



Pronovo-Cockpit

Gennaio 2026

Indice

Panoramica dei programmi d'incentivazione e del sistema delle garanzie di origine	3
Fondo supplemento rete	3
Programmi d'incentivazione della Svizzera	4
Garanzie di origine	4
Rimunerazione unica (RU)	5
Evoluzione remunerazioni uniche	5
Stato dell'elaborazione RU attuale	7
Evoluzione delle domande presentate	8
Contributo d'investimento (CI)	10
Premio di mercato fluttuante (PMF)	10
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)	11
Panoramica degli impianti nel SRI	11
Andamento numero di impianti e potenza nel SRI	13
Andamento numero di impianti e potenza nel SRI	14
Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE)	15
Finanziamento dei costi supplementari (FCS)	16
Garanzie di origine (GO)	17
Garanzie di origine per l'elettricità (GO-E)	17
Garanzie di origine per combustibili e carburanti (GO-CC)	18
Impianti di energia rinnovabile in Svizzera	18
Abbreviazioni	19

Panoramica dei programmi d'incentivazione e del sistema delle garanzie di origine

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. Il supplemento che Pronovo riscuote dai gestori di rete di distribuzione e deposita nel fondo supplemento di rete (FSR) amministrato dalla Confederazione è attualmente limitato per legge a un massimo di 2,3 ct./kWh. Ipotizzando un consumo finale di corrente medio annuo di 60 TWh, in Svizzera è disponibile un massimo di circa 1,38 miliardi di franchi svizzeri all'anno per l'incentivazione. Una volta versate le sovvenzioni, una parte del fondo viene rimborsata ai grandi consumatori. Questa quota non è riportata nel grafico sottostante.

Nel primo semestre del 2024¹ il supplemento di rete è stato utilizzato per i seguenti scopi:

■ Rimunerazione per l'immissione in rete:	447
■ Rimunerazioni uniche:	388
■ Contributo ai costi d'esercizio biomassa:	0
■ Contributi d'investimento biomassa:	6
■ Contributi d'investimento piccoli impianti idroelettrici:	8
■ Contributi d'investimento grandi impianti idroelettrici:	26
■ Premio di mercato per gli attuali grandi impianti idroelettrici:	1
■ Risanamento ecologico impianti idroelettrici:	40
■ Gare pubbliche:	29
■ Contributi d'investimento impianti eolici:	0
■ Contributi d'investimento e garanzie geotermia:	25
Totale:	970



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.

La remunerazione unica (RU) 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.

Da gennaio 2023 è prevista anche una remunerazione unica elevata (RUE) 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.

Dal 1° gennaio 2025, con la modifica della Legge sull'energia e dell'Ordinanza sulla promozione dell'energia, sono entrati in vigore nuovi strumenti d'incentivazione per le energie rinnovabili. Il premio di mercato fluttuante per impianti fotovoltaici e a biomassa e centrali eoliche e i contributi d'investimento per impianti a biomassa e centrali eoliche mirano a dare ulteriore impulso all'espansione delle energie rinnovabili in Svizzera.

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.

Il sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI), 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.

Il finanziamento dei costi supplementari (FCS) è il più vecchio programma d'incentivazione gestito da Pronovo. Il programma scade nel 2025 e nel 2035 per impianti idroelettrici. 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.



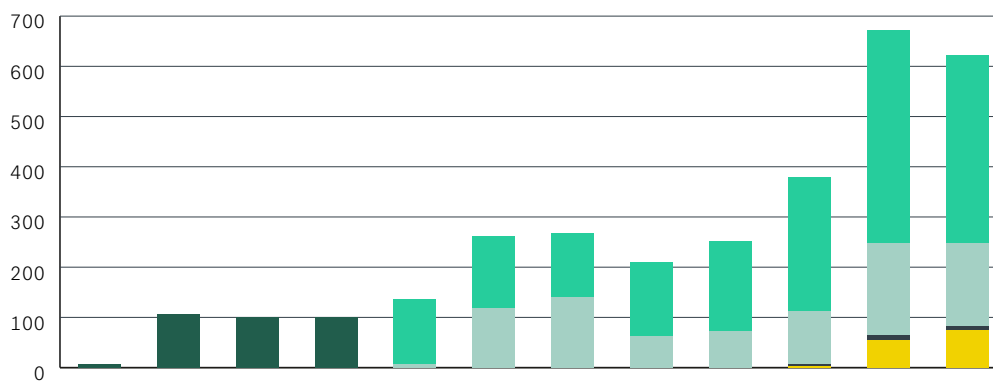
Rimunerazione unica (RU)

