

# Newsletter Piccole centrali idroelettriche

N. 53/2024



Dopo il rinnovamento della centrale elettrica di Juramill, il passaggio ottimale per circa 15 specie ittiche della Birs è garantito, © ADEV

# PRONOVO - cifre attuali sulla promozione delle energie rinnovabili



Il Pronovo Cockpit (1 luglio 2024) fornisce una panoramica dei fatti e dei dati più importanti relativi ai programmi di finanziamento e alle garanzie di origine elaborati da Pronovo. Il nuovo Pronovo Cockpit viene pubblicato due volte l'anno e combina il Cockpit SRI, il precedente

Cockpit Pronovo e il rapporto annuale in un unico rapporto, sostituendoli. Il Pronovo Cockpit viene pubblicato in un'edizione a gennaio e una a luglio. L'edizione di luglio 2024 contiene i dati definitivi relativi all'aumento dell'energia rinnovabile sovvenzionata nel 2023 (pagina 5), la produzione e la remunerazione di FCS (pagina 15) e i dati definitivi del 2023 relativi al rilascio, la convalida, l'importazione e l'esportazione di garanzie di origine nel 2023 (pagine 17 e 18).

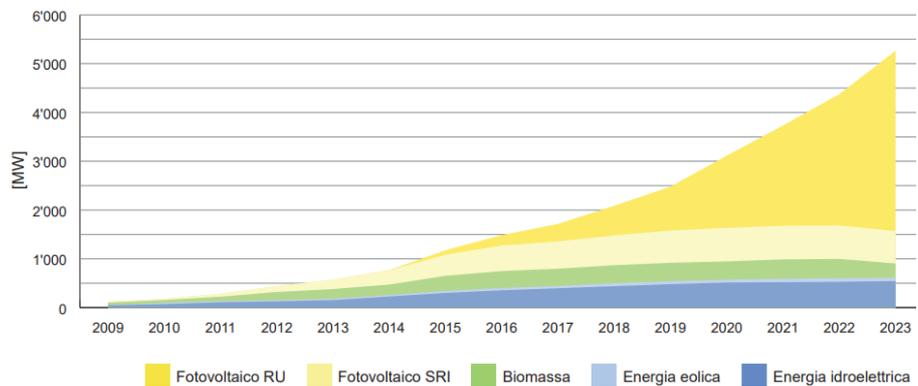
## Promozione ed espansione delle energie rinnovabili

La produzione da energie rinnovabili dipende fortemente dalla tecnologia: sebbene la capacità installata delle centrali idroelettriche (sovvenzionate) rappresenti solo il 10% (vedi grafico superiore), esse producono circa il 25,5% della produzione annuale totale pari a 6,7 TWh (vedi grafico inferiore), mentre gli impianti fotovoltaici, che rappresentano l'83% della capacità sovvenzionata, contribuiscono per circa il 61% alla produzione annuale.

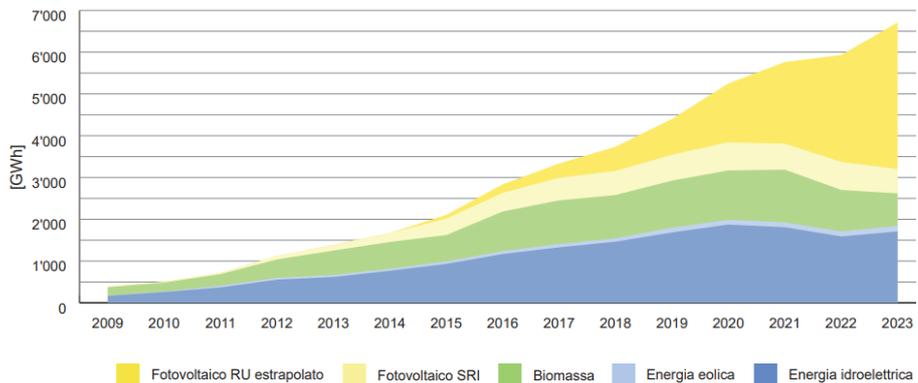
## Sistemi SRI sovvenzionati con prezzo di mercato di riferimento (PMR) e nella commercializzazione diretta (CD)

