1.95	0.19
Totale	10.29	21.96	-19.96	1.65	5.67	25.51	-41.74	1.65

Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

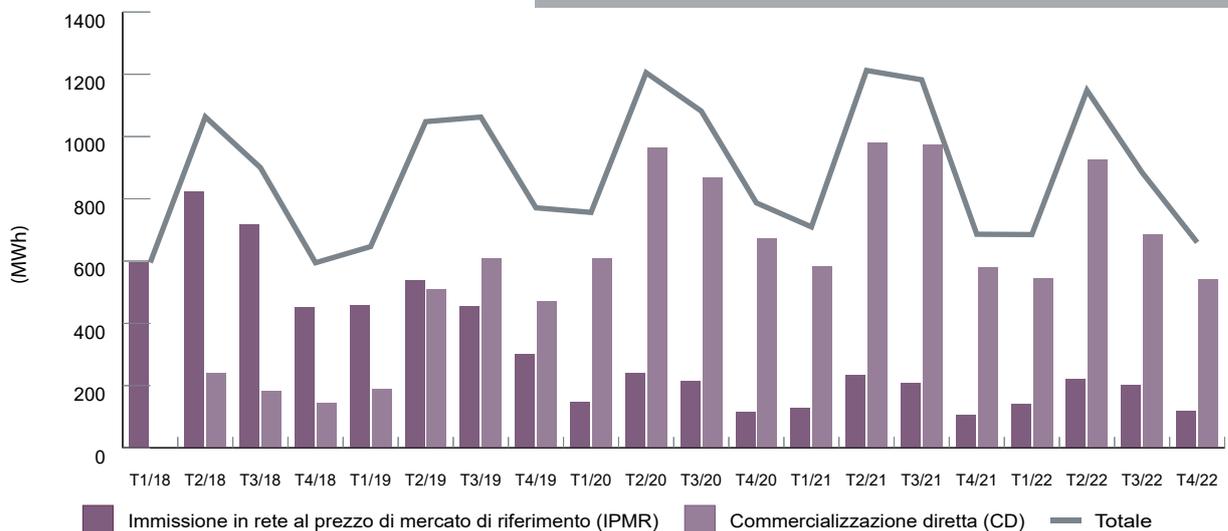
Dal 2018 sono passati alla commercializzazione diretta (CD) 1'059 impianti. Si tratta principalmente di impianti di grandi dimensioni.

La somma della remunerazione per l'immissione in rete al prezzo di mercato di riferimento (IPMR) rispetto alla remunerazione totale è diminuita dall'introduzione della commercializzazione diretta.

Anche a causa dell'elevato PMR, la remunerazione del premio di immissione per gli impianti nell'IPMR è diminuita di CHF 3,55 milioni allo stesso trimestre dell'anno precedente.

Il PMR (vedi pagina precedente) è diminuito nel T4/ 2022, ma rimane a un livello elevato, attualmente a 197 CHF/MWh (fotovoltaico) e 224 CHF/MWh (altre tecnologie).

Produzione secondo il tipo di finanziamento



Remunerazione secondo il tipo di finanziamento

