pronovo

Rapporto annuale

Programmi d’incentivazione e le garanzie di origine 2021

Pronovo AG, Dammstrasse 3, CH-5070 Frick
+41 848 014 014, info@pronovo.ch, www.pronovo.ch

Indice

Introduzione **5**

Management Summary 5

Chi siamo 5

Panoramica dei programmi d'incentivazione e delle garanzie di origine **6**

Finanziamento dei programmi d'incentivazione 6

Elettricità e potenza che beneficiano di misure di promozione 7

Numero di rimunerazioni e impianti che beneficiano di misure di promozione 8

Sistema di rimunerazione per l'immissione di elettricità (SRI) **9**

Commercializzazione diretta in SRI 9

Potenza e produzione nel SRI 10

Rimunerazione nel SRI 12

Rimunerazione unica (RU) **13**

Andamento 13

Tempo di attesa 14

Pagamento RU 2014 - 2021 17

Finanziamento dei costi supplementari (FCS) **18**

Garanzie di origine **19**

Introduzione

Management Summary

Il rapporto annuale sui programmi d'incentivazione e le garanzie di origine 2021 di Pronovo funge da riepilogo degli sviluppi dei diversi programmi d'incentivazione gestiti da Pronovo, nonché delle emissioni e annullamenti delle garanzie di origine e delle loro importazioni ed esportazioni.

L'aumento della potenza e la produzione di energia elettrica dagli impianti incentivati crescono continuamente. In questo modo, il programma d'incentivazione della rimunerazione unica (RU) ha centrato un grande risultato con il pagamento numero 100'000. La forte crescita nella produzione di energia rinnovabile è una testimonianza gratificante della volontà evidentemente ampia della popolazione di contribuire alla transizione energetica auspicata.

L'aumento del prezzo di mercato di riferimento (PMR) mette a dura prova già dal secondo semestre 2021 il settore svizzero dell'elettricità. Nel quarto trimestre del 2021 il PMR ha raggiunto cifre da record attestandosi a quasi 231 CHF/MWh (fotovoltaico) e 248 CHF/MWh (altre tecnologie). Questa situazione ha portato nel 2021 a una significativa contrazione dell'onere del fondo supplemento rete gestito dal programma di sistema di rimunerazioni per l'immissione di elettricità (SRI).

A partire dal 1° luglio 2021, le garanzie d'origine emesse in Svizzera (GO) non saranno più riconosciute per l'etichettatura dell'elettricità all'estero. Tuttavia, continuerà a essere possibile l'importazione di GO estere in Svizzera e l'esportazione di GO estere all'estero.

Chi siamo

Pronovo SA è l'ente certificatore accreditato per la registrazione di garanzie di origine e per lo svolgimento dei programmi d'incentivazione della Confederazione per le energie rinnovabili.

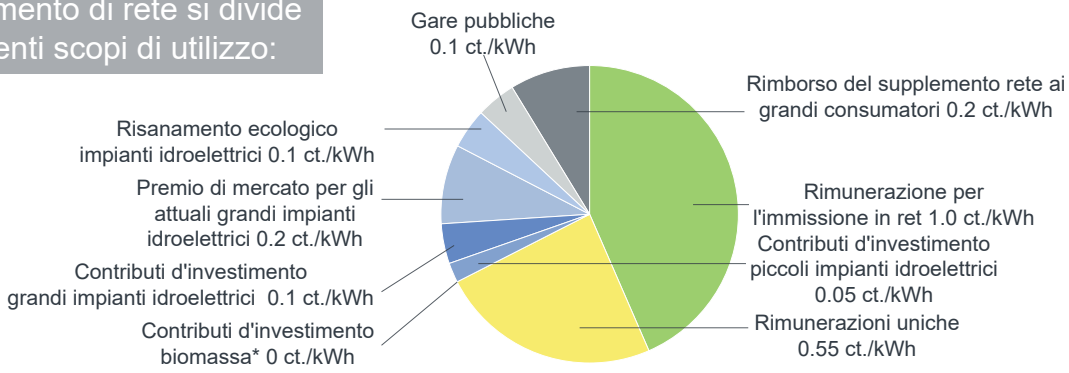
L'azienda è registrata nel registro della Camera di Commercio del Canton Argovia come Pronovo SA; impiega circa 60 collaboratrici e collaboratori ed è una società affiliata al cento per cento di Swissgrid. È soggetta alla sorveglianza dell'Ufficio federale dell'energia UFE e ha la sua sede principale a Frick (AG).

Panoramica dei programmi d'incentivazione e delle garanzie di origine

Finanziamento dei programmi d'incentivazione

I programmi d'incentivazione sono finanziati mediante un supplemento sul prezzo dell'energia elettrica. In questo modo, ogni consumatore finale contribuisce all'incentivazione delle energie rinnovabili. Il supplemento è attualmente limitato in base alla legge a un massimo di 2.3 ct./kWh. Supponendo un consumo finale di corrente medio annuo di 60 TWh, in Svizzera sono disponibili annualmente al massimo circa CHF 1.38 miliardi come incentivi.

Il supplemento di rete si divide nei seguenti scopi di utilizzo:



* I contributi di invesimento per impianti a biomassa e la promozione della geotermia verrano finanziati da riserve esistenti.
Figura 1: Fonte: Comunicato stampa dell'UFE del 22.10.2019

A Pronovo spetta la competenza per lo svolgimento dei programmi d'incentivazione della Confederazione per la produzione di energia elettrica da energie rinnovabili e per il rilascio di garanzie di origine (GO). I diversi programmi di incentivazione sono elencati di seguito.

Il finanziamento dei costi supplementari (FCS) è il programma d'incentivazione più longevo tra quelli gestiti da Pronovo. Ai sensi del FCS, solo gli impianti messi in servizio prima del 1° gennaio 2006 possono beneficiare dell'incentivo. A partire dal 1° gennaio 2009 il FCS per gli impianti messi in servizio dopo il 31 dicembre 2005 è stato sostituito dalla RIC.

Il sistema di rimunerazione per l'immissione di elettricità (SRI), introdotto originariamente nel 2009 come rimunerazione per l'immissione di energia e copertura dei costi (RIC), promuove la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili per i impianti più recenti. Nel sistema SRI, l'energia immessa nella rete è rimunerata con una tariffa di rimunerazione fissata individualmente per ogni impianto.

Nel 2014, con la rimunerazione unica (RU) è stato introdotto un nuovo strumento per la promozione degli impianti fotovoltaici. La RU è un sussidio per investimenti che copre circa il 20% dei costi di un impianto di riferimento. Esistono rimunerazioni uniche per impianti FV piccoli sotto ai 100 kWp di potenza (RUP) e rimunerazioni uniche per impianti grandi oltre i 100 kWp (RUG).

Le garanzie d'origine (GO) sono certificati che dimostrano al consumatore finale il valore aggiunto ecologico dell'energia elettrica utilizzata. I certificati rilasciati da Pronovo garantiscono l'origine della corrente elettrica prodotta. Mostrano quindi da quale centrale e da quale fonte di energetica proviene l'elettricità. Si rilascia una GO per ogni chilowattora di corrente prodotta. La GO è disgiunta dal flusso fisico di elettricità e viene negoziata separatamente come un certificato indipendente.

Elettricità e potenza che beneficiano di misure di promozione

L'aumento della potenza delle energie rinnovabili in Svizzera attraverso i due programmi d'incentivazione SRI e RU è mostrato qui di seguito nella figura 2 dall'introduzione del SRI nel 2009. La RU è stata introdotta nel 2014.

