



Pronovo-Cockpit

2/2026

Indice

Panoramica dei programmi d'incentivazione	3
Fondo supplemento rete	3
Programmi d'incentivazione della Svizzera	4
Garanzie di origine	4
Aumento della potenza delle energie rinnovabili incentivate	5
Rimunerazione unica (RU)	6
Evoluzione remunerazioni uniche	6
Potenza incentivata	7
Stato dell'elaborazione RU attuale	8
Contributo d'investimento (CI)	9
Premio di mercato fluttuante (PMF)	9
Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE)	10
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)	11
Panoramica degli impianti nel SRI	11
Impianti SRI incentivati con prezzo di mercato di riferimento e nella commercializzazione diretta	12
Andamento numero di impianti e potenza nel SRI	13
Andamento della produzione nel SRI	13
Andamento della remunerazione totale	13
Finanziamento dei costi supplementari (FCS)	15
Garanzie di origine (GO)	16
Garanzie di origine per l'elettricità (GO-E)	16
Rilascio e annullamento delle garanzie di origine nel sistema GO	17
Importazione ed esportazione	18
Garanzie di origine per combustibili e carburanti (GO-CC)	19
Abbreviazioni	20

Pronovo SA è l'organo esecutivo incaricato dalla Confederazione per l'incentivazione della produzione di energia elettrica da energie rinnovabili e per la gestione del sistema nazionale delle garanzie di origine per l'elettricità, i combustibili e i carburanti. Il Cockpit Pronovo viene pubblicato semestralmente e riassume le cifre chiave aggiornate relative ai programmi d'incentivazione e al sistema delle garanzie di origine. La presente edizione si basa sui dati aggiornati al luglio 2026.

Panoramica dei programmi d'incentivazione

Fondo supplemento rete

I programmi d'incentivazione sono finanziati attraverso un supplemento sul prezzo dell'elettricità (supplemento di rete). Ciò significa che ogni consumatore finale contribuisce all'incentivazione delle energie rinnovabili. Pronovo riscuote il supplemento presso le gestrici/i gestori della rete di distribuzione e lo versa nel fondo per il supplemento rete (FSR) gestito dalla Confederazione. Per legge, tale supplemento è limitato a un massimo di 2,3 ct./kWh. Con un consumo finale medio annuo di corrente pari a 60 TWh, la Svizzera ha quindi a disposizione un massimo di circa 1,38 miliardi di franchi all'anno sotto forma di incentivi. Dopo l'erogazione, la Confederazione rimborsa una parte del fondo ai grandi consumatori. Questa quota non è riportata nel grafico sottostante.

Nel primo semestre del 2025¹ il supplemento di rete è stato utilizzato per i seguenti scopi:

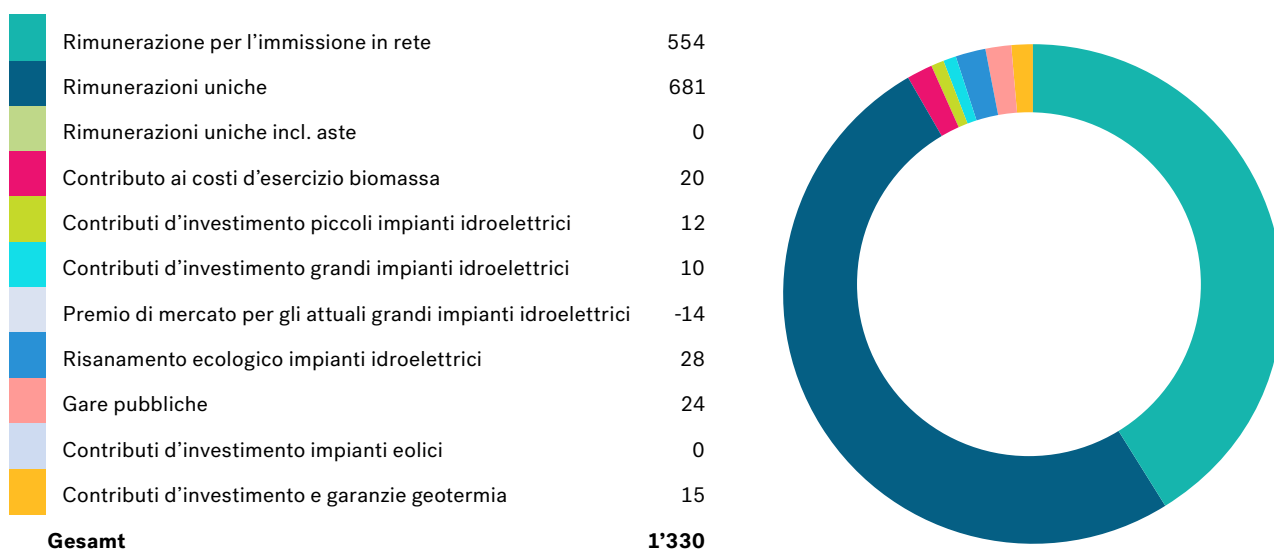


Figura 1: Scopi di utilizzo del supplemento di rete (in milioni di CHF)

¹ I dati provengono dal conto dello Stato federale, pubblicato ogni primavera.
Il grafico viene aggiornato di conseguenza nel Pronovo-Cockpit nel secondo semestre.

Programmi d'incentivazione della Svizzera

Pronovo è responsabile per lo svolgimento dei programmi d'incentivazione della Confederazione per la produzione di energia elettrica da energie rinnovabili e per il rilascio della garanzia di origine (GO). Di seguito vengono presentati in breve i vari temi.

- RU** [La remunerazione unica](#) è stata introdotta nel 2014 come strumento per incentivare gli impianti fotovoltaici. Sono previste remunerazioni uniche per i piccoli impianti fotovoltaici con una potenza inferiore a 100 kW (RUP) e remunerazioni uniche per i grandi impianti con una potenza di 100 kW o più (RUG). RUP e RUG sono sussidi agli investimenti che ammontano a un massimo del 30 % dei costi di investimento degli impianti di riferimento e consentono un consumo proprio.
- RUE** Da gennaio 2023 è prevista anche [una remunerazione unica elevata](#) per gli impianti fotovoltaici senza consumo proprio. Essa ammonta fino al 60 % dei costi degli impianti di riferimento. A partire da una potenza dell'impianto di 150 kW, la RUE viene assegnata tramite asta.
- PMF** Dal 1° gennaio 2025, Pronovo gestisce [il premio di mercato fluttuante](#) per gli impianti fotovoltaici e a biomassa e per le centrali eoliche, nonché i [contributi d'investimento](#) (CI) per gli impianti a biomassa e le centrali eoliche.
- CSE** Il contributo alle spese d'esercizio (CSE) per gli [impianti a biomassa](#) è disponibile dal gennaio 2023. A differenza dello SRI, per questo programma d'incentivazione è ancora possibile presentare nuove domande.
- SRI** Il [sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità](#), originariamente introdotto nel 2009 come remunerazione per l'immissione di energia a copertura dei costi (RIC), promuove la produzione di energia elettrica da qualsiasi tecnologia rinnovabile. Non è più possibile effettuare nuove domande per lo SRI.
- FCS** Il [finanziamento dei costi supplementari](#) è il più vecchio programma d'incentivazione gestito da Pronovo. Alla fine di dicembre 2025 gli incentivi per tutte le tecnologie, ad eccezione dell'energia idroelettrica, sono scaduti. Gli impianti idroelettrici continueranno a beneficiare del incentivo fino alla fine di dicembre 2035. Non è possibile effettuare nuove domande per il FCS.