La produzione di energia elettrica di 666 GWh dichiarata nel 1° trimestre 2024 differisce solo leggermente dai 543,4 GWh dichiarati nello stesso trimestre dell'anno precedente (1° trimestre

### Potenza incentivata



### Produzione



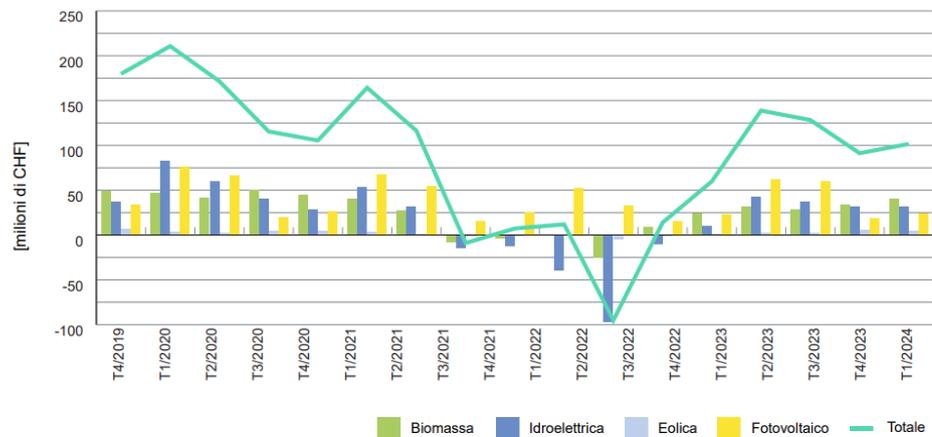
2023). Al 1° luglio 2024, la CD contava in totale 1'017 impianti (1'010 a gennaio 2024). Di questi, 219 sono impianti idroelettrici (216 a gennaio 2024). Nel 2024, oltre il 70% della capacità installata nell'SRI è attribuibile a impianti nella CD.

Dopo il forte aumento del PMR nel 2022 e la conseguente riduzione dei sussidi, dal secondo trimestre del 2023 tutti i tassi di remunerazione per gli impianti SRI sono di nuovo al di sopra del PMR a causa dell'abbassamento del PMR e

nessun gestore di impianti ha dovuto pagare un importo in eccesso al fondo per il supplemento di rete FSR nel secondo trimestre del 2024 (si veda il grafico Q2/2022 di seguito). Rispetto al 2022, i costi totali delle sovvenzioni sono quindi aumentati di nuovo e attualmente sono leggermente inferiori al livello precedente al 2021.

Per maggiori dettagli, potete trovare il Pronovo Cockpit [qui](#).

### Andamento della remunerazione totale



### Indicazione di supporto per analisi approssimative

<https://swissmallhydro.ch/de/unterstuetzung-ga-2024/>

### Consiglio nazionale - Mozione sul diritto d'acqua immemorabile

Berna, 06.06.2024 - Dopo che il Consiglio degli Stati ha approvato il secondo punto della mozione 23.3498 « Proteggere il diritto d'acqua immemorabile e istituire un quadro chiaro per l'applicazione delle disposizioni sui deflussi residuali», anche il Consiglio nazionale ha approvato il secondo punto (e respinto il primo). I due punti della mozione comprendono:

- garantire l'esistenza di diritti idrici privati o immemorabili esistenti e la possibilità di inserirli nel registro fondiario come diritti indipendenti e permanenti, e

- regolamentare i tempi entro i quali le centrali idroelettriche con diritti d'acqua privati devono adempiere agli obblighi di risanamento ai sensi dell'art. 80 cpv. 1 - 3 LPAC e alle norme sulle acque residue ai sensi dell'art. 31 e segg. LPAC devono essere rispettate. Per quanto possibile, si deve cercare di ottenere la parità di trattamento con gli impianti idroelettrici basati su licenze pubbliche.

Per saperne di più sulla mozione, [cliccate qui](#).