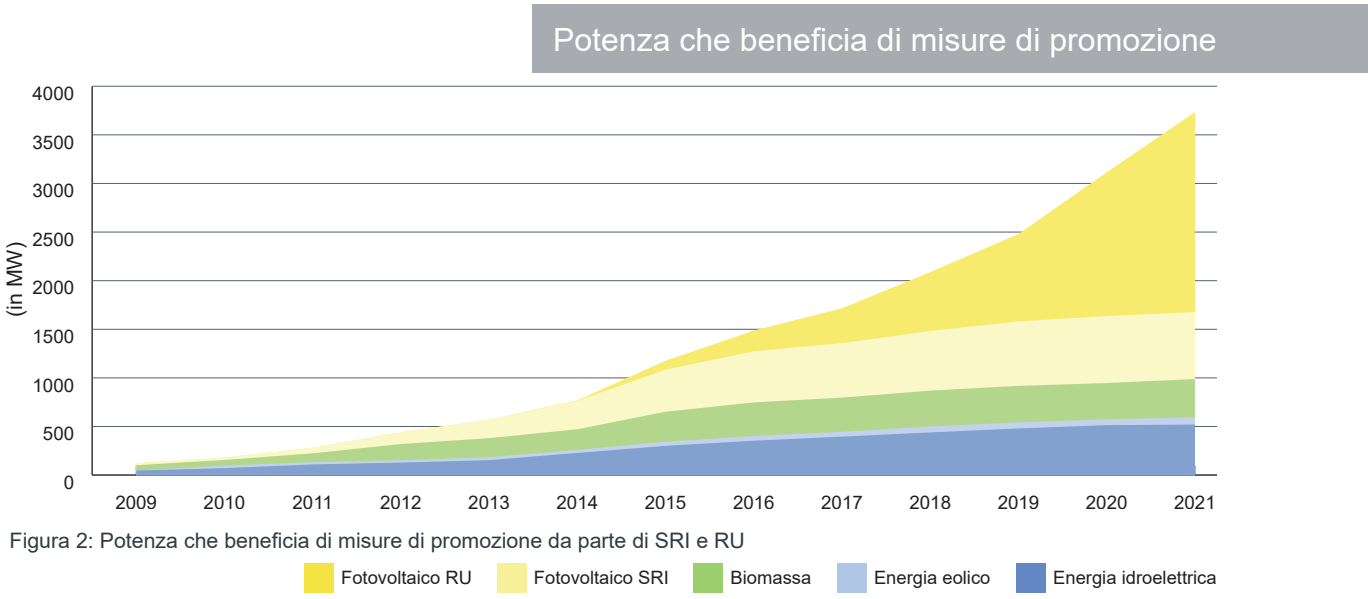


Figura 2: Potenza che beneficia di misure di promozione da parte di SRI e RU

Anche la generazione di energia elettrica da impianti incentivati è in costante aumento (si veda figura 3). La produzione è fortemente in funzione della tecnologia impiegata: sebbene la potenza installata degli impianti idroelettrici rappresenti solo il 14%, essi generano circa il 31% della produzione annuale totale, mentre gli impianti fotovoltaici, che rappresentano il 73% della potenza incentivata, contribuiscono solo a circa il 45% della produzione annuale di 5.8 GWh. Si prega di notare che la produzione degli impianti RU è stata estrapolata dalla capacità installata a causa dell'elevata percentuale di elettricità consumata in proprio.

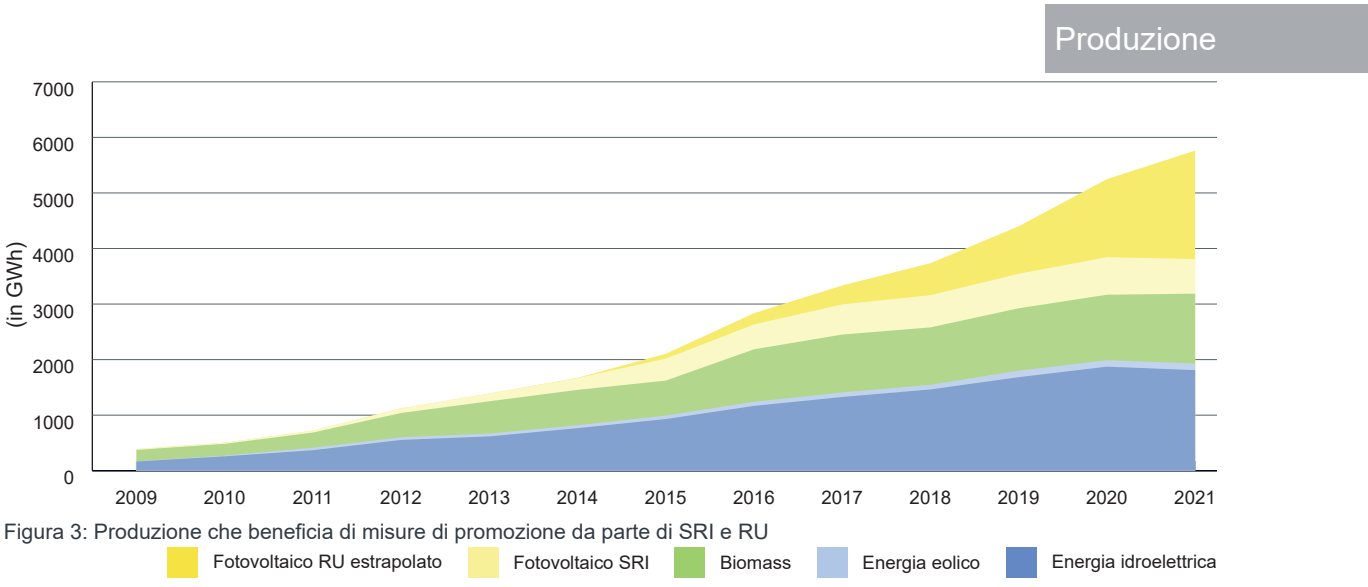


Figura 3: Produzione che beneficia di misure di promozione da parte di SRI e RU

Numero di rimunerazioni e impianti che beneficiano di misure di promozione

Nel 2021, Pronovo ha ricevuto un totale di 22'425 domande di incentivazione (si veda figura 4). Il numero di domande nel 2021 è aumentato di 4'825 unità rispetto al 2020 (17'600). Queste domande sono state assegnate ai diversi programmi d'incentivazione (RUP e RUG) a seconda del tipo di impianto. Dall'avvio dei programmi d'incentivazione nel 2009, sono state registrate 151'845 domande. Nel 2021 Pronovo ha versato una rimunerazione unica per 26'797 impianti FV piccoli (RUP) e 689 grandi (RUG).

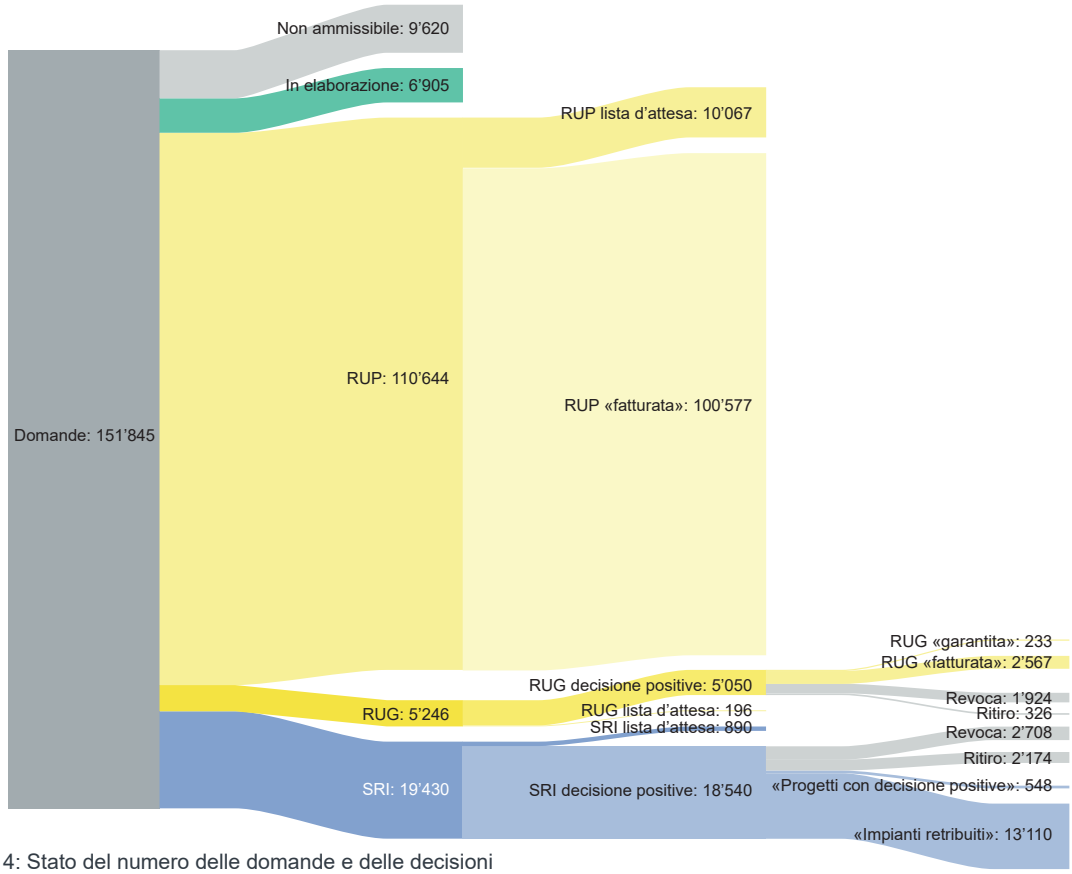


Figura 4: Stato del numero delle domande e delle decisioni

Definizione	Dichiarazione
«in elaborazione»	Questa rubrica include, da un lato, i progetti i cui dossier sono in elaborazione; dall'altro, contiene rimunerazioni per posizioni che non hanno più diritto all'incentivo in base alla nuova Legge sull'energia (ad es. domande per impianti FV sotto i 100 kWp che non sono ancora entrati in servizio).
«non ammissibile»	Richieste che non hanno diritto all'incentivo.
«Lista d'attesa RUP»	Richieste RUP in fase di elaborazione.
RUP / RUG conteggiati	Progetti realizzati che hanno già ricevuto degli incentivi.
«Garantita» RUG	Richieste non ancora evase ma a cui è stato promesso un incentivo.
Revoche	Impianti che non soddisfano più le condizioni per la concessione di un incentivo e la cui domanda è stata respinta o la cui promessa d'incentivo è stata revocata.
Ritiri	Impianti che hanno deciso di propria iniziativa di rinunciare all'incentivo.
Decisione positiva	Progetti SRI che hanno già ricevuto una garanzia di principio per il SRI. Dopo la loro realizzazione, saranno inclusi nel SRI nel rispetto delle condizioni di incentivazione.

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

Per il 2021, l'Ufficio federale dell'energia non ha attivato alcun nuovo contingente per il SRI. Allo stesso tempo, molti impianti dei vecchi contingenti dispongono ancora di una garanzia di adesione al sistema in linea di principio per il SRI (ex decisione positiva SRI). Se gli impianti entreranno in funzione entro la scadenza e soddisferanno i requisiti necessari per gli incentivi, verranno inclusi nel SRI.

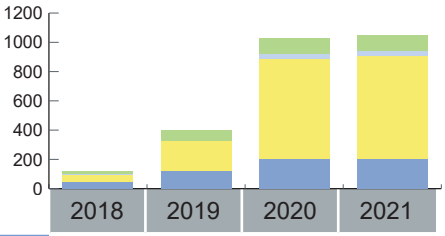
Progetti con una garanzia di principio

Tecnologia	Numero	Potenza (MW)	Produzione (MWh/a)	Costi di incentivazione (in migliaia di franchi)
Biomassa	39	56	305'183	29'321
Geotermia	3	7	61'342	17'020
Fotovoltaico	8	21	20'544	-668
Energia idroelettrica	77	108	401'205	16'995
Energie eolico	421	1001	1'737'111	141'255
Totale	**548**	**1'193**	**2'525'385**	**203'923**

Commercializzazione diretta in SRI

Con la commercializzazione diretta (CD), il prezzo di mercato di riferimento non viene più rimunerato dall'organo esecutivo, ma è realizzato personalmente dai gestori/dalle gestrici degli impianti. La rimunerazione del premio di immissione e dell'indennità di gestione avviene dal fondo. Dal 2018 (anno d'introduzione della CD), 1'053 impianti sono passati alla CD, anche se si tratta perlopiù di impianti di maggiori dimensioni. Dopo il passaggio iniziale di entità elevata, il numero di impianti e la potenza installata è aumentata solo di poco sin dal 2020. Nel 2021, oltre il 70% della potenza installata nel SRI proviene dagli impianti della CD.

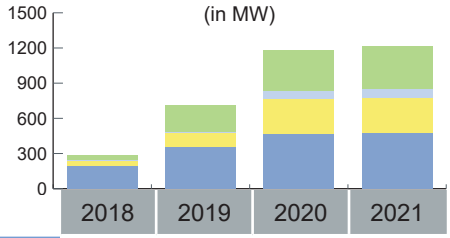
Numero di impianti nella CD



	2018	2019	2020	2021
Forza idrica	43	122	201	203
Fotovoltaico	49	199	685	701
Eolico	4	5	33	33
Biomassa	23	70	111	116
Totale	**119**	**396**	**1'030**	**1'053**

Figura 5: Numero di passaggi alla commercializzazione diretta

Potenza installata nella CD



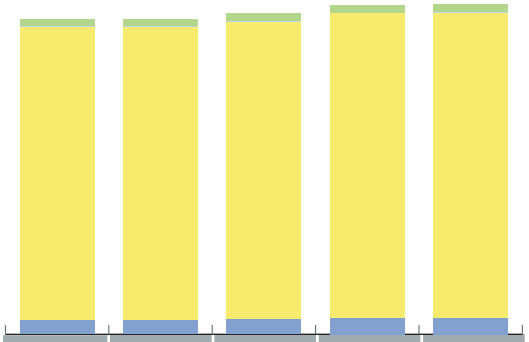
	2018	2019	2020	2021
Forza idrica	191	351	466	471
Fotovoltaico	41	120	296	300
Eolico	9	12	73	74
Biomassa	43	224	347	369
Totale	**285**	**708**	**1'182**	**1'214**

Figura 6: Potenza installata negli impianti nella CD

Potenza e produzione nel SRI

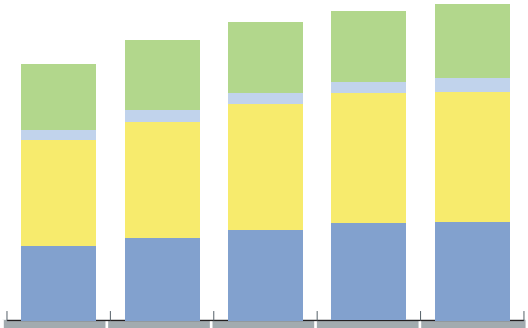
Rispetto all'anno precedente, il numero di impianti incentivati nel 2021 è aumentato di 17 unità, raggiungendo le 13'111 unità (si veda figura 7), mentre la produzione annuale effettiva è scesa leggermente a 3'810 GWh. Nel 2021, per la prima volta sin dall'introduzione del SRI, la rimunerazione versata è scesa rispetto all'anno precedente. Questo è dovuto a un prezzo di mercato di riferimento molto alto che, per gli impianti nella commerzializzazione diretta con un tasso di remunerazione inferiore al prezzo di mercato di riferimento, comporta il pagamento della parte eccedente a Pronovo.

Impianti messi in servizio



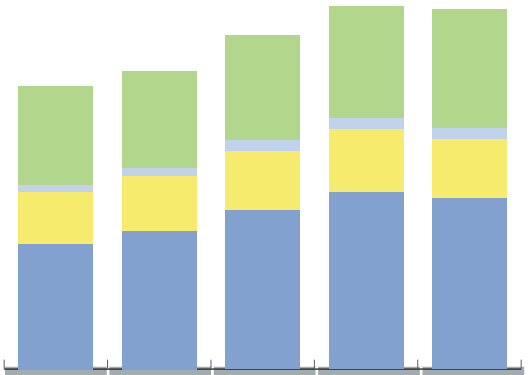
2017	2018	2019	2020	2021	
556	582	642	656	658	Forza idrica
11'658	11'828	11'991	12'084	12'087	Fotovoltaico
34	39	40	39	44	Eolico
281	289	301	315	322	Biomassa
12'529	**12'738**	**12'974**	**13'094**	**13'111**	**Totale**

Potenza installata in MW



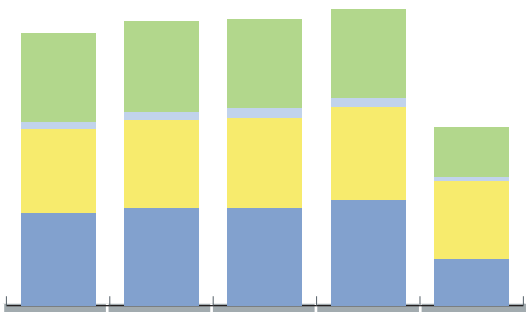
2017	2018	2019	2020	2021	
396	439	480	514	520	Forza idrica
561	614	663	689	690	Fotovoltaico
49	62	62	61	74	Eolico
352	368	376	372	394	Biomassa
1'358	**1'482**	**1'581**	**1'636**	**1'678**	**Totale**

Produzione annua effettiva in GWh



2017	2018	2019	2020	2021	
1'327	1'463	1'684	1'873	1'810	Forza idrica
544	580	622	676	623	Fotovoltaico
82	84	117	116	119	Eolico
1'042	1'033	1'122	1'179	1'258	Biomassa
2'995	**3'160**	**3'545**	**3'844**	**3'810**	**Totale**

Rimunerazione complessiva in milioni di CHF



2017	2018	2019	2020	2021	
197	206	207	223	99	Forza idrica
177	188	190	198	165	Fotovoltaico
15	16	22	18	8	Eolico
188	193	187	190	107	Biomassa
577	**603**	**606**	**629**	**380**	**Totale**

Figura 7: Panoramica del numero di impianti, della potenza installata, della produzione annua effettiva e della rimunerazione totale negli ultimi cinque anni anni nel SRI

La potenza media installata è aumentata a 128 kW per ogni impianto (125 kW/impianto nel 2020). La rimunerazione totale media è fortemente scesa da 16.4 ct./kWh del 2020 a 10.0 ct./kWh del 2021. È stato registrato un forte miglioramento soprattutto l'efficienza dell'incentivo relativa agli impianti di grandi dimensioni (forza idrica, biomassa, forza eolica), dal momento che questi hanno una tariffa di rimunerazione legata al prezzo di mercato di riferimento.

2021				
Tecnologia	Numero di impianti	Ø Potenza installata (kW/impianto)	Ø Produzione elettricità (kWh/kW)	Ø Rimunerazione complessiva (ct./kWh)
Forza idrica	658	790	3'480	5.5
Fotovoltaico	12'087	57	903	26.5
Eolico	44	1'682	1'607	7.1
Geotermia	0	0	0	0.0
Biomassa	322	1'224	3'193	8.5
Totale	**13'111**	**128**	**2'270**	**10.0**

Rimunerazione nel SRI

Nel sistema SRI ogni impianto riceve una tariffa per la rimunerazione individuale, composta dal prezzo di mercato di riferimento e dal premio di immissione. Il premio di immissione (PI) è finanziato mediante un supplemento sul consumo finale di corrente (fondo per il supplemento rete, FS). 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 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 (GBER).

Gli impianti nella commercializzazione diretta (CD) non sono rimunerati con il prezzo di mercato di riferimento dall'organo esecutivo, ma i gestori/le gestrici degli impianti vendono l'energia elettrica autonomamente o tramite un cosiddetto commercializzatore diretto. La rimunerazione del premio di immissione e dell'indennità di gestione avviene dal fondo.

La quota del prezzo di mercato di riferimento nella rimunerazione complessiva è fortemente cresciuta nel 2021. Questo è dovuto al pesante rincaro dei prezzi del mercato di riferimento. Nel complesso, la produzione è leggermente scesa e l'onore sul fondo è pesantemente diminuito (rispetto all'anno 2020 si è quasi dimezzato) a seguito dell'aumento dei prezzi del mercato di riferimento.

	2021 Sistema di rimunerazione per l'immissione di elettricità			2020 Sistema di rimunerazione per l'immissione di elettricità		
	Produzione (MWh)	Rimunerazione complessiva da:		Produzione (MWh)	Rimunerazione complessiva da:	
		Fondo FS (TCHF)	Prezzo di mercato (TCHF)		Fondo FS (TCHF)	Prezzo di mercato (TCHF)
Forza idrica	1'809'539	77'344	21'276	1'872'997	215'864	6'923
di cui CD	1'616'938	4'528		1'677'811	179'715	
di cui PI	192'601	72'816	21'276	195'186	36'149	6'923
Fotovoltaico	623'103	130'949	34'269	676'132	186'016	12'135
di cui CD	263'174	1'447		278'703	56'379	
di cui PI	359'929	129'502	34'269	397'429	129'637	12'135
Eolico	118'857	8'455	5	116'118	18'353	2
di cui CD	118'819	654		116'067	18'345	
di cui PI	37	7'802	5	51	8	2
Geotermia	0	0	0	0	0	0
di cui CD	0	0		0	0	
di cui PI	0	0	0	0	0	0
Biomassa	1'258'105	91'931	15'390	1'178'750	184'940	4'588
di cui CD	1'133'017	2'595		1'052'670	155'107	
di cui PI	125'088	89'336	15'390	126'080	29'833	4'588
Totale	**3'809'604**	**308'680**	**70'939**	**3'843'997**	**605'173**	**23'648**

Rimunerazione unica (RU)

Andamento

Dal 2014 le gestrici e i gestori di impianti fotovoltaici possono ricevere un contributo d'investimento unico, una cosiddetta rimunerazione unica (RU). Con l'introduzione del modello di incentivazione, inizialmente sono stati incentivati solo gli impianti con una potenza non superiore a 30 kWp. Dal 2018, anche le gestrici e i gestori di impianti fotovoltaici fino a una potenza di 50 MW hanno diritto a una RU. Queste rimunerazioni uniche per gli impianti fotovoltaici sono attualmente concesse con due programmi diversi: rimunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP) con una potenza inferiore a 100 kWp e rimunerazione unica per grandi impianti fotovoltaici (RUG) con una potenza a partire da 100 kWp.

Nel 2021 sono stati incentivati con una rimunerazione unica impianti per una potenza pari a circa 530 MW.

Potenza incentivata dalla RU

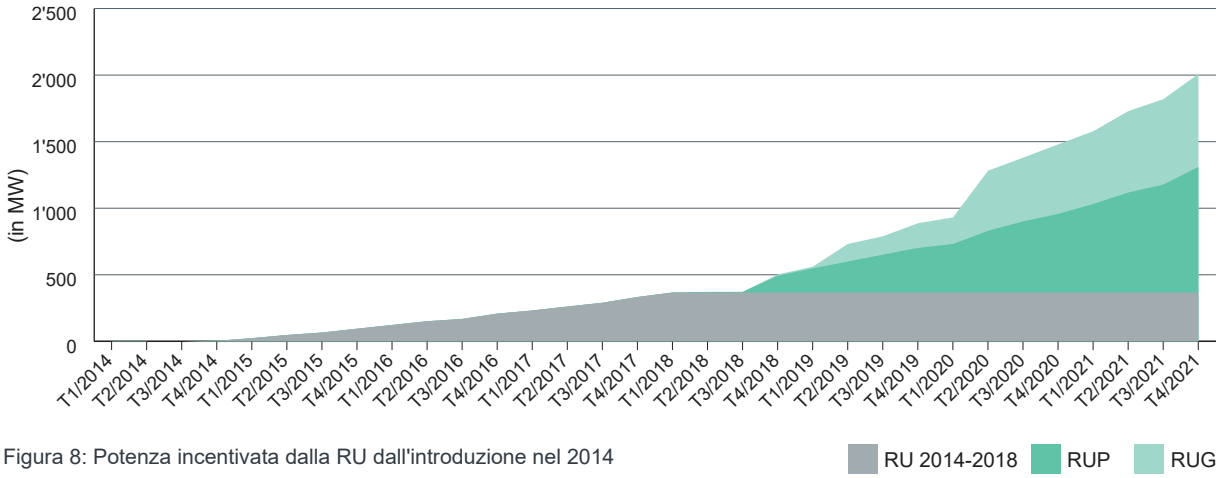


Figura 8: Potenza incentivata dalla RU dall'introduzione nel 2014

Al 31 dicembre 2021, erano in lista d'attesa 9'540 domande complessive, per una potenza totale di 221 MW.

Nuove notifiche RU

La figura 9 mostra la nuova potenza registrata mensilmente con Pronovo. Nel 2021 sono stati notificati per una rimunerazione unica impianti pari a una potenza complessiva di 449 MW. Rispetto al 2020, con una potenza totale di 372 MW, si è registrato un incremento di circa il 20%.

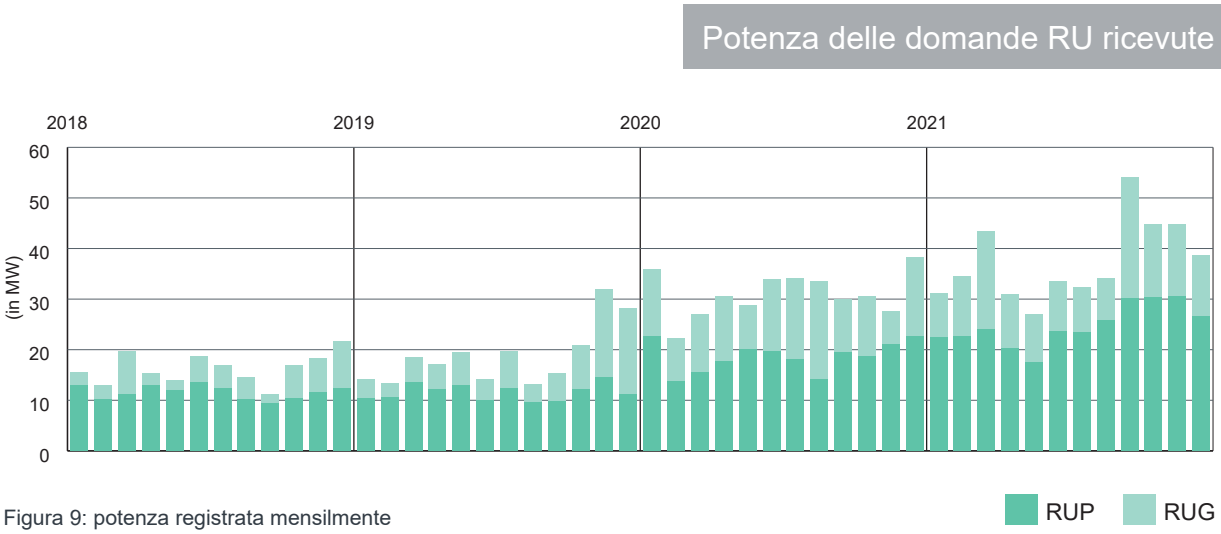


Figura 9: potenza registrata mensilmente

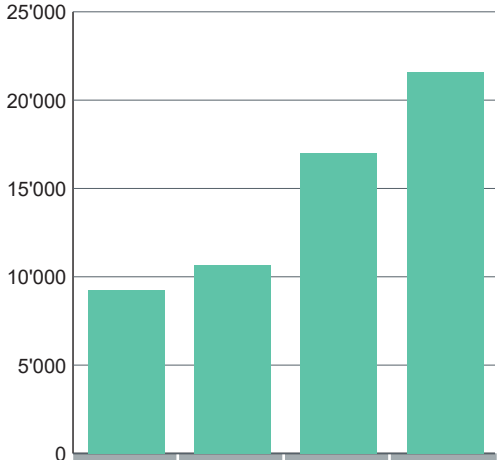
Tempo di attesa

Nonostante il significativo aumento del numero di domande inoltrate, i tempi di attesa sono stati costantemente e significativamente ridotti a partire dal 2018. Per le domande RUG presentate in modo completo, dalla metà del 2021 si applica solo un tempo di elaborazione inferiore a due mesi. Il tempo di attesa per le domande RUP, pari a circa tre mesi a fine 2021, nel corso del 2022 sarà ulteriormente ridotto a poche settimane.

Le figure 10 e 11 mostrano quante domande per modello di incentivazione ci sono dietro la potenza registrata. La categoria «Progettato per RUG» si riferisce a domande per impianti fotovoltaici pianificati con una dimensione minima di 100 kWp che hanno già ricevuto una conferma di contributo in fase progettuale. In virtù del più breve periodo intercorso tra l'inoltro della domanda e il rilascio della garanzia, la percentuale di realizzazione è superiore rispetto agli anni precedenti.

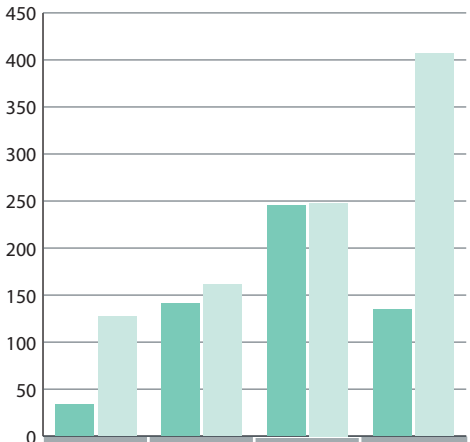
Ulteriori statistiche dettagliate sulle domande ricevute tra il 2018 e il 2021 sono disponibili sul sito web di Pronovo.

Numero di domande RUP



	2018	2019	2020	2021
RUP	9'241	10'645	17'011	21'563

Numero di domande RUG



	2018	2019	2020	2021
RUG progettata	34	141	245	135
RUG realizzata	127	161	248	407

Figure 10 e 11: Numero di domande presentate a Pronovo nel periodo 2018 - 2021

Pronovo AG, Dammstrasse 3, CH-5070 Frick
+41 848 014 014, info@pronovo.ch, www.pronovo.ch

Impianti RU in percentuale per categoria di potenza

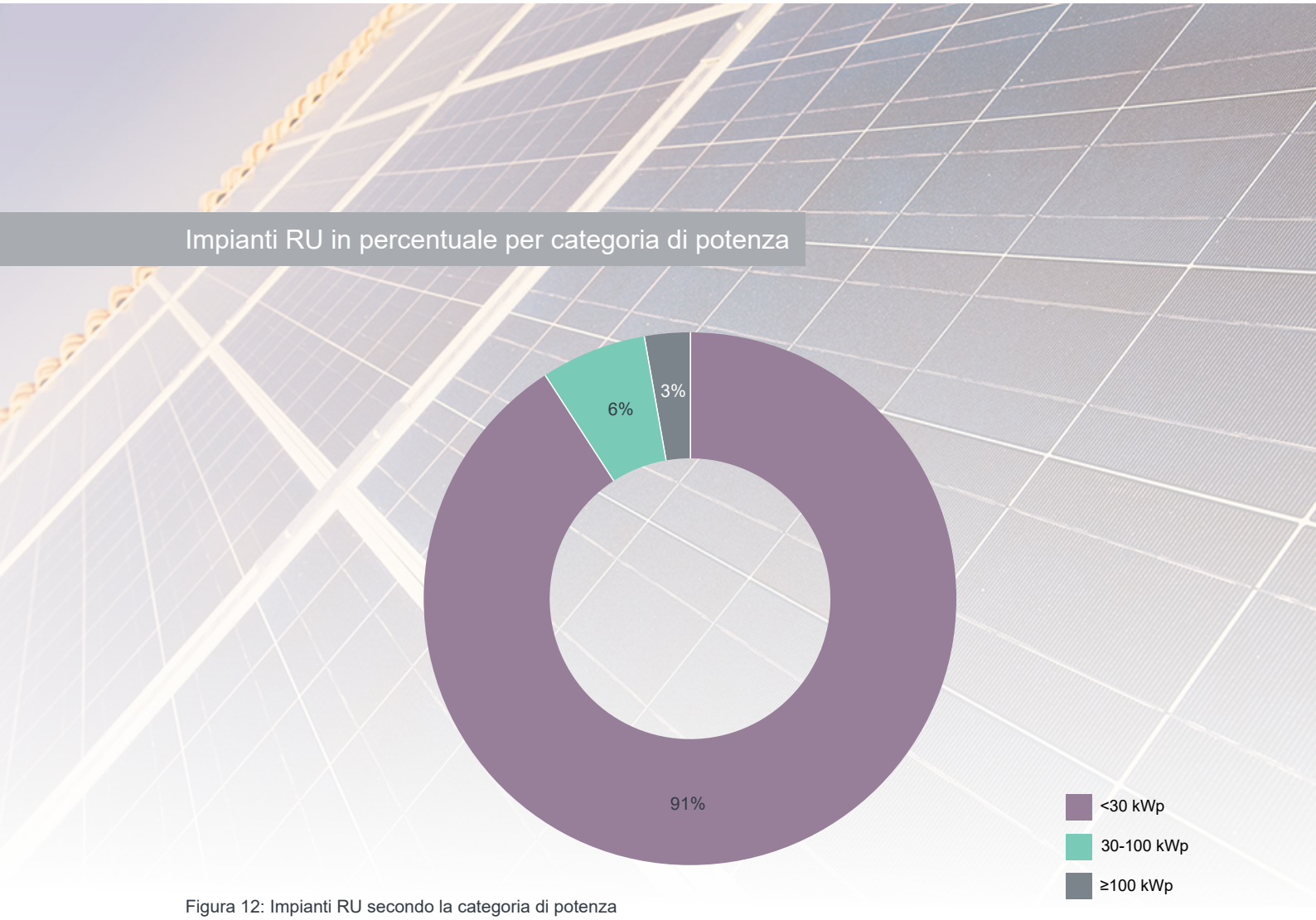


Figura 12: Impianti RU secondo la categoria di potenza

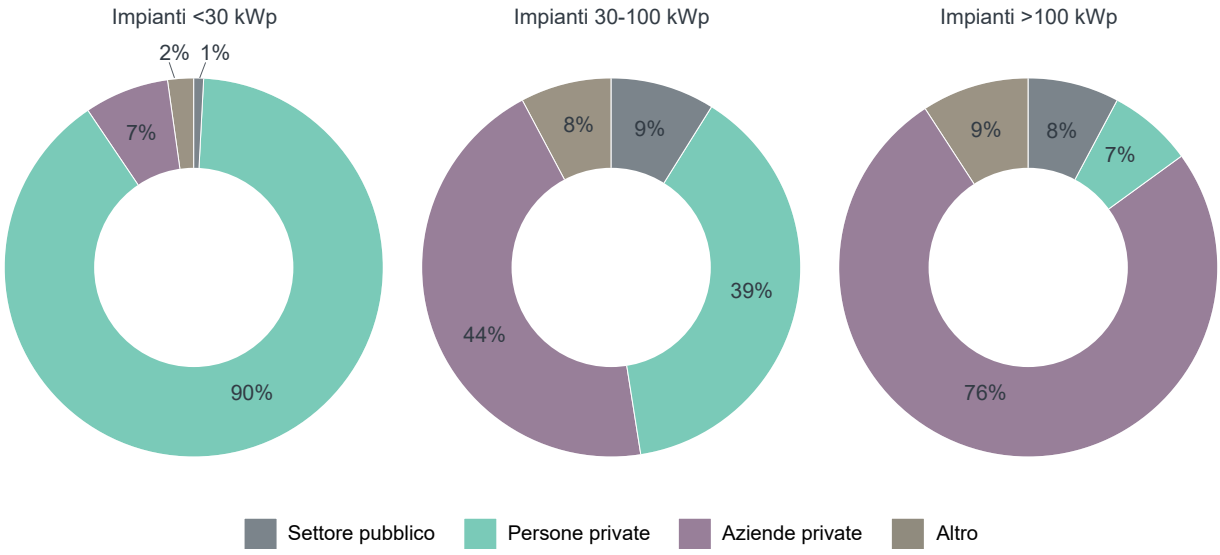
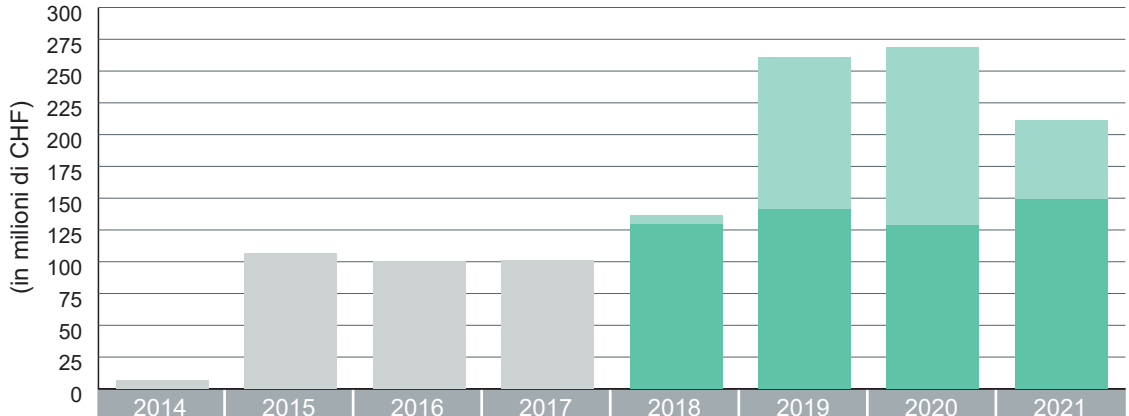


Figure 13-15: Distribuzione della categoria delle e dei richiedenti per ogni categoria di potenza degli impianti

Pagamento RU 2014 - 2021

Le figure 15 e 16 mostrano gli importi d'incentivazione versati per categoria e per anno, oltre al numero di domande che sono state incentivate con una rimunerazione unica negli anni dal 2014 al 2021. Il numero di pagamenti RUG nell'anno 2021 risulta nettamente inferiore rispetto agli anni precedenti, dal momento che nel 2019 e 2020 la lista d'attesa è stata smaltita e nel 2021 sono state pagate solo nuove domande. È però positivo che nel novero delle RUP sia compresa anche la rimunerazione unica numero 100'000. Leggete l'articolo sulla rimunerazione unica numero 100'000 sul nostro sito web.

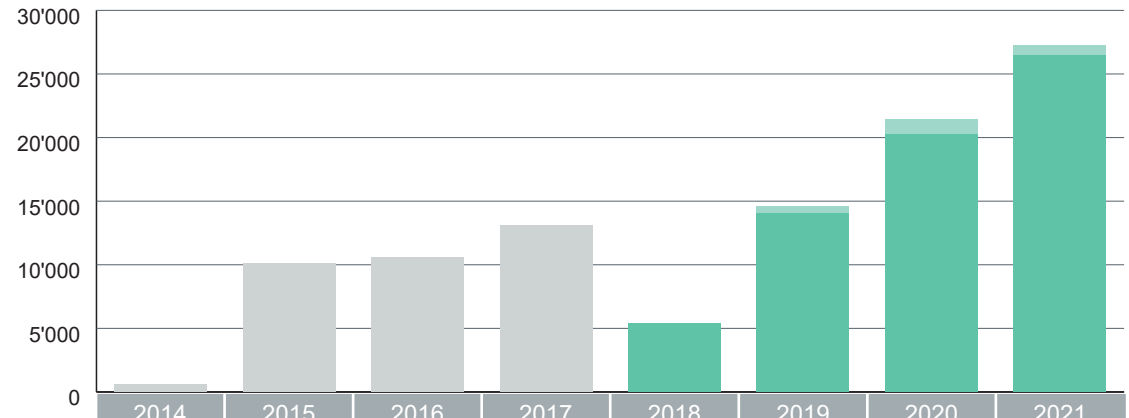
Impianti rimunerati con RU



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
RUG					6.89	119.15	139.56	61.86
RUP					129.54	141.51	128.99	149.17
RU 2014-2017	6.32	106.41	100.04	100.82				

Figura 16: Importi delle rimunerazioni uniche versate per categoria e per anno

Numero di impianti RU incentivati



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
RUG					40	619	1'222	736
RUP					5'372	14'030	20'206	26'478
RU 2014-2017	588	10'110	10'608	13'114				

Figura 17: Numero di impianti che sono stati incentivati con una rimunerazione unica, suddivisi per anno di versamento

Finanziamento dei costi supplementari (FCS)

Nel caso del finanziamento dei costi supplementari (FCS), i gestori degli impianti sono rimunerati dalle aziende di approvvigionamento elettrico locali (AAE) con una media annuale di 15 o 16 centesimi per kWh. I costi supplementari sostenuti dalle AAE rispetto ai prezzi di acquisto per l'energia equivalente dai loro prefornitori sono finanziati dal Fondo per il supplemento rete. Nel 2021 sono stati spesi CHF 24.2 milioni per 288'437 MWh di elettricità prodotta in eccesso, rispetto ai CHF 30.0 milioni dell'anno precedente. Questa contrazione è dovuta ai prezzi elevati dell'energia elettrica che superano parzialmente la rimunerazione media di 15 o 16 centesimi.

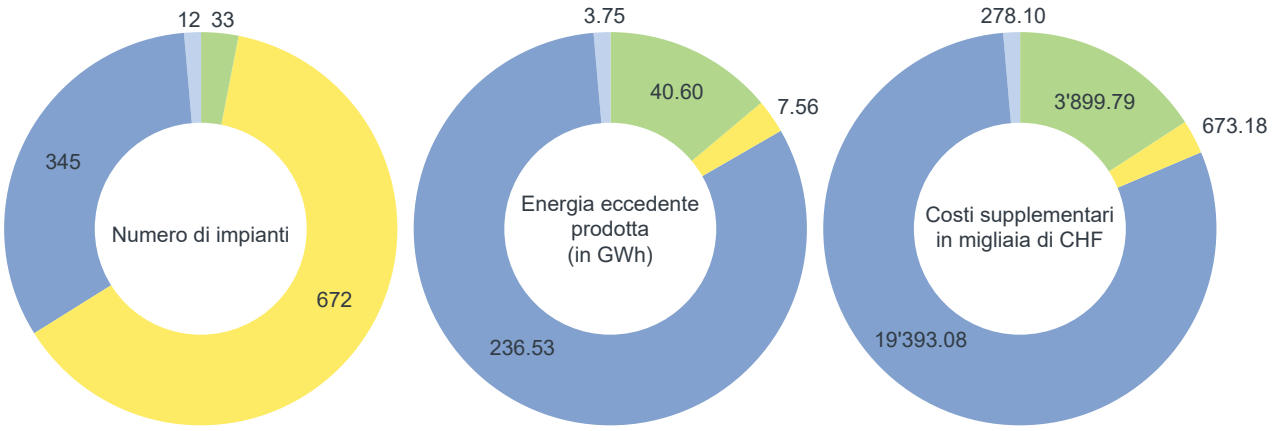


Figura 18: Cifre chiave sul FCS

Nel 2021, il FCS ha sostenuto 1'062 impianti.

FCS impianti hanno prodotto 288.44 GWh d'energia elettrica rinnovabile.

CHF 24.2 milioni sono stati utilizzati dal fondo Fornito dal supplemento.

Forza idrica | Fotovoltaico | Eolico | Biogas e gas di depurazione, biomassa

Garanzie di origine

Le garanzie di origine (GO) sono utilizzate per creare trasparenza nei confronti dei consumatori finali. Tale risultato si ottiene emettendo GO per chilowattora per la produzione di elettricità, in seguito utilizzate nell'etichettatura dell'elettricità come giustificativo del tipo di produzione e dell'origine dell'elettricità acquistata. GO liberamente negoziabili possono essere emesse per tutti gli impianti, con l'eccezione di quelli inclusi nel programma di Sistema di rimunerazione per l'immissione di elettricità (SRI). Al 31.12.2021, il numero di impianti iscritti al sistema delle garanzie di origine svizzere (SGO) ammontava a 131'468 impianti con una potenza elettrica installata di 23.76 GW.

Rilascio delle GO: si rilascia una GO per ogni chilowattora di corrente prodotta. Le GO emesse per l'anno 2021 corrispondono a 59.5 TWh (nel 2020 invece 65.2 TWh). La differenza rispetto all'anno precedente è dovuta alla riduzione della produzione di energia nucleare e idrica.

Annullamento delle GO: per poter utilizzare le GO per l'etichettatura dell'elettricità, ognuna di esse deve essere quindi annullata, allo scopo di escludere un ulteriore commercio o una doppia contabilizzazione. L'annullamento per l'anno 2021 corrisponde a 60 TWh (nel 2020 invece 56.6 TWh), che può essere ricondotto a una migliore implementazione delle direttive per l'annullamento.

La rappresentazione relativa ai rilasci e agli annullamenti delle GO dal 2013 fino al 2021 compreso è disponibile nella pagina seguente.

Potenza installata (in %)

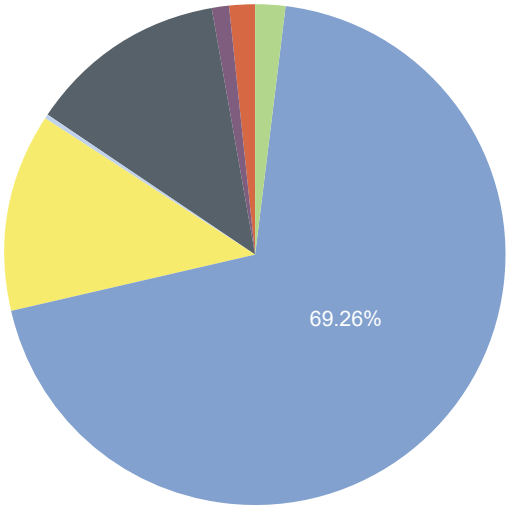


Figura 19: Potenza installata degli impianti registrati nel SGO

Tecnologia	Numero di impianti	Potenza installata (MW)	in %
Biomassa	410	505	2.13
Forza idrica	1'482	16'455	69.26
Fotovoltaico	129'267	3'047	12.83
Eolico	68	89	0.37
Nucleare	4	3'014	12.69
Petrolio	19	14	0.06
Gas naturale	186	281	1.18
Scorie	32	353	1.49
Totale	**131'468**	**23'758**	**100**

Rilascio e annullamento delle GO dal sistema GO

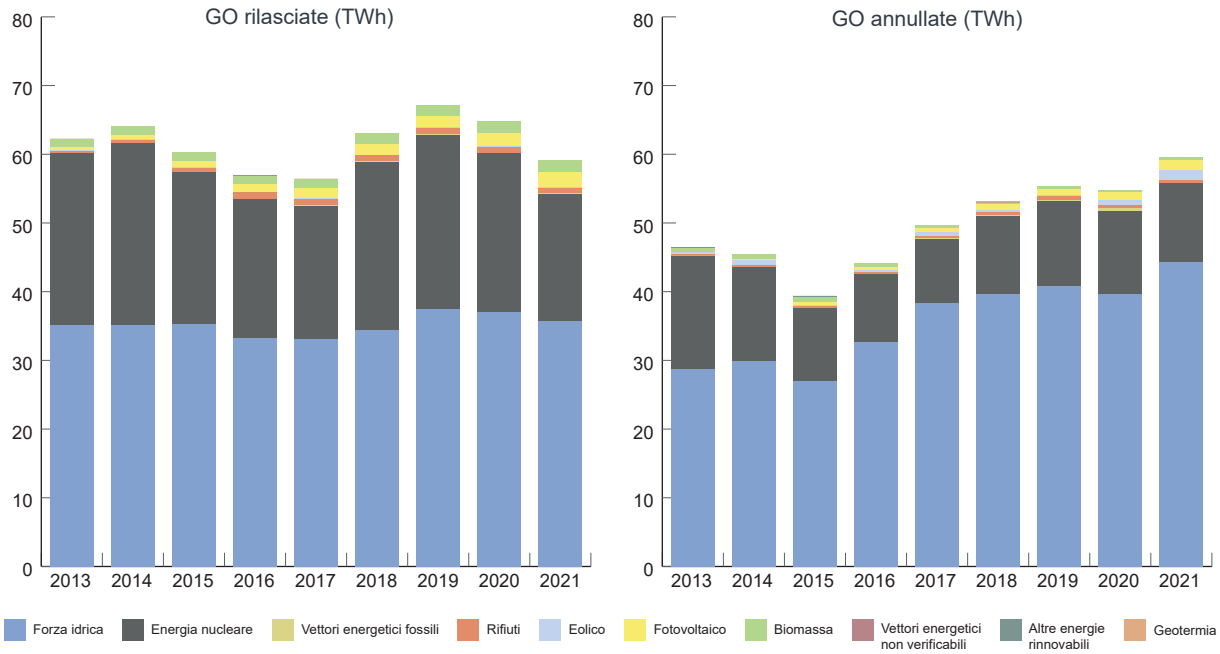


Figura 20: GO rilasciate e annullate in base alla tecnologia

Etichettatura dell'elettricità in Svizzera nel 2020

Dal 2005, le aziende di approvvigionamento elettrico sono obbligate per legge a rivelare la provenienza e la composizione dell'elettricità fornita. La dichiarazione è sempre fatta retroattivamente sulla base dei dati dell'anno civile precedente, e di solito viene inviata ai consumatori finali con la fattura dell'elettricità, al più tardi entro la fine di giugno dell'anno successivo. Allo stesso tempo, questa etichettatura dell'elettricità è pubblicata sulla piattaforma Internet www.etichettatura-elettricita.ch.

Dal 2018, esiste l'obbligo di dichiarazione generale per l'etichettatura dell'elettricità. Ciò significa che una società di approvvigionamento elettrico deve aver ottenuto e annullato le garanzie di origine per ogni chilowattora fornito. L'elettricità di provenienza sconosciuta è ora ammessa solo in casi eccezionali e fino all'anno di fornitura 2020.

Il cockpit per l'etichettatura dell'elettricità per il 2021 dovrebbe essere pubblicato sul sito web www.pronovo.ch in ottobre 2022.

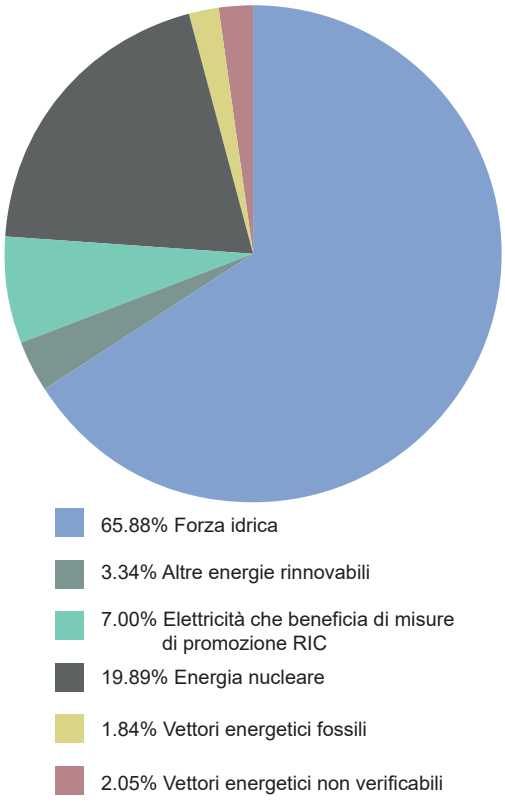


Figura 21: Etichettatura dell'elettricità 2020

Importazione ed esportazione

Le garanzie di origine sono standardizzate a livello internazionale e quindi anche commerciabili. La Svizzera accetta le GO conformi allo standard EECS in formato elettronico. A partire da luglio 2021 l'esportazione delle GO svizzere sarà possibile solo in maniera molto limitata.

Le figure 22 e 23 riguardano le esportazioni e le importazioni per anno e per paese, dove per importazione s'intende il paese di produzione effettivo. La figura 22 mostra le GO svizzere e le GO estere che sono state esportate in vari paesi. La quota maggiore delle GO del 2021 sono state esportate in Norvegia, Germania e Austria. Negli ultimi tre anni le esportazioni sono tendenzialmente diminuite. La figura 23 mostra i paesi da cui sono state importate le GO. Francia e Norvegia rappresentano la quota maggiore nell'anno 2021.

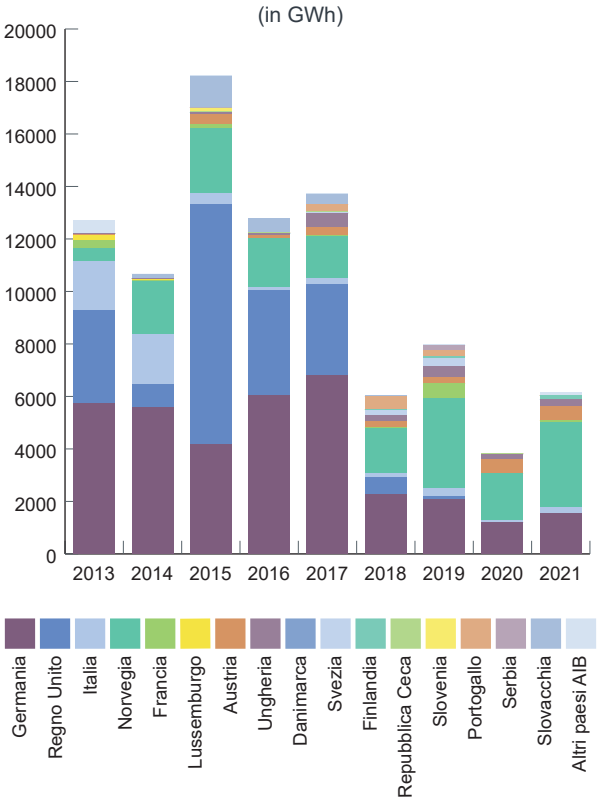


Figura 22: Esportazione di garanzie di origine verso l'estero in GWh

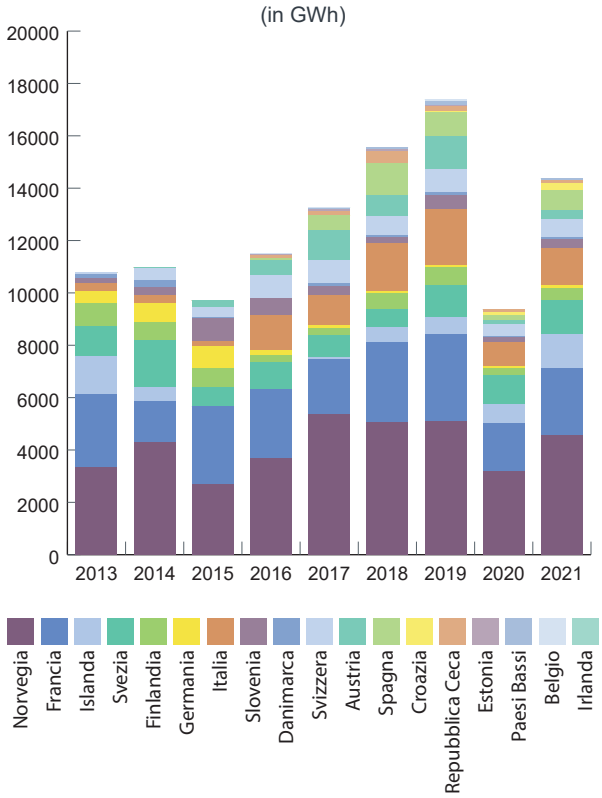


Figura 23: Importazione di garanzie di origine dall'estero in GWh