Garanzie di origine

Come base per i programmi d'incentivazione e per tracciare la qualità della corrente, Pronovo rilascia certificati, le cosiddette [garanzie di origine](#) (GO) per ogni kWh di corrente prodotta.

Dal 1° gennaio 2025 è stato introdotto l'obbligo legale di registrare in un sistema delle garanzie di origine, mediante garanzie di origine, anche la produzione svizzera e l'importazione di combustibili e carburanti rinnovabili. Questo compito è stato affidato a Pronovo in quanto, finora, organo esecutivo del sistema delle garanzie di origine per l'elettricità. I certificati rilasciati da Pronovo garantiscono l'origine dei combustibili e dei carburanti biogenici commercializzati in Svizzera. Essi indicano da quale impianto di produzione e da quale fonte energetica proviene un combustibile o un carburante.

Aumento della potenza delle energie rinnovabili incentivate

La figura 2 illustra l'aumento di potenza delle energie rinnovabili in Svizzera attraverso i cinque strumenti d'incentivazione: il sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI), la remunerazione unica (RU), il contributo d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE), il premio di mercato fluttuante (PMF) e il contributo d'investimento (CI). L'introduzione del SRI è avvenuta nel 2009, quella della RU nel 2014. Dal 2025 sono considerati anche i dati di potenza degli impianti incentivati mediante il CSE, il PMF e il CI.

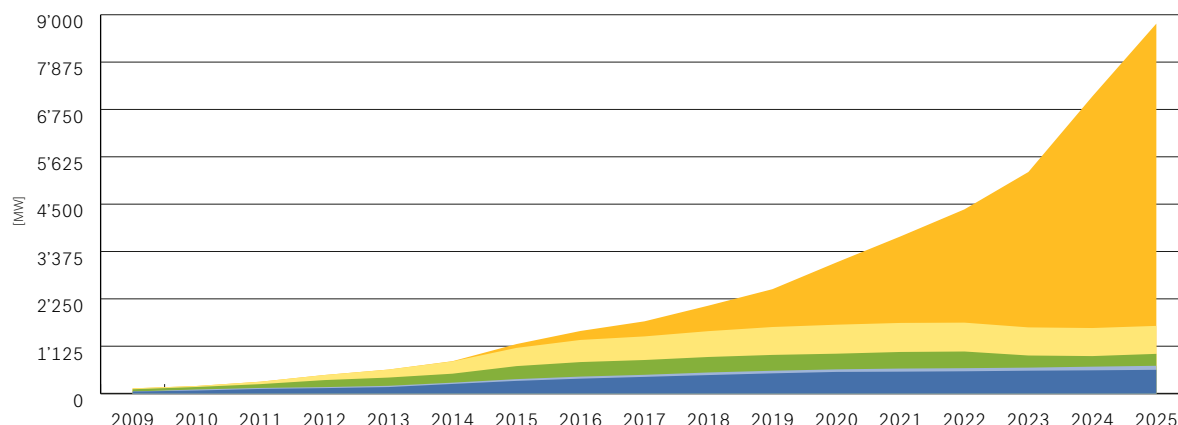


Figura 2: Potenza incentivata tramite SRI, RU, CSE, PMF e CI

Anche la produzione di energia elettrica degli impianti incentivati è in costante aumento (si veda la figura 3). La produzione dipende in larga misura dalla tecnologia: gli impianti idroelettrici rappresentano solo l'6 % della potenza installata, ma generano circa il 17 % della produzione annua complessiva, pari a 10 TWh. Gli impianti fotovoltaici costituiscono il 90 % della potenza incentivata e contribuiscono per il 74 % alla produzione annuale. La produzione degli impianti nell'ambito degli strumenti di incentivazione con erogazione ricorrente (SRI, CSE, PMF) è stata calcolata sulla base delle quantità di energia immessa in rete rilevanti ai fini della fatturazione. I dati di produzione degli impianti, invece, che beneficiano di un incentivo con pagamento una tantum (RU, CI), si basano su valori specifici estrapolati per le rispettive fonti energetiche.

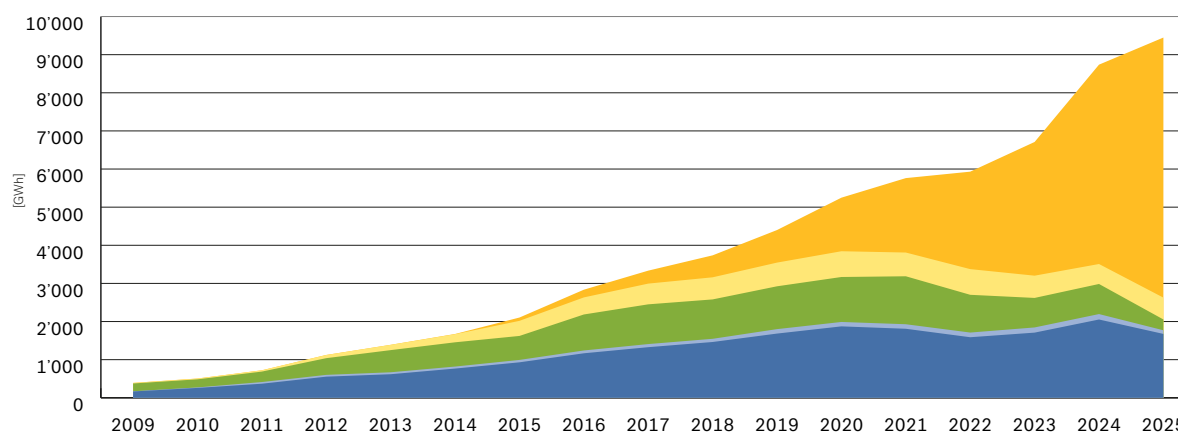


Figura 3: Produzione incentivata tramite SRI, RU, CSE, PMF e CI

Rimunerazione unica (RU)

Evoluzione rimunerazioni uniche

Nel primo semestre del 2026 sono stati incentivati impianti per un totale di 669 MW con una somma complessiva di oltre 232 milioni di franchi svizzeri mediante una remunerazione unica (RU) per impianti fotovoltaici (RUP, RUG, RUE e aste fotovoltaiche).

Dall'introduzione della RU, sono stati versati complessivamente 3,34 miliardi di franchi svizzeri per la remunerazione unica (RUP, RUG, RUE e aste fotovoltaiche). Le figure 4 e 5 mostrano gli importi dei sussidi erogati per categoria e anno, nonché il numero di domande. La figura 6 mostra la potenza incentivata mediante una remunerazione unica nei rispettivi anni.

Incentivi versati

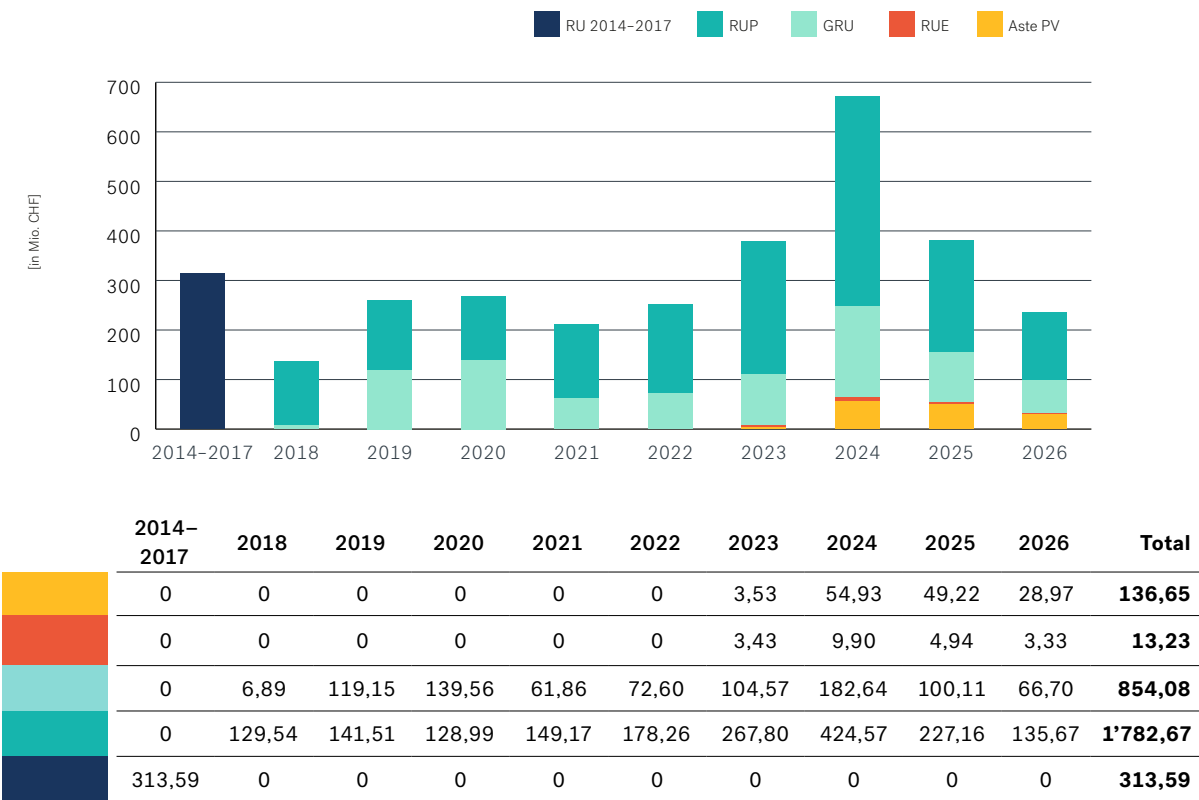


Figura 4: Totale delle rimunerazioni uniche versate per categoria e anno

Numero di impianti incentivati

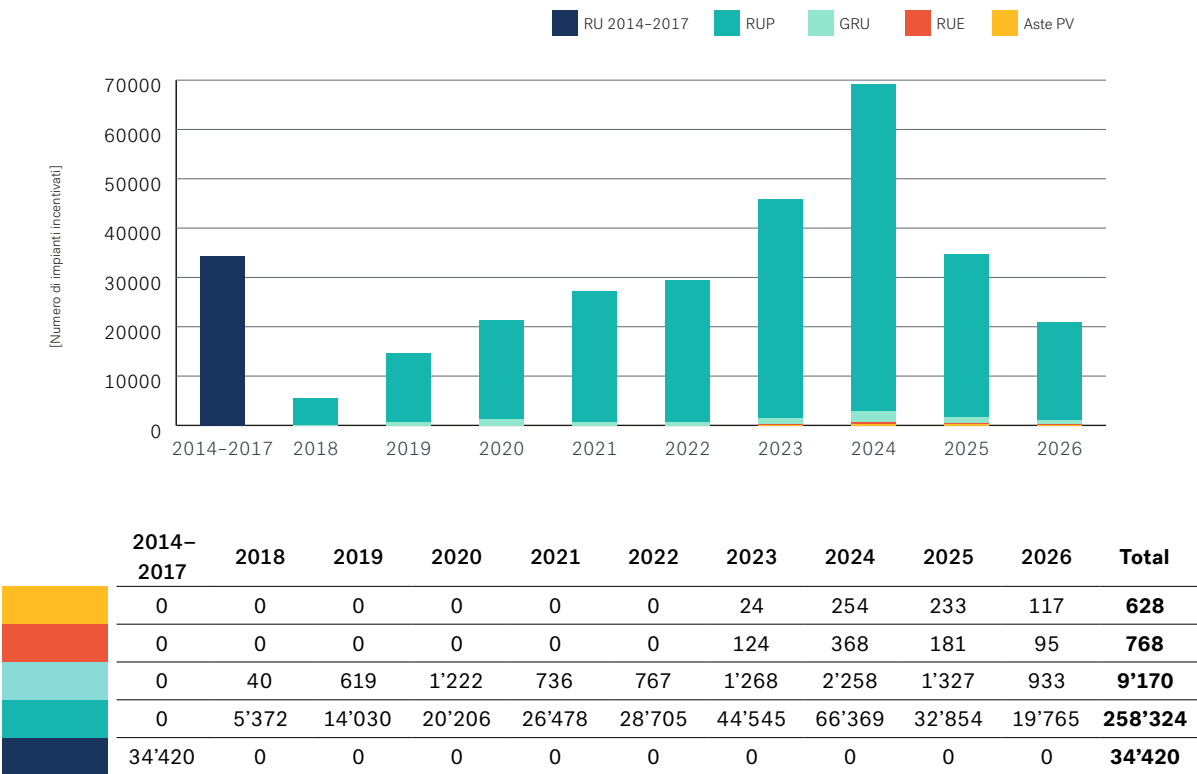


Figura 5: Numero di impianti che sono stati incentivati con una remunerazione unica – per anno di pagamento

Potenza incentivata

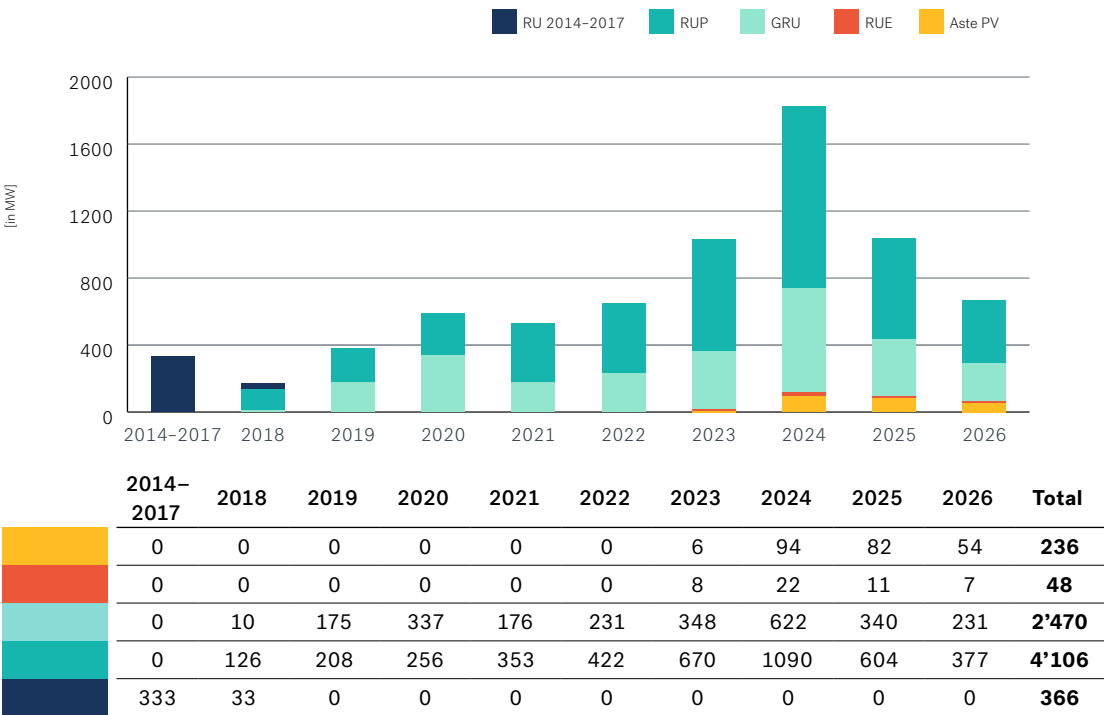


Figura 6: Potenza incentivata con RU dalla sua introduzione nel 2014

Stato dell'elaborazione RU attuale

RUG e aste fotovoltaiche previste

Categoria	Quantità	Potenza [MW]	Rimunerazione ¹ [KCHF]
RUG	31	8	2'248
Aste FV-PMF	14	11	0
Aste FV	128	58	30'705
Totale	173	76	32'953

Attualmente 173 progetti hanno ricevuto una conferma di contributo. Ciò significa che il contributo di incentivazione sarà erogato a questi sistemi se saranno realizzati entro il periodo di 12 mesi (RUG) o 24 mesi (aste fotovoltaiche) dalla data del rilascio della conferma di assegnazione.

Nell'anno 2026 sono state revocate 21 conferme di assegnazione per impianti che non sono stati messi in esercizio nei termini previsti.

RUP, RUG e RUE da verificare

Categoria	Quantità	Potenza [MW]	Rimunerazione ¹ [KCHF]
RUP	8'669	150	61'503
RUG	233	63	16'805
RUE	93	5	1'982
Totale	8'995	218	80'290

Al 30 giugno 2026 erano complessivamente 8'895 domande in fase di elaborazione, per una potenza di 218 MW. Dalla presentazione della domanda al versamento intercorrono in media circa due mesi.

¹ ricorrente ogni anno

Contributo d'investimento (CI)

Il contributo d'investimento (CI) è un altro strumento della Confederazione per incentivare le energie rinnovabili, quindi un modo per sostenere gli impianti a biomassa e le centrali eoliche. Nell'ambito della revisione dell'Ordinanza sulla promozione dell'energia (OPEn) effettuata all'inizio del 2025, a Pronovo è stata affidata anche la gestione di questo strumento.

L'importo dell'incentivazione, sotto forma di pagamento una tantum, è determinato in base al principio dell'impianto di riferimento e si basa sulla potenza installata o equivalente.

Il CI è una sorta di pagamento una tantum, quindi i costi qui elencati devono essere intesi come un sostegno finanziario una tantum, non erogato su base ricorrente.

Costi d'incentivazione previsti

Tecnologia	Stato	Numero di impianti	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Costi d'incentivazione ¹ [KCHF]
 Biomassa	In fase di verifica	5			
	Garanzia	15	4,75	26'521,56	31'028,75
	Incentivato	10	0,94	5'952,91	1'962,42
 Eolica	In fase di verifica	0	0	0	0
	Garanzia	7	33,00	70'644,00	54'450,00
	Incentivato	4	9,20	15'661,00	15'180,00

Premio di mercato fluttuante (PMF)

Con la revisione dell'Ordinanza sulla promozione dell'energia (OPEn) effettuata all'inizio del 2025, è stato introdotto il premio di mercato fluttuante (PMF) come nuovo strumento d'incentivazione per sostenere le centrali eoliche, gli impianti fotovoltaici e a biomassa. Il contributo d'incentivazione erogato è composto da questo tasso di remunerazione meno il prezzo di mercato di riferimento e meno un prezzo medio per le garanzie di origine (GO). La remunerazione è quindi fortemente orientata al mercato.

Il tasso di remunerazione degli impianti fotovoltaici viene determinato tramite un'asta. In caso di aggiudicazione, il tasso di remunerazione offerto, più eventuali bonus, è fissato per 20 anni.

Costi d'incentivazione annuali ricorrenti previsti per anno civile

Tecnologia	Stato	Numero di impianti	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Costi d'incentivazione ² [KCHF]
 Biomassa	In fase di verifica	0	0	0	0
	Garanzia	21	2,45	16'444,05	5'562,96
	Incentivato	10	0,86	5'392,80	1'813,22
 Fotovoltaico	Garanzia	17	11,95	13'144,35	87,72
	Incentivato	3	1,33	1'467,40	-3,65
 Eolica	Garanzia	0	0	0	0
	Incentivato	0	0	0	0

¹ CI: pagamento unico

² PMF: pagamento ricorrente ogni anno

Contributo alle spese d’esercizio per gli impianti a biomassa (CSE)

Dal 2023 è in vigore il programma di incentivazione del contributo d’esercizio per gli impianti a biomassa (CSE). Attualmente, 44 impianti beneficiano del CSE.

Anlagen	Numero impianti	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [KCHF]
Impianti CSE incentivati	44	30,39	224'444,47	5'254,25
Progetti con garanzia di principio	6	3,99	20'784,77	657,83

1 pagamento ricorrente ogni anno



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

Gli impianti incentivati dal SRI ricevono, per ogni chilowattora di elettricità immessa in rete, un tasso di remunerazione stabilito individualmente per ciascun impianto. Dal 2020 non vengono più autorizzati nuovi contingenti per il SRI. Al 1° luglio 2026, 408 impianti di contingenti precedenti al 2020 dispongono ancora di una garanzia di principio per il SRI (precedentemente denominata decisione SRI positiva). Se questi impianti entrano in esercizio entro il termine stabilito e soddisfano le condizioni di incentivazione, vengono inclusi nel SRI.

Poiché nell'ambito del SRI non vengono più concesse nuove garanzie di incentivazione, la lista d'attesa SRI è stata soppressa. Per i nuovi impianti e per quelli precedentemente iscritti nella lista d'attesa SRI è possibile ricorrere ad altri programmi di incentivazione, come il contributo d'esercizio per gli impianti a biomassa, il premio di mercato fluttuante o i contributi d'investimento per gli impianti idroelettrici, eolici e a biomassa.

Panoramica degli impianti nel SRI

Spiegazione dei termini

Produzione [MWh/a] I dati di produzione annuale riportati sono valori previsti che sono stati indicati dal gestore dell'impianto nella domanda o dall'auditore in sede di certificazione. Questi valori attesi possono discostarsi dalla produzione effettiva.

Rimunerazione [KCHF] I costi di incentivazione sono la remunerazione versata ai gestori dell'impianto dal fondo supplemento rete. L'eventuale importo in eccesso viene addebitato ai gestori dell'impianto, riducendo così i costi di incentivazione.

Impianti SRI incentivati con prezzo di mercato di riferimento

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [KCHF]
Biomassa	178	23	113'483	22'641
Fotovoltaico	11'323	389	363'918	107'141
Idroelettrica	461	50	207'097	28'418
Eolica	10	0,4	624	69
Totale	11'972	462	685'123	158'270

Impianti SRI incentivati nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [KCHF]
Biomassa	111	228	892'715	127'938
Fotovoltaico	645	276	258'673	47'357
Idroelettrica	222	514	1'688'297	82'662
Eolica	38	87	140'576	11'252
Totale	1'016	1'105	2'980'261	269'209

¹ Ricorrente ogni anno: positivo = gli operatori degli impianti ricevono un accredito; negativo = gli operatori degli impianti ricevono una fattura

Impianti SRI incentivati con prezzo di mercato di riferimento e nella commercializzazione diretta

Dal 1° aprile 2018, gli impianti SRI hanno la possibilità di passare volontariamente al modello della commercializzazione diretta. Per gli impianti SRI più grandi, [la commercializzazione diretta](#) (CD) è obbligatoria. Al 1° luglio 2026, un totale di 1'016 impianti si trovava nella CD. Nel 2025, oltre il 71 % della potenza installata nel SRI proveniva da impianti in commercializzazione diretta.

Progetti con decisione SRI positiva

	Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [KCHF]
	Biomassa	6	18	23'022	1'728
	Geotermia	3	7	61'342	18'196
	Fotovoltaico	5	0,4	364	104
	Idroelettrica	17	29	95'549	5'541
	Eolica	377	1'029	1'660'330	170'355
	Totale	408	1'083	1'840'607	195'924

I costi di remunerazione aumentano leggermente

Gli impianti incentivati dal SRI ricevono, per ogni chilowattora immesso in rete, un tasso di remunerazione garantito, composto dal prezzo di mercato di riferimento (PMR) e da un premio d'immissione. Dal terzo trimestre 2025, i prezzi di mercato di riferimento sono aumentati per tutte le tecnologie, raggiungendo il livello massimo nel primo trimestre 2026. Nel secondo trimestre 2026, i prezzi sono nuovamente diminuiti e, ad eccezione del fotovoltaico, si sono attestati all'incirca ai livelli del terzo trimestre 2025.

1 pagamento ricorrente ogni anno: positivo = gli operatori degli impianti ricevono un accredito; negativo = gli operatori degli impianti ricevono una fattura

Andamento numero di impianti e potenza nel SRI

La produzione di energia elettrica di 548,6 GWh dichiarata nel T1/2026 differisce solo lievemente dai 571,3 GWh dello stesso trimestre dell'anno precedente (T1/2025). La remunerazione per il T1/2026 ammontava a 70,9 milioni di franchi. Rispetto al trimestre dell'anno precedente, l'importo della remunerazione si mantiene pressoché invariato. Ciò è dovuto al fatto che i prezzi di riferimento sono rimasti pressoché costanti e elevati in entrambi i trimestri, mentre la quantità prodotta presenta solo variazioni minime.

Andamento della produzione nel SRI

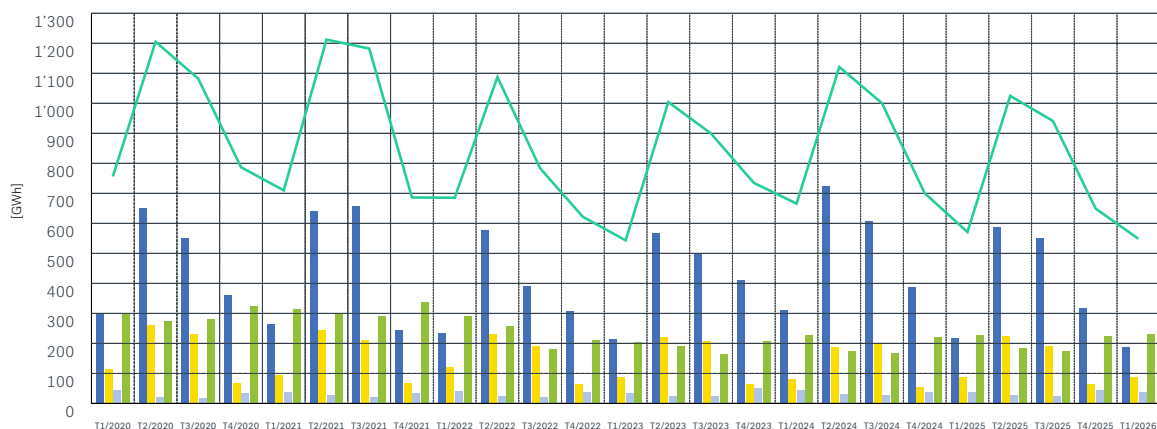


Figura 7: Produzione aggregata trimestrale degli impianti SRI dal T1/2020

Andamento della remunerazione totale

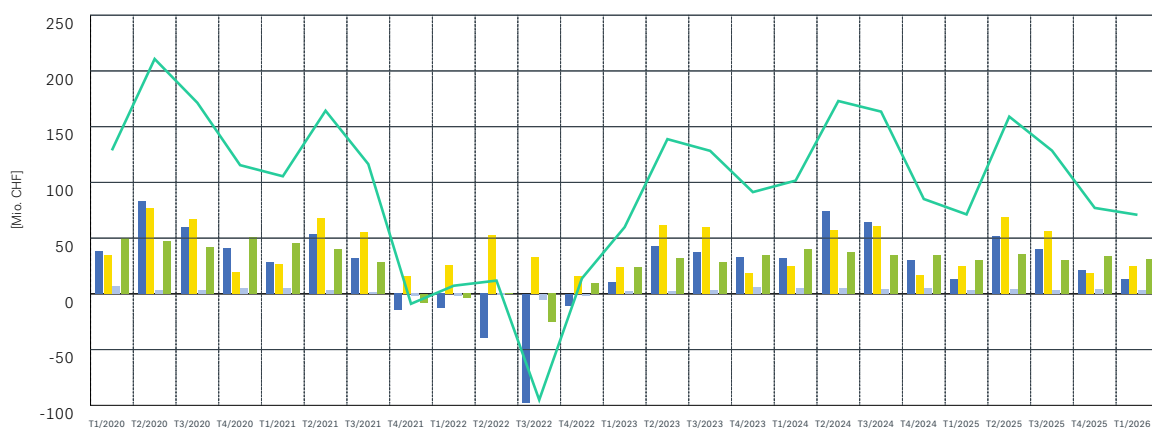


Figura 8: Rimunerazione totale aggregata trimestrale degli impianti SRI dal T1/2020

■ Biomassa ■ Idroelettrica ■ Eolica ■ Fotovoltaico ■ Totale

La potenza installata media di 121 kW per impianto è inferiore di 2 kW rispetto al 2024.
 La remunerazione complessiva media è scesa da 15 ct./kWh nel 2024 a 13,7 ct./kWh nel 2025.
 Ciò è dovuto alla maggiore volatilità e ai prezzi di mercato di riferimento più elevati.

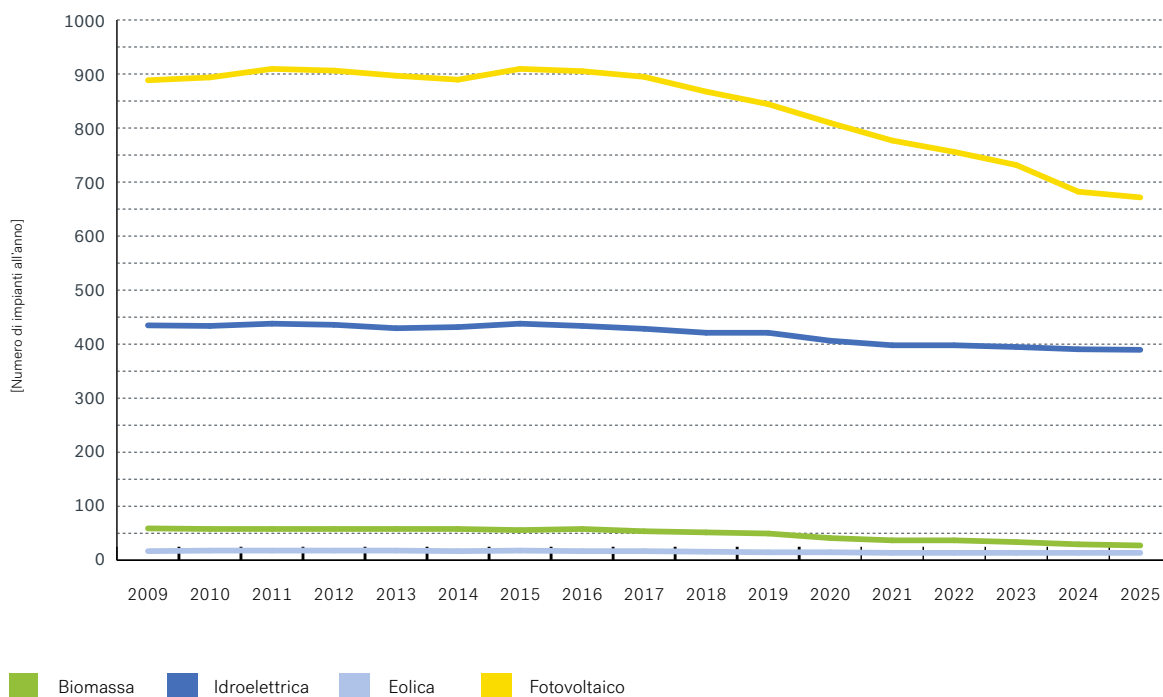
Technologien:	2025				2024			
	Sistema di remunerazione per l'immissione				Sistema di remunerazione per l'immissione			
	N° di impianti	Produzione (MWh)	Rimunerazione complessiva da:		N° di impianti	Produzione (MWh)	Rimunerazione complessiva da:	
			FSR (KCHF)	PMR (KCHF)			FSR (KCHF)	PMR (KCHF)
 Idroelettrica	686	1'675'332	108'187	17'245	685	2'052'959	187'065	15'670
di cui CD		1'493'094	11'588	0		1'828'966	19'399	0
di cui PI		182'239	96'598	17'245		223'994	167'666	15'670
 Fotovoltaico	11'978	572'843	149'803	20'185	11'999	524'367	144'576	14'475
di cui CD		222'707	4'268	0		203'583	5'106	0
di cui PI		350'136	145'535	20'185		320'784	139'470	14'475
 Eolica	48	132'637	14'220	3	48	143'209	18'594	4
di cui CD		132'608	2'416	0		143'161	3'269	0
di cui PI		29	11'804	3		49	15'325	4
 Geotermia	0	0	0	0	0	0	0	0
di cui CD		0	0	0		0	0	0
di cui PI		0	0	0		0	0	0
 Biomassa	298	820'542	121'010	8'848	305	789'091	138'179	7'165
di cui CD		728'362	5'127	0		688'854	5'995	0
di cui PI		92'180	115'884	8'848		100'237	132'184	7'165
Totale	13'010	3'201'355	393'220	46'281	13'037	3'509'627	488'413	37'314

Finanziamento dei costi supplementari (FCS)

Il finanziamento dei costi supplementari (FCS) è stato il primo strumento di incentivazione della Confederazione a sostegno della produzione di elettricità da energie rinnovabili. Introdotto nel 2005, è stato sostituito, per i nuovi impianti, dalla remunerazione a copertura dei costi per l'immissione in rete di elettricità (RIC) il 1° gennaio 2009. Da allora non sono più stati ammessi nuovi impianti al FCS; sono stati incentivati esclusivamente gli impianti entrati in esercizio prima del 1° gennaio 2006.

Al 31 dicembre 2025 è terminato l'incentivo per gli impianti fotovoltaici, a biomassa ed eolici nell'ambito del FCS. Per gli impianti idroelettrici, l'incentivo prosegue fino al 31 dicembre 2035 conformemente alle disposizioni transitorie di legge.

Le seguenti analisi mostrano il contributo del FCS all'incentivazione delle energie rinnovabili nel periodo dal 2009 al 2025.



Il grafico si basa sugli impianti FCS registrati nel sistema delle garanzie di origine (sistema GO) a partire dal 2009. Sebbene il finanziamento dei costi supplementari sia stato introdotto già nel 2005, dati coerenti e completamente analizzabili sono disponibili solo dal 2009, anno di introduzione del sistema GO.

