

Pronovo-Cockpit

stato 1° settembre 2021

Il cockpit di Pronovo viene aggiornato con frequenza semestrale e mostra le cifre chiave più importanti per i programmi di incentivazione gestiti da Pronovo. Questo cockpit contiene lo stato attuale sia del sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI) che della remunerazione unica (RUP e RUG) alla fine del mese agosto 2021 (stato dal 1° settembre 2021).

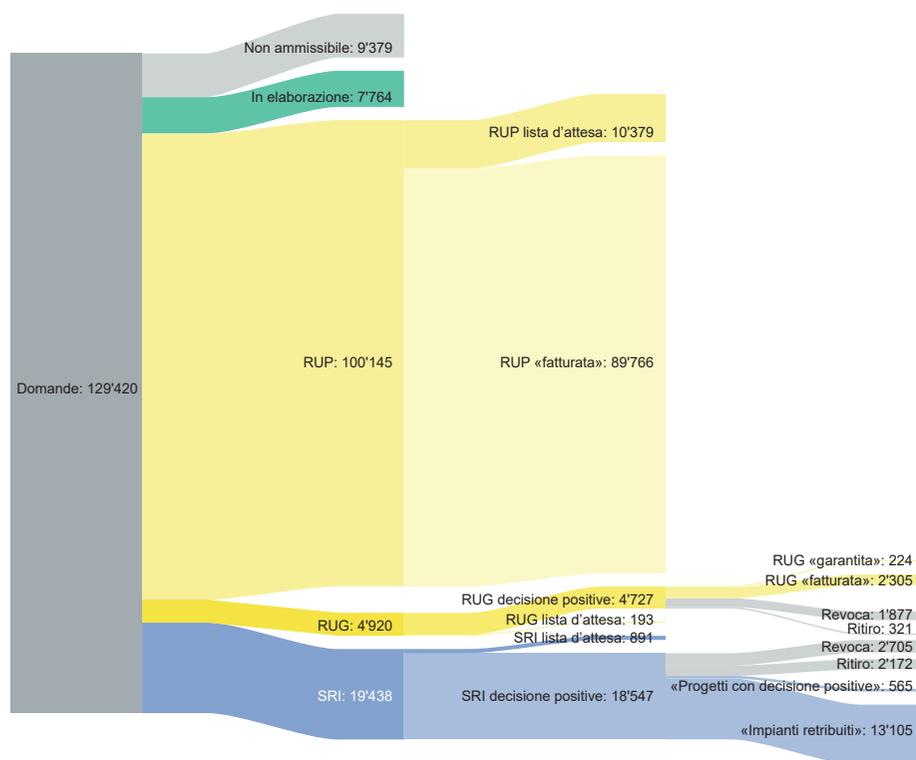


Figura 1 Stato delle domande e delle decisioni
 Rimunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP)
 Rimunerazione unica per grandi impianti fotovoltaici (RUG)
 Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità

Tabella 1: Impianti retribuiti a prezzo di mercato di riferimento

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	205	25	126'560	30'483
Fotovoltaico	11'386	391	365'211	113'372
Idroelettrica	455	49	203'516	37'648
Eolica	11	0	636	102
Totale	12'057	465	695'923	181'605

Tabella 2: Impianti SRI nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	115	368	1'329'258	200'560
Fotovoltaico	699	300	278'885	52'973
Idroelettrica	201	466	1'610'897	156'846
Eolica	33	74	120'246	14'236
Totale	1'048	1'208	3'339'286	424'615

Tabella 3: Progetti con una decisione positiva per lo SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	42	56	307'964	50'800
Geotermia	3	7	61'342	21'142
Fotovoltaico	19	23	22'338	793
Idroelettrica	79	112	415'734	45'878
Eolica	422	1'001	1'737'127	257'990
Totale	565	1'199	2'544'505	376'603

Tabella 4: Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	278	74	493'330	125'872
Geotermia	3	15	123'516	42'571
Fotovoltaico	32	10	8'993	908
Idroelettrica	234	235	777'513	76'802
Eolica	344	825	1'504'472	221'438
Totale	891	1'159	2'907'824	467'591

¹ pagato annualmente

Figura 1, Stato delle domande e delle decisioni

«Domande»: Pronovo ha ricevuto un totale di 12'226 domande fino al 31 agosto 2021 compreso. Queste sono state classificate nelle liste d'attesa dei diversi programmi di promozione (RUP, RUG e SRI) secondo del tipo di impianto.

«In elaborazione»: questa categoria comprende gli impianti appena registrati che sono ancora in fase di elaborazione, nonché gli impianti con stato "non eleggibile" in lista d'attesa che non possono più essere remunerati ai sensi della nuova legge sull'energia (ad es. impianti fotovoltaici di potenza inferiore a 100 kWc e non ancora in servizio).

Tabella 1 e 2: Impianti SRI retribuiti al prezzo di mercato di riferimento e quelli della commercializzazione diretta

Gli impianti soggetti all'obbligo di commercializzazione diretta devono passare alla commercializzazione diretta entro e non oltre il 01.01.2020. Dal 01.04.2018 gli impianti SRI hanno la possibilità di passare volontariamente al modello di commercializzazione diretto. Al 01.09.2021, un totale di 1'048 impianti si trovavano nella commercializzazione diretta.



Spiegazione dei termini:

Produzione [MWh/a]: I dati di produzione annuali indicati sono le previsioni fornite dai gestori degli impianti al momento della domanda. Questi valori di previsione possono divergere dalla produzione effettiva.

Per maggiori informazioni sull'effettiva produzione di energia elettrica degli impianti nel SRI, è possibile consultare i [rapporti trimestrali SRI](#).

Costi promozionali: I costi promozionali (SRI) sono la remunerazione versata ai gestori del sistema dal fondo per il supplemento di rete. I gestori degli impianti remunerati al prezzo di mercato di riferimento ricevono anche il prezzo di mercato di riferimento; i gestori degli impianti nella commercializzazione diretta commercializzano essi stessi la loro energia e ricevono in cambio il prezzo dell'energia da loro negoziato.

Rimunerazione unica (RU)

Tabella 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP fatturata	89'766	1'175	1'114'095	829'306
RUG fatturata	2'305	644	603'294	307'097
Totale	92'071	1'819	1'717'389	1'136'403

Tabella 6: RUG garantita

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUG garantita	224	84	63'983	26'382
Totale	224	84	63'983	26'382

Tabella 7: Lista d'attesa RUP / RUG

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP	10'379	147	139'628	77'995
RUG	193	55	46'621	14'518
Totale	10'572	202	186'249	92'513

2 solo una volta

Tabella 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

«RUP fatturata»: dall'inizio del 2021, la RUP è stata pagata per 15'986 impianti fotovoltaici.

«RUG fatturata»: la RUG è stata pagata per 427 impianti fotovoltaici fino al 31 agosto 2021 compreso.

Tabella 6: RUG garantita

«RUG garantita»: Attualmente, 224 progetti hanno ottenuto una garanzia di remunerazione. Ciò significa che la RUG sarà pagata a questi impianti se saranno terminati entro 12 mesi dalla data di approvazione della remunerazione. Durante l'anno 2021, 1'006 progetti sono stati revocati a causa della non realizzazione dei progetti.