Evoluzione rimunerazioni uniche

Nel primo semestre del 2025 sono stati incentivati impianti per un totale di 1'700 MW con una somma complessiva di oltre 621 milioni di franchi svizzeri con una remunerazione unica (RU) per impianti fotovoltaici (RUP, RUG, RUE e aste fotovoltaiche).

Dall'introduzione della RU, sono stati versati in totale 3,11 miliardi di franchi svizzeri per la remunerazione unica (RUP, RUG, RUE e aste fotovoltaiche). Le figure 2 e 3 mostrano gli importi dei sussidi erogati per categoria e anno, nonché il numero di domande; la figura 4 mostra la potenza incentivata con una remunerazione unica in quegli anni.

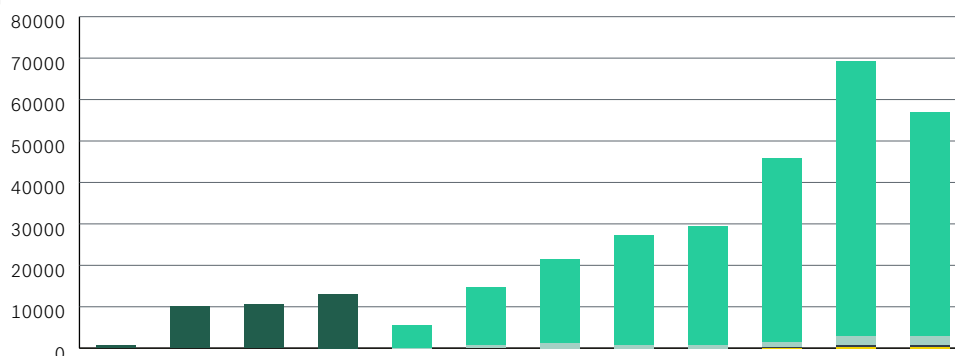
Incentivi versati



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Aste PV										3,53	54,93	74,22	132,68
RUE										3,43	9,90	8,90	22,23
RUG					6,89	119,15	139,56	61,86	72,60	104,57	182,64	164,44	851,71
RUP					219,54	141,51	128,99	149,17	178,26	267,80	424,57	374,20	1'884,04
RU 2014-2017	6,32	106,41	100,04	100,82									313,59
Total	6,32	106,41	100,04	100,82	136,43	260,66	268,55	211,03	250,86	379,33	672,04	621,75	3'114,24

Figura 2: Totale delle rimunerazioni uniche versate per categoria e anno

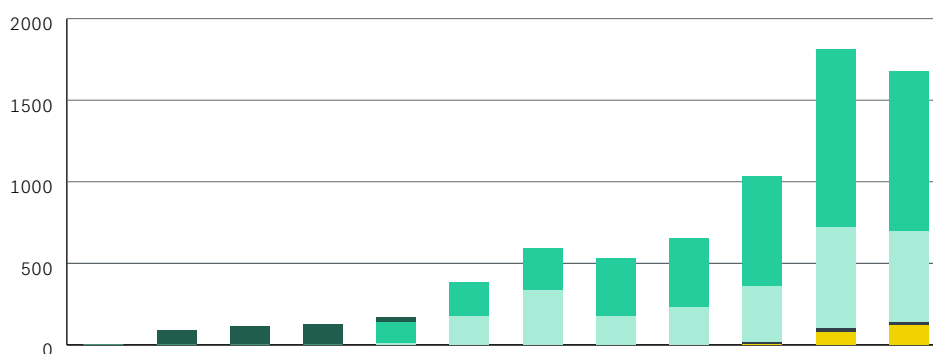
Numero di impianti incentivati



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Aste PV										24	254	340	618
RUE										124	368	309	801
RUG					40	619	1'222	736	767	1'268	2'258	2'211	9'121
RUP					5'372	14'030	20'206	26'478	28'705	44'545	66'369	54'077	259'737
RU 2014-2017	588	10'110	10'608	13'114									34'420
Total	588	10'110	10'608	13'114	5'412	14'649	21'428	27'214	29'472	45'961	69'249	56'937	304'742

Figura 3: Numero di impianti (in MCHF) che sono stati incentivati con una remunerazione unica - per anno di pagamento

Potenza incentivata



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Aste PV										6	78	117	201
RUE										8	22	20	50
RUG					10	175	337	176	231	348	622	558	2457
RUP					126	208	256	353	422	670	1'090	1'004	4'129
RU 2014-2017	4	91	113	125	33								366
Total	4	91	113	125	169	383	593	529	653	1'032	1'812	1'700	7'181

Figura 4: Potenza incentivata con RU (in MCHF) dalla sua introduzione nel 2014

Stato dell'elaborazione RU attuale

RUG e aste fotovoltaiche previste

Categoria	Quantità	Potenza	Rimunerazione ¹ [MCHF]
RUG	71	35	9'262
Aste PV	393	188	101'762
Totale	464	223	111'025

Attualmente 464 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 2025 sono state revocate 33 conferme di assegnazione per impianti che non sono stati messi in esercizio nei termini previsti.

RUP, RUG e RUE da verificare

Categoria	Quantità	Potenza	Rimunerazione ¹ [MCHF]
RUP	9'092	174	63'773
RUG	309	70	20'755
RUE	96	4	1'982
Totale²	9'497	249	86'510

Al 31 dicembre 2025 la lista d'attesa comprendeva un totale di 9'497 domande con una potenza di 249 MW.

¹ unica

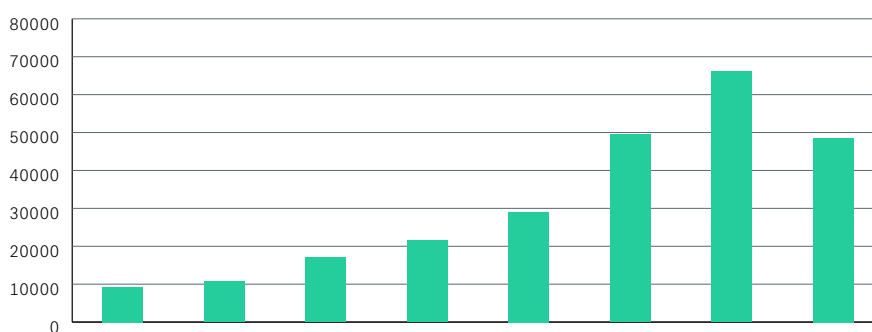
² Il totale può variare leggermente a causa dell'arrotondamento

Evoluzione delle domande presentate

Nel 2025 sono state presentate complessivamente 51'387 domande di remunerazione unica. Dopo diversi anni di aumento delle richieste, il numero è sceso per la prima volta rispetto all'anno precedente.

Ulteriori statistiche dettagliate che riguardano le domande ricevute tra il 2018 e il 2025 possono essere consultate nel [cockpit RU e PMF PV](#) sul sito web di Pronovo.

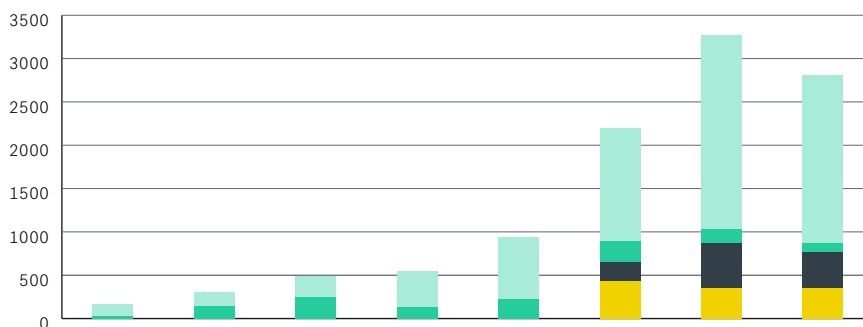
Numero di domande presentate RUP



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Totale
RUP	9'241	10'645	17'011	21'563	29'040	49'563	66'208	48'575	251'846

Figura 5: Numero di domande RUP presentate a Pronovo negli anni 2018-2025

Numero di domande presentate RUG, RUE e aste fotovoltaiche



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Totale
Aste PV						437	347	350	1'134
RUE						215	529	419	1'163
RUG garantita	34	141	245	135	221	238	153	101	1'268
RUG fatturata	127	161	248	407	723	1'309	2'238	1'942	7'155

Figura 6: Numero di domande presentate a Pronovo negli anni 2018-2025



Impianti RU incentivati per classe di potenza 2025

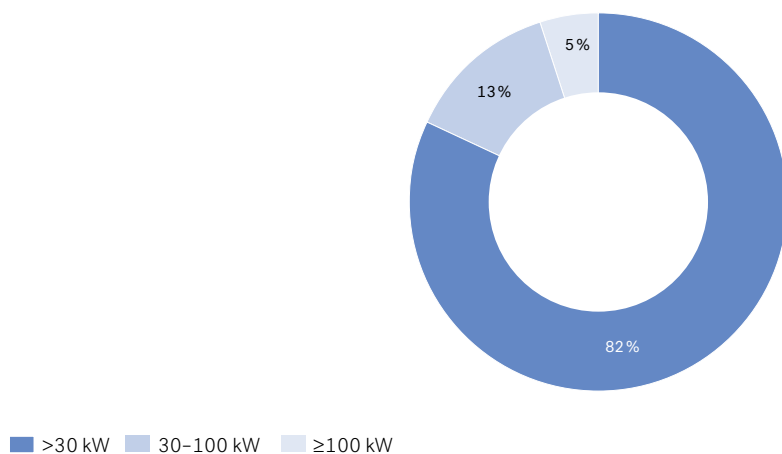


Figura 7: Percentuale di impianti sovvenzionati nel 2025 per categoria di potenza

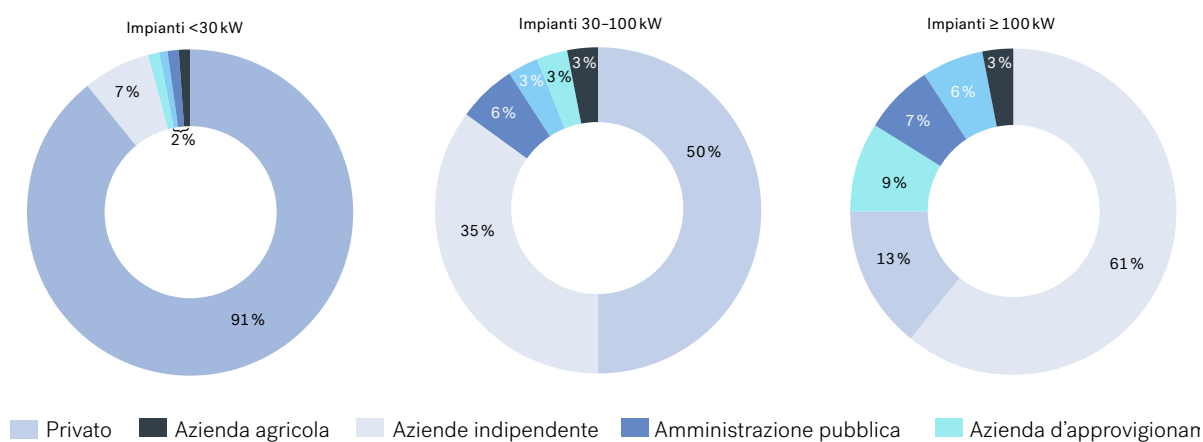


Figura 8: Ripartizione della categoria gestrice/gestore dell'impianto, per classe di potenza, degli impianti sovvenzionati nel 2025

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 della 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.

Erwartete Förderkosten

Tecnologia	Stato	Numero di impianti	Potenza [MW]	Produzione in [MWh/a]	Costi d'incentivazione in migliaia ¹ [TCHF]
Biomassa	In fase di verifica	<4			
	Garanzia	11	2,84	18'026,75	25'142.22
	Incentivato	6	0,37	2'296,81	929.27
Energia eolica	In fase di verifica	0			
	Garanzia	11	42,20	86'305,00	69'630.00
	Incentivato	0			

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 in [MWh/a]	Costi d'incentivazione in migliaia ² [TCHF]
Biomassa	In fase di verifica	<4			
	Garanzia	19	1,76	11'684,90	3'990.69
	Incentivato	<4			
Fotovoltaico	Garanzia	6	2,53	2'783,92	0.05
	Incentivato	0			
Energia eolica	Garanzia	0			
	Incentivato	0			

¹ unica

² ricorrente ogni anno

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

Gli impianti sovvenzionati dal SRI ricevono un tasso di remunerazione per ogni chilowattora di elettricità immessa in rete, stabilito individualmente per ogni impianto. Dal 2020 non vengono autorizzati nuovi contingenti per il SRI. Ci sono ancora 430 impianti (stato al 1° gennaio 2026) di vecchi contingenti precedenti al 2020 che dispongono ancora di una garanzia di principio per il SRI (ex decisione SRI positiva). Se gli impianti entreranno in esercizio entro la scadenza soddisfacendo i requisiti necessari per gli incentivi, verranno incluse nel SRI. Poiché nell'ambito dell'SRI non vengono concessi nuovi impegni di incentivazione, la lista d'attesa SRI è stata soppressa. Tuttavia, con la modifica della legge sull'energia entrata in vigore il 1° gennaio 2025, sono stati introdotti nuovi strumenti di promozione. I nuovi impianti e quelli che finora figuravano nella lista d'attesa SRI possono beneficiare di altri programmi di promozione, come il contributo alle spese 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 [MCHF]: 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 [TCHF]
Biomassa	185	24	116'792	23'978
Fotovoltaico	11'332	389	363'686	107'308
Idroelettrica	464	50	207'231	29'038
Eolica	10	0	624	74
Totale	11'991	463	688'333	160'398

Impianti SRI incentivati nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	113	229	889'765	135'566
Fotovoltaico	646	276	258'263	47'192
Idroelettrica	222	514	1'686'130	91'808
Eolica	38	87	140'576	12'889
Totale	1'019	1'106	2'974'734	287'455

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, è obbligatoria la commercializzazione diretta. Alla data di riferimento del 1° gennaio 2026, un totale di 1'019 impianti erano in commercializzazione diretta. Nel 2025, oltre il 70% della potenza installata nello SRI faceva riferimento a impianti nella commercializzazione diretta.

Progetti con decisione SRI positiva

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	7	19	31'607	3'396
Geotermia	3	7	61'342	18'646
Fotovoltaico	6	20	20'364	395
Idroelettrica	22	35	132'904	8'889
Eolica	392	1'036	1'680'330	184'471
Totale	430	1'117	1'926'547	215'797

Costi di remunerazione in costante calo

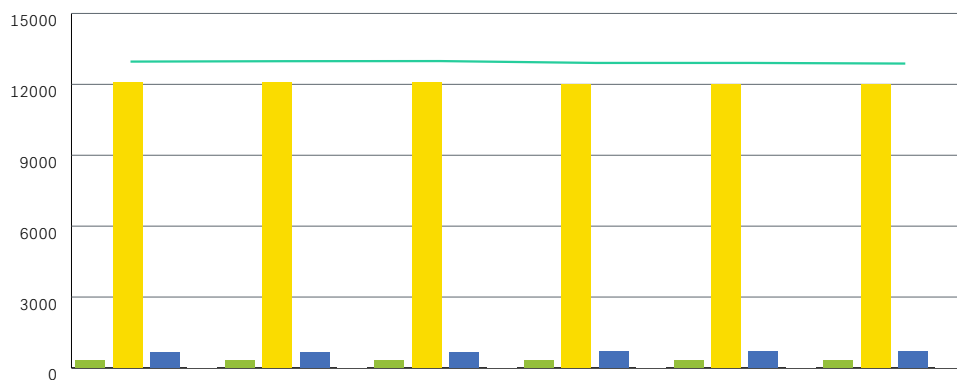
Per gli impianti nel SRI è garantito un determinato tasso di remunerazione per kWh di elettricità immessa in rete. Questo tasso di remunerazione è composto dal prezzo di mercato di riferimento (PMR) e da un premio di immissione. Nel 2025 i [PMR](#) dell'elettricità sono stati in media più elevati rispetto al 2024. I prezzi del primo trimestre 2025 hanno seguito l'andamento dell'ultimo trimestre 2024, per poi registrare un leggero calo nel secondo e terzo trimestre. Nell'ultimo trimestre 2025 si è osservata nuovamente una forte crescita, con prezzi medi pari a 70.62 CHF/MWh per il fotovoltaico e circa 100 CHF/MWh per le altre tecnologie. Il mantenimento di prezzi di riferimento elevati sul mercato ha comportato una diminuzione dei costi di remunerazione.