Garanzie di origine (GO)

Garanzie di origine per l'elettricità (GO-E)

Le garanzie di origine (GO) servono a creare trasparenza per i consumatori finali sulla qualità dell'elettricità fornita. Per ogni chilowattora di elettricità prodotta viene rilasciata una GO, che viene successivamente annullata nell'ambito dell'etichettatura dell'elettricità come prova del tipo di produzione (tecnologia di produzione) e dell'origine (impianto di produzione e relativa ubicazione) dell'elettricità fornita.

La GO è disgiunta dal flusso fisico di elettricità e può essere negoziata indipendentemente dall'elettricità come certificato autonomo. Utilizzando il sistema svizzero delle garanzie di origine (sistema GO), Pronovo garantisce che ogni GO possa essere annullata una sola volta, escludendo così il doppio conteggio. Le GO possono essere negoziate liberamente per tutti gli impianti, ad eccezione di quelli che beneficiano del programma d'incentivazione del sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI).

Al 30 giugno 2026, nel sistema GO erano registrati 336'079 impianti, con una potenza elettrica totale installata di 30,5 GW.

Rilascio delle GO

Per il 2025, Pronovo ha emesso GO per una quantità di produzione pari a 59,5 TWh (73,6 TWh nel 2024). La diminuzione rispetto all'anno precedente è dovuta principalmente alla minore produzione di energia idroelettrica.

Annullamento delle GO

Nel 2025 sono state annullate GO per un totale di 57,5 TWh, un valore nuovamente in linea con il livello degli anni precedenti.

Potenza installata (in %)

Tecnologia	Quantità	Potenza installata [MW]	in %
Biomassa	469	352	1,2
Idroelettrica	1'517	17'210	56,4
Fotovoltaico	333'786	8'775	28,8
Eolica	71	111	0,4
Nucleare	4	3'015	9,9
Petrolio	15	17	0,1
Gas naturale	191	685	2,2
Rifiuti	26	320	1,0
Total	336'079	30'484	100,00

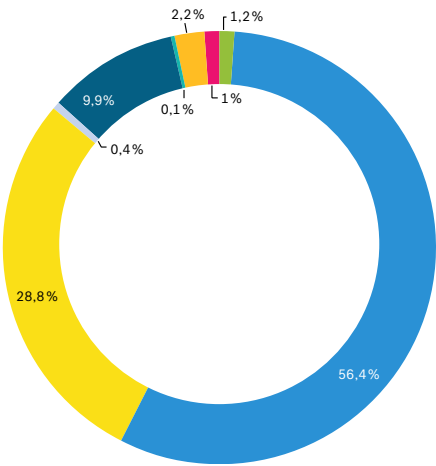


Figura 9: Potenza installata degli impianti registrati nel SGO

Rilascio e annullamento delle garanzie di origine nel sistema GO

Le figure seguenti illustrano l'andamento delle garanzie di origine rilasciate e annullate nel sistema GO, suddivise per tecnologia di produzione.

Garanzie di origine rilasciate

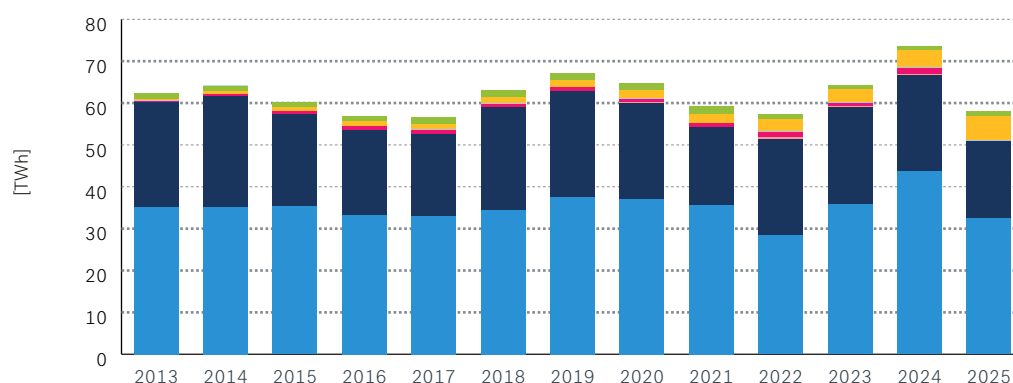


Figura 10: Garanzie di origine rilasciate per tecnologia in TWh

Garanzie di origine annullate

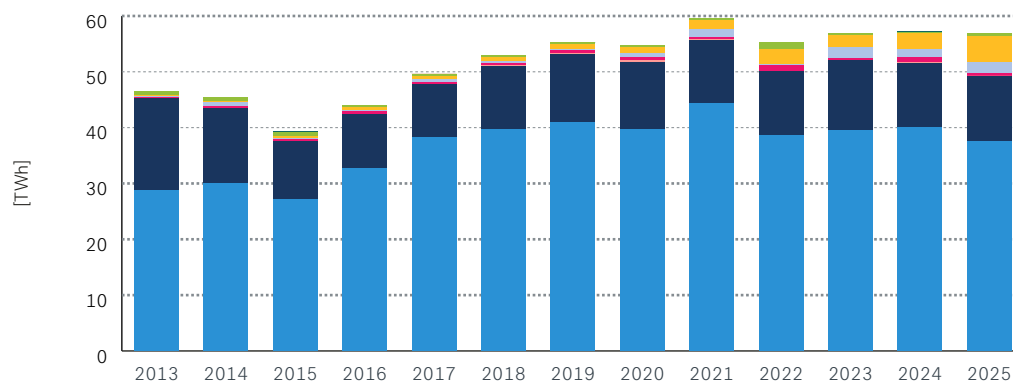
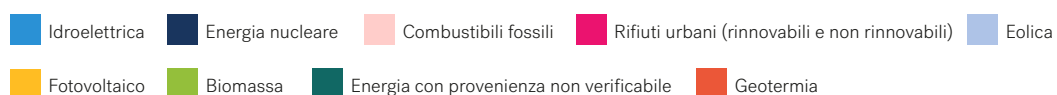


Figura 11: Garanzie di origine annullate per tecnologia in TWh



Importazione ed esportazione

Le garanzie di origine sono standardizzate a livello internazionale e negoziabili. In Svizzera possono essere importate tutte le GO conformi allo standard europeo per i certificati energetici (EECS). Le esportazioni di GO svizzere verso i Paesi dell'UE non sono attualmente possibili in base alla legislazione UE vigente, a causa della mancanza di un accordo con la Svizzera.

Le figure 12 e 13 mostrano le esportazioni e le importazioni di GO effettuate nel 2025, con le importazioni riferite al Paese di produzione. Negli ultimi anni, le esportazioni sono diminuite drasticamente a seguito delle modifiche alla normativa UE introdotte nel 2018. I principali Paesi di destinazione delle esportazioni sono stati Norvegia, Francia e Finlandia; non si tratta tuttavia di GO svizzere, bensì di riesportazioni. La maggior parte delle GO è stata importata dalla Francia e dalla Norvegia.

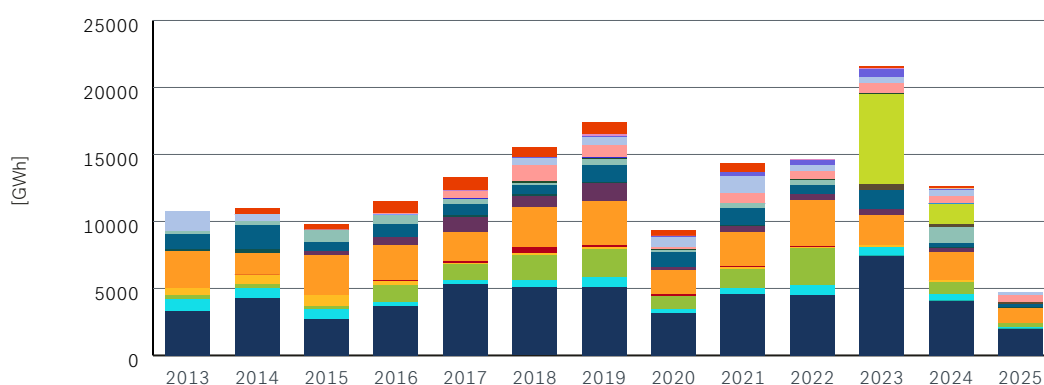


Figura 12: Importazioni di GO dall'estero

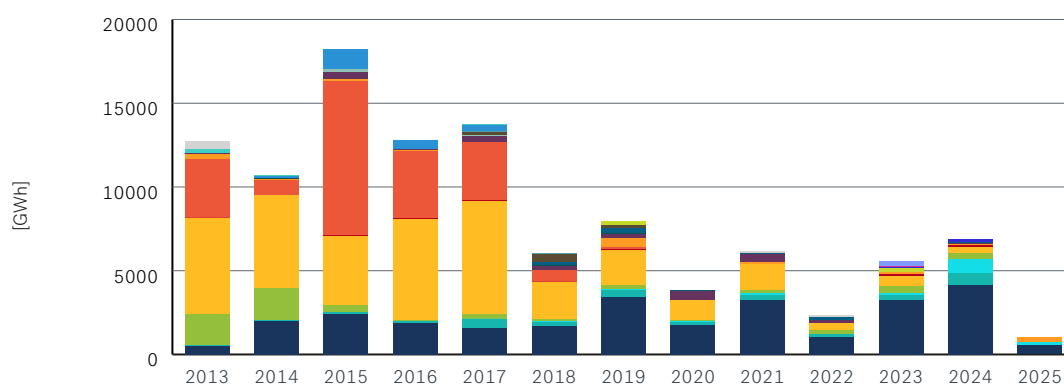
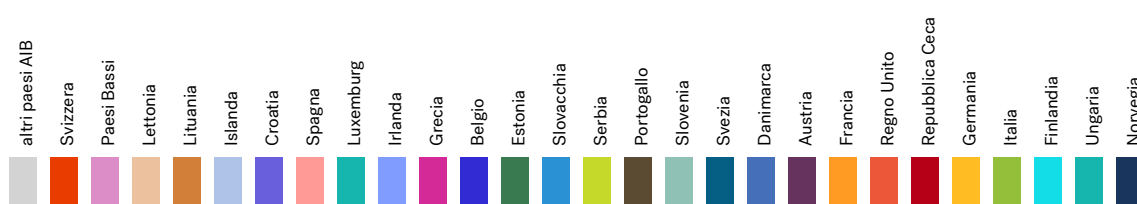


Figura 13: Esportazioni di GO verso l'estero



Garanzie di origine per combustibili e carburanti (GO-CC)

Nell'agosto 2019, il Consiglio federale ha preso una decisione pionieristica a favore dell'obiettivo di azzerare le emissioni: entro il 2050, l'approvvigionamento energetico della Svizzera dovrà essere neutrale in termini di emissioni di CO₂. In questo contesto, è stato introdotto un sistema delle garanzie di origine (SGO) nazionale per i combustibili e i carburanti (CC) rinnovabili gassosi e liquidi. Questo sistema serve a coordinare l'attuazione delle misure di politica climatica ed energetica, a evitare ridondanze nel conteggio del plusvalore ecologico, a rendere visibile questo plusvalore e a creare trasparenza per la clientela finale.

Dal 1° gennaio 2025 è stato introdotto l'obbligo legale di registrare in un sistema delle garanzie di origine, mediante garanzie di origine, sia la produzione svizzera che l'importazione di combustibili e carburanti rinnovabili. Le garanzie di origine rilasciate da Pronovo attestano l'origine dei combustibili e carburanti biogeni commercializzati in Svizzera. Esse indicano da quale impianto di produzione e da quale fonte energetica provengono. Le garanzie di origine sono rilasciate esclusivamente per i combustibili e i carburanti rinnovabili. È possibile collegare le garanzie di origine a strumenti d'incentivazione e fiscali ufficiali.

Pronovo era finora responsabile, in qualità di organo esecutivo della Confederazione, del sistema svizzero dei certificati di origine nel settore dell'elettricità. Con il nuovo GO-CC è stato creato per la prima volta in Svizzera un sistema di certificazione dell'origine per i combustibili e carburanti gassosi e liquidi. A livello europeo, si tratta inoltre del primo sistema che comprende anche i vettori energetici liquidi.

Impianti di energia rinnovabile in Svizzera

La Svizzera amplia costantemente la sua infrastruttura per le energie rinnovabili. Sono già stati compiuti passi importanti, in particolare nei settori della produzione di biogas, dei biocarburanti e della tecnologia dell'idrogeno:

- 58 impianti a biomassa che immettono gas rinnovabile nella rete locale del gas
- 8 impianti per la produzione di combustibili e carburanti biologici liquidi
- 7 impianti a idrogeno, con altri in progettazione o non ancora notificati

La registrazione degli impianti a idrogeno non è ancora terminata; nel corso dell'anno verranno notificati e messi in funzione ulteriori impianti.

Pronovo mette a disposizione [i dati grezzi relativi](#) ai rilasci, alle importazioni e agli annullamenti.

Abbreviazioni

AAE	Azienda di approvvigionamento elettrico
CD	Commercializzazione diretta
CI	Contributo d'investimento
CSE	Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa
CC	Carburanti e combustibili rinnovabili
EECS	Standard europeo per i certificati energetici
FCS	Finanziamento dei costi supplementari
FSR	Fondo per il supplemento di rete
FV	Fotovoltaico
GO	Garanzie di origine
OPEn	Ordinanza sulla promozione dell'energia
PMR	Prezzo di mercato di riferimento
RU	Rimunerazione unica
RUP	Rimunerazione unica per i piccoli impianti fotovoltaici
RUG	Rimunerazione unica per i grandi impianti fotovoltaici
RUE	Rimunerazioni uniche elevate
RIC	Rimunerazione per l'immissione di energia a copertura dei costi
SGO	Sistema svizzero GO
SRI	Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità
UFE	Ufficio federale dell'energia