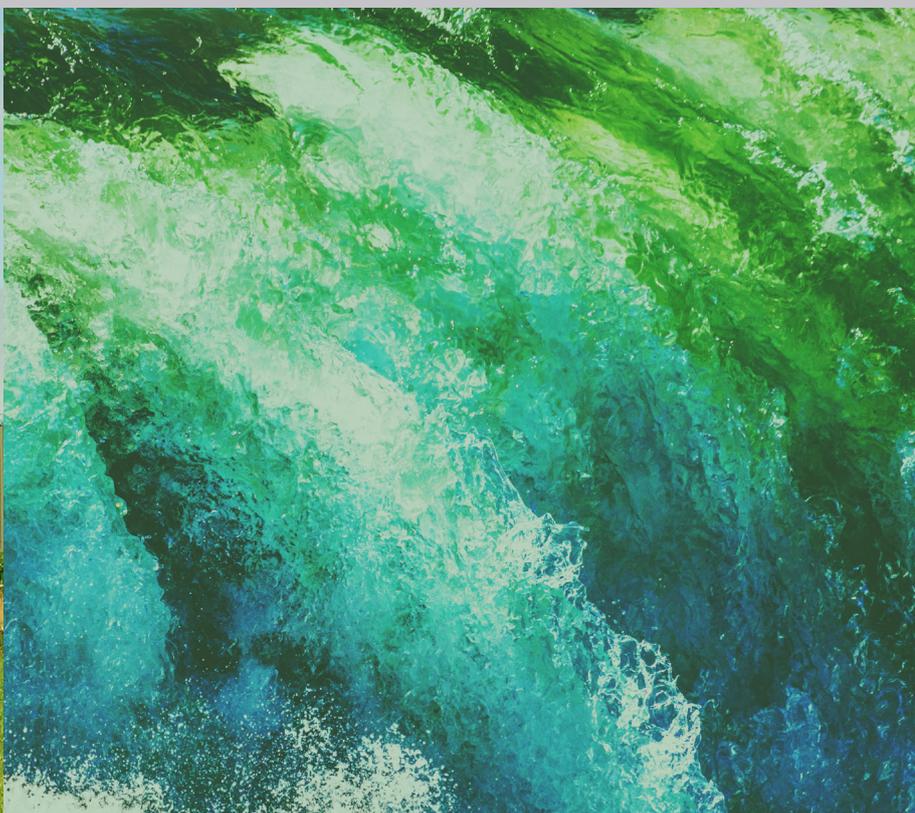




## Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

SRI-Cockpit dal 4° trimestre 2021



**Panoramica 4° trimestre 2021**

Il cockpit SRI del 4° trimestre 2021 informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI). Nel T4/2021 sono stati prodotti in tutto 686.3 GWh. Estrapolata per l'intero anno, la produzione prevista è pari a 4'055 GWh. La produzione effettiva degli impianti incentivati dal sistema SRI (vede pagina 3) si discosta da quella teoricamente possibile.

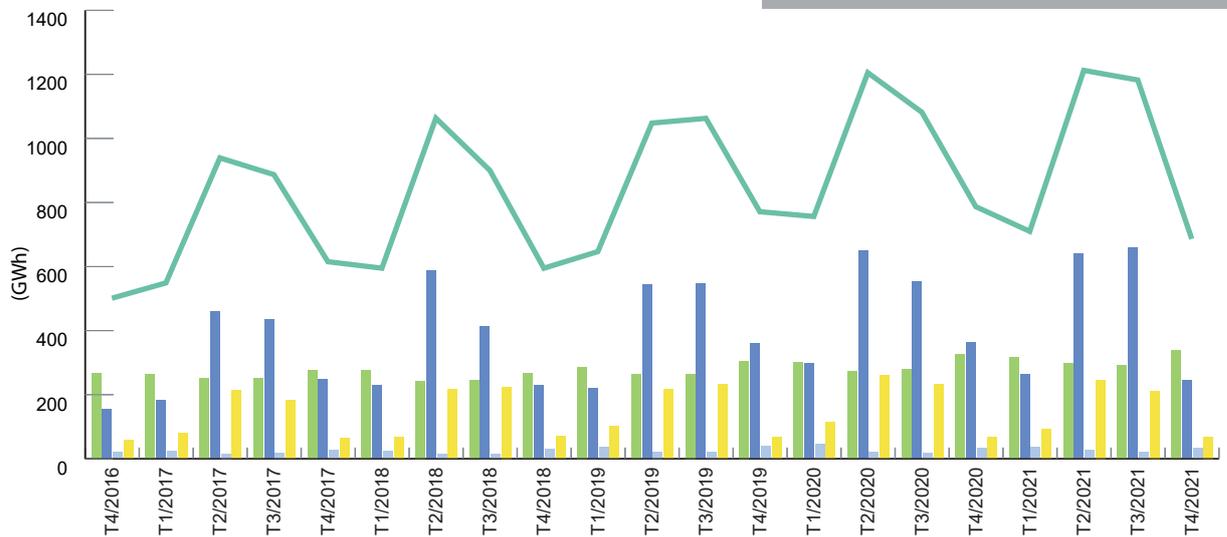


**Produzione e remunerazione**

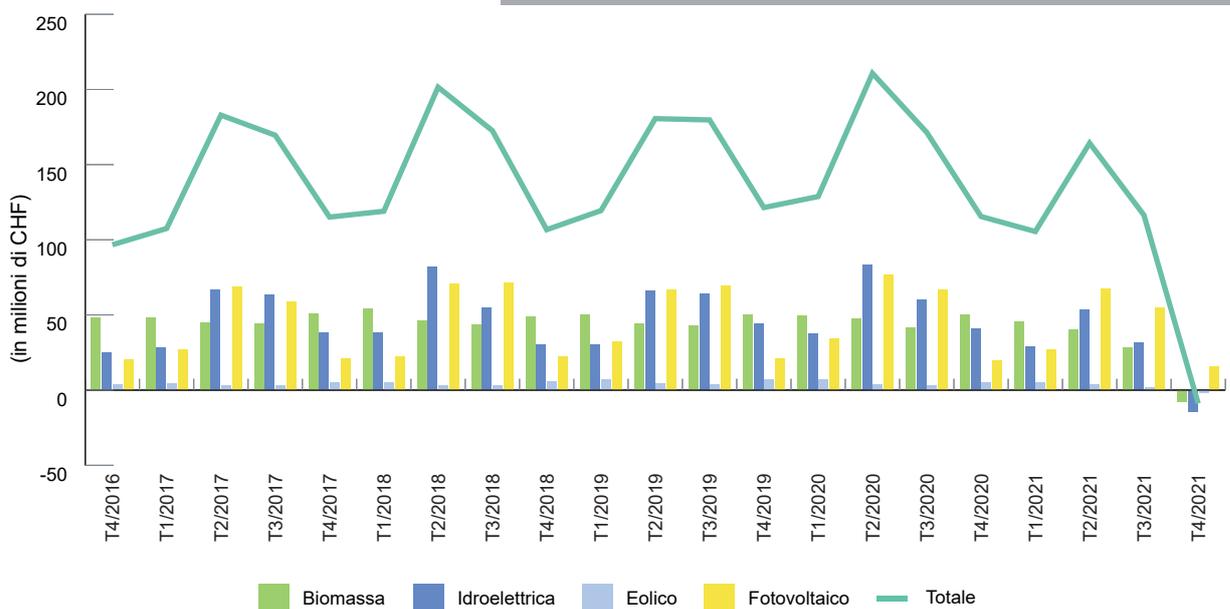
Nel T4/2021 la produzione di energia elettrica è diminuita di quasi il 13% rispetto al trimestre dell'anno precedente (T4/2020), passando da 787.0 GWh a 686.3 GWh. Per la prima volta dall'introduzione del SRI, nel T4/2021 viene riportata una remunerazione negativa, pari a -8,9 milioni di CHF. La diminuzione rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente ammonta a 124.4 milioni di CHF (108%). La ragione di questo è il prezzo di mercato di riferimento molto alto, che porta a un rimborso per molti impianti nella commercializzazione diretta.

I dettagli sulla composizione della remunerazione si trovano alle pagine 4 e 5 o [nella notizia del 14.01.2022](#).

Andamento della produzione



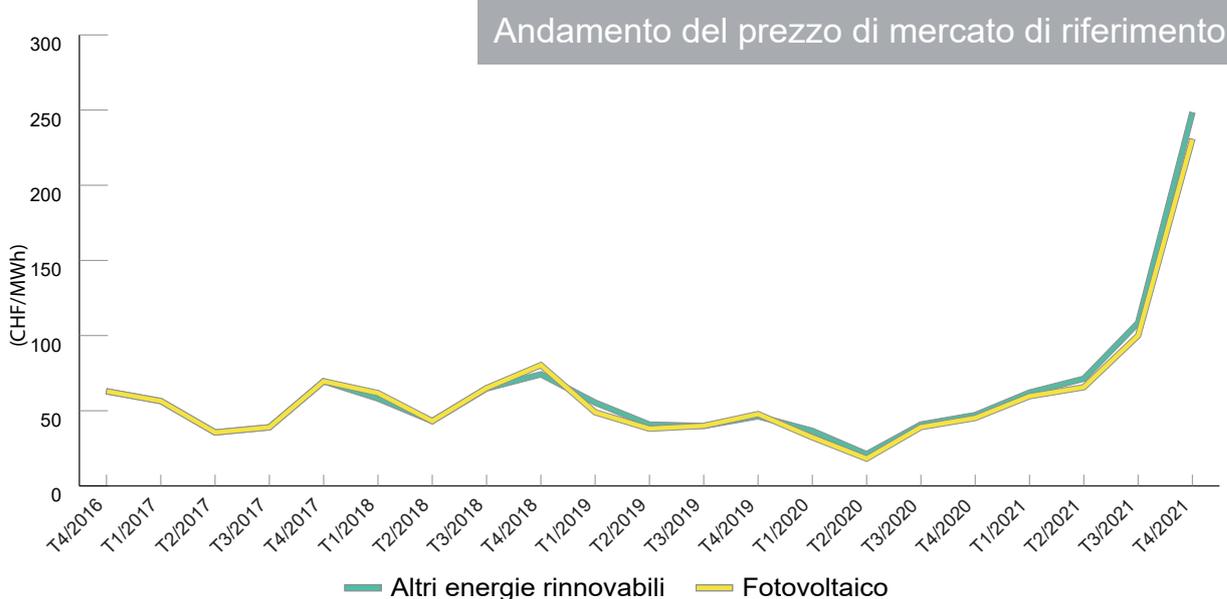
Andamento della remunerazione complessiva



### 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

Remunerazione (in milioni di CHF)	T4/2020				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	Inden- nità di gestione	Premio per l'immissione di elettricità	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione di elettricità	Inden- nità di gestione
Biomassa	7.06	1.49	41.05	0.67	0.84	7.92	-17.37	0.72
Fotovoltaico	12.70	1.79	4.86	0.15	5.61	9.53	0.00	0.15
Idroelettrica	7.82	2.10	29.98	0.89	-0.78	8.06	-22.42	0.60
Eolico	0.00	0.00	4.72	0.18	0.00	0.00	-1.95	0.19
<b>Totale</b>	<b>27.58</b>	<b>5.38</b>	<b>80.62</b>	<b>1.88</b>	<b>5.67</b>	<b>25.51</b>	<b>-41.74</b>	<b>1.65</b>

### Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

Dal 2018 sono passati alla commercializzazione diretta (CD) 1'053 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 (T4/2020), la remunerazione nella commercializzazione diretta è diminuita di 122.4 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 per la prima volta un superamento (cfr. OPen art. 25 cpv. 4). Per lo stesso motivo, la remunerazione al prezzo di mercato di riferimento è aumentata di 20.1 Mio CHF rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente. Nel complesso, il carico del fondo (somma di tutte le barre grigie) è fortemente diminuito rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente ed è per la prima volta negativo.

Il prezzo di mercato di riferimento (vedi pagina precedente) è ad un livello record di poco meno di 231 CHF/MWh (fotovoltaico) e 248 CHF/MWh (altre tecnologie) nel trimestre T4/2021.