1 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

Rispetto all'anno precedente, il numero di impianti retribuiti è diminuito di 27 nel 2025. Ciò è dovuto in particolare al fatto che alcuni produttori hanno iscritto i propri impianti ad altri strumenti di sovvenzione, rinunciando così alla remunerazione SRI.

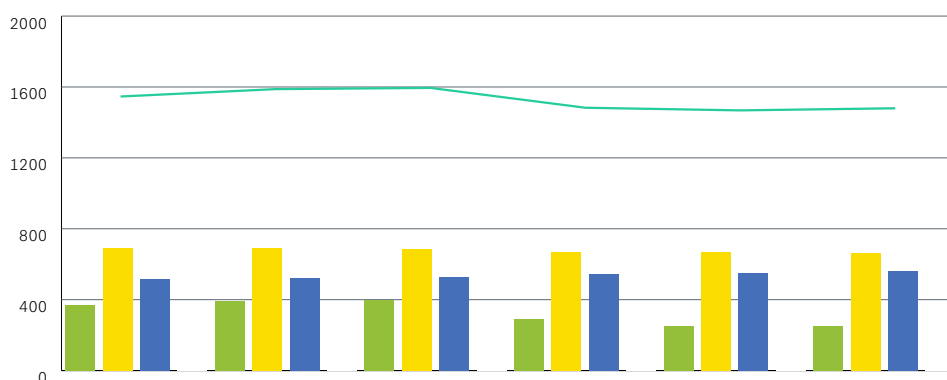
Impianti messi in servizio



	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Biomassa	315	322	323	309	305	298
Fotovoltaico	12'084	12'087	12'080	12'006	11'999	11'978
Idroelettrica	656	658	670	680	685	686
Eolica	39	44	43	42	48	48
Totale	13'094	13'111	13'116	13'037	13'037	13'010

Figura 9: Panoramica del numero di impianti nel SRI negli ultimi sei anni

Potenza installata in MW



	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Biomassa	372	394	396	288	251	253
Fotovoltaico	689	690	686	668	667	665
Idroelettrica	514	520	529	543	552	564
Eolica	61	74	74	73	87	87
Totale	1'636	1'678	1'685	1'572	1'557	1'569

Figura 10: Panoramica della potenza installata nel SRI negli ultimi sei anni

Andamento numero di impianti e potenza nel SRI

La produzione di energia elettrica dichiarata per il terzo trimestre 2025, pari a 941,2 GWh, differisce solo leggermente dai 1000,3 GWh registrati nello stesso trimestre dell'anno precedente (terzo trimestre 2024). La remunerazione per il terzo trimestre 2025 è stata pari a 128,5 milioni di franchi, il che si spiega con il prezzo di mercato di riferimento più elevato nel terzo trimestre 2025 rispetto al trimestre dell'anno precedente.

Andamento della produzione nel SRI

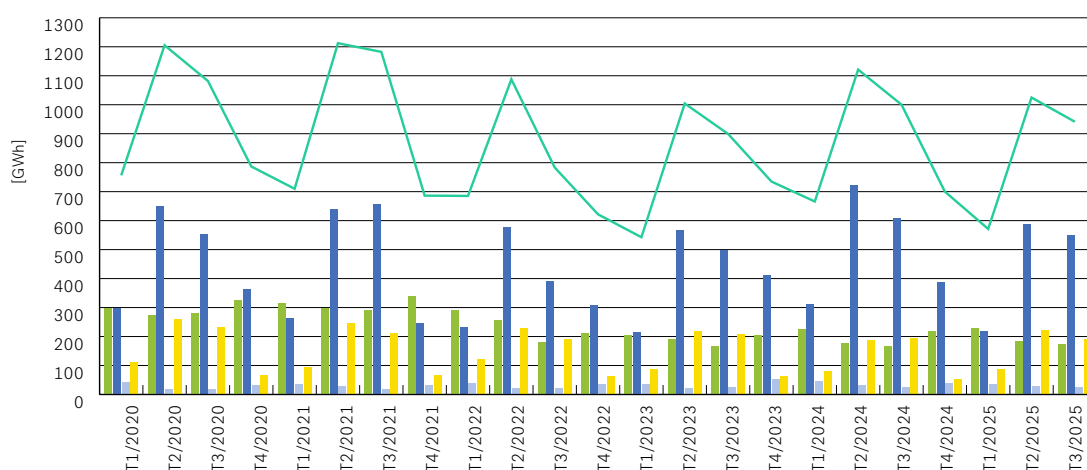


Figura 11: Produzione aggregata trimestrale degli impianti SRI dal T1/2020

Andamento della remunerazione totale

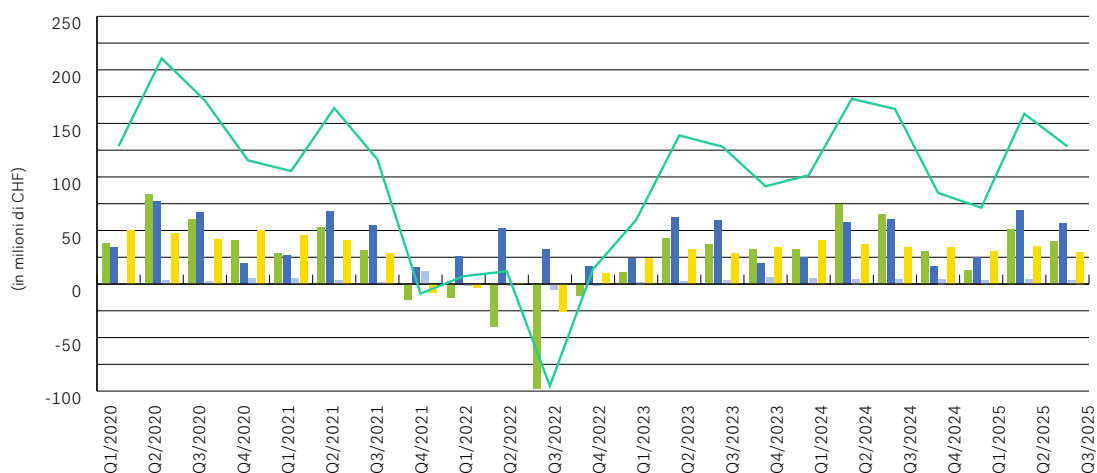


Figura 12: Rimunerazione complessiva degli impianti nel SRI dal T1/2020

■ Biomassa ■ Idroelettrica ■ Eolica ■ Fotovoltaico ■ Totale

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

Dal 2023 è in vigore il programma di incentivazione del contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE).

Poiché attualmente il CSE incentiva meno di 32 impianti.

Già altri sette impianti hanno ricevuto una garanzia di principio. Non appena questi impianti saranno in funzione potranno essere incentivati.

Stato	Numero	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Impianti CSE incentivati	32	28,219	213'841,470	5'069,406
Progetti con garanzia di principio	7	3,564	20'198,813	787,113

¹ Ricorrente ogni anno



Finanziamento dei costi supplementari (FCS)

Il finanziamento dei costi supplementari (FCS) è un programma precedente al SRI. Gli impianti sono ammissibili all'incentivazione nell'ambito del FCS se sono stati messi in funzione prima del 1° gennaio 2006. Gli impianti FCS sono remunerati indirettamente tramite aziende di approvvigionamento elettrico (AAE). L'AAE paga al gestore dell'impianto-FCS una remunerazione media di 15 o 16 ct./kWh. Pronovo rimborsa all'AAE i costi supplementari sostenuti da quest'ultima in conseguenza di tale remunerazione. Ulteriori informazioni sul FCS sono contenute nella Direttiva FCS.

Secondo la legge, al 31 dicembre 2025 termineranno le rimborso della MKF per tutte le tecnologie eccetto l'energia idroelettrica. Questi impianti beneficeranno della MKF fino al 31 dicembre 2035.

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	25	2,70	7'413,53	523,58
Fotovoltaico	623	9,06	7'841,02	563,18
Idroelettrica	375	66,98	277'672,12	20'200,68
Eolica	13	3,07	44'915,89	344,61
Totale	1'071	82,54	300'816,41	21'840,50

1 Ricorrente ogni anno



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 acquistata. Ciò avviene attraverso il rilascio di una GO per ogni chilowattora di elettricità prodotta, che viene successivamente annullata nell'etichettatura dell'elettricità come prova del tipo di produzione (tecnologia di produzione) e dell'origine (impianto di produzione e sua ubicazione) dell'elettricità fornita. La GO è disgiunta dal flusso fisico di elettricità e viene negoziata separatamente come un certificato indipendente. Utilizzando il sistema delle garanzie di origine svizzero (sistema GO), Pronovo garantisce che ogni GO sia annullata una sola volta e che quindi si possa escludere il doppio conteggio. Le GO possono essere negoziate liberamente per tutti gli impianti, a eccezione di quelle che sono nel programma d'incentivazione del sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI) sistema. Il numero di impianti registrati nel sistema GO al 31 dicembre 2025 era pari a 319'683 con una potenza elettrica totale installata di 30,7 GW.

Rilascio delle GO: per il 2025, Pronovo ha emesso GO per la quantità di produzione di 58 TWh (73,6 TWh nel 2024). L'aumento rispetto all'anno precedente è dovuto principalmente alla riduzione della produzione di energia idroelettrica.

Annullamento delle GO: La svalutazione per il 2025 ammonta a 57,7 TWh (55,5 TWh nel 2023). Le valutazioni per il periodo di etichettatura dell'energia elettrica 2025 sono appena iniziate. I dati saranno disponibili nel prossimo Pronovo-Cockpit.

Potenza installata (in %)

Tecnologia	Quantità	Potenza installata [MW]	in %
Biomassa	455	349	1,1
Forza idrica	1'514	17'207	56,1
Fotovoltaico	317'404	8'148	26,6
Eolica	71	100	0,3
Nucleare	4	3'015	9,8
Petrolio	15	832	2,7
Gas naturale	193	685	2,2
Rifiuti	27	328	1,1
Totale	319'683	30'663	100,00

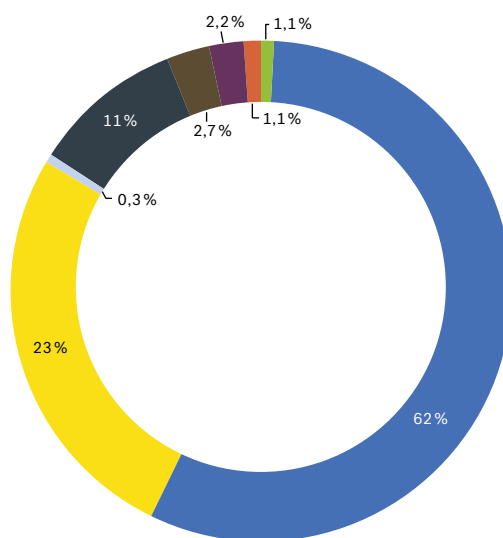


Figura 13: Potenza installata degli impianti registrati nel SGO

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. Questo compito è stato affidato a Pronovo in quanto, finora, organo esecutivo del sistema delle garanzie di origine per l'elettricità. Essi 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.

A partire dal 2026, i relativi indici e sviluppi nel settore GO CC saranno riportati su base trimestrale sotto forma di cockpit.

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:

- 50 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

Nel caso degli impianti a idrogeno, va notato che la loro registrazione non è ancora stata completata. Nel corso dell'anno sono previste altre notifiche e messe in esercizio.

Abbreviazioni

CI	Contributo d'investimento
CSE	Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa
CC	Carburanti e combustibili rinnovabili
FCS	Finanziamento dei costi supplementari
GO	Garanzie di origine
PMF	Premio di mercato fluttuante
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
SRI	Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità
UFE	Ufficio federale dell'energia