## ADEV Energiegenossenschaft - Liberare il passaggio per i pesci della Birs

La ristrutturazione della centrale elettrica di Juramill (vedi foto di copertina) è stata definitivamente completata. La barriera fluviale soddisfa ora tutti i requisiti per un passaggio ottimale dei pesci. Anche se i lavori di costruzione hanno subito qualche ritardo, tutto sommato si sono svolti senza problemi. Ora il passaggio è libero per le circa 15 specie ittiche della Birs. Secondo il Cantone, si tratta di anguilla, barbo, savetta europea (naso), scardola, pesce persico, gobione, temolo, alburnoide di fiume, vairone, cavedano, trota fario, sanguinerola, cobite barbatello, scazzone e lampreda di ruscello. Alcune di queste sono specie a rischio di estinzione in tutta la Svizzera. Oltre all'aiuto alla risalita, sono state adottate

misure per facilitare la migrazione verso valle dei pesci. Parte dell'acqua in uscita viene ora incanalata attraverso una cosiddetta turbina "Lockstrom". Questa turbina produce una piccola quantità di energia elettrica e allo stesso tempo crea una corrente a valle della centrale che ha lo scopo di attirare i pesci in risalita verso l'alto. Il nuovo rastrello con montanti orizzontali anziché verticali ha il beneficio aggiuntivo di migliorare il flusso d'acqua verso la turbina. L'area è stata anche riqualificata dal punto di vista ecologico con cumuli di pietre e un muro per i martin pescatori, in cui questi rari uccelli possono costruire le loro tane di riproduzione. Informazioni dettagliate e un interessante filmato sono disponibili [qui](#).

## EWA Energie Uri - Nuova centrale idroelettrica di piccole dimensioni di Intschialp

La centrale di Intschialp, la cui costruzione è iniziata nel maggio 2024, dovrebbe entrare in funzione quest'anno. Verrà costruita sull'Arni, nel comune di Gurntellen. La nuova centrale di Intschialp ottimizzerà ulteriormente l'attuale produzione di energia idroelettrica sull'Arni. Le acque dell'Arni vengono utilizzate per la produzione di energia rinnovabile da fonte idroelettrica a Uri dal 1910. A partire dal lago artificiale dell'Arni per la centrale di Arniberg, è seguita nel 2009 la centrale di Leitschach. Con la centrale di Intschialp,

si prevede ora di produrre energia senza CO<sub>2</sub> con la discesa tra la presa d'acqua di Intschialp e il pozzo di raccolta di Torli. Nell'ambito della nuova centrale saranno smantellate anche le linee aeree, il che aumenterà ulteriormente la sicurezza dell'approvvigionamento in loco. Nella nuova centrale elettrica saranno installati una turbina a flusso continuo e un generatore con una potenza elettrica di 330 kW. Questo produrrà circa 600'000 kWh di energia all'anno. Per saperne di più, [cliccate qui](#).

## Piattaforma di rinaturalizzazione - monitoraggio dell'impatto con la marcatura PIT, indagine e base di valutazione per il monitoraggio dell'impatto delle scale di risalita per i pesci

Nell'ambito del ripristino delle centrali idroelettriche, i proprietari di queste ultime sono tenuti a ripristinare la libera migrazione dei pesci e a verificare l'efficacia delle misure adottate (artt. 9 e 10 LFSP; artt. 9b, c OLFP).

Nel monitoraggio dell'impatto con la marcatura PIT (Passive Integrated Transponder Tagging), i pesci vengono marcati con tag e rilevati tramite antenne. Rispetto ad altre tecnologie di marcatura, come la radiotelemetria o la telemetria acustica,

ca, i transponder o tag PIT sono piccoli, economici e facili da usare. Ciò significa che si possono ottenere dimensioni di campione tali da fornire risultati quantitativi, cioè oggettivi e conclusivi, sui movimenti migratori dei pesci e che i pesci marcati non devono essere operati (la targhetta PIT viene iniettata, senza sutura). Lo svantaggio

della tecnologia PIT è che le antenne hanno solo una portata limitata. Ciò significa che i modelli di movimento dei pesci possono essere mappati solo con più antenne. Maggiori informazioni su come questo metodo possa essere combinato ad altri, sono disponibili [qui](#).

## Associazione svizzera di Economia delle Acque (SWV) - Il sì alla legge sull'elettricità è un sì all'energia idroelettrica

SWV, 09.06.2024 - La SWV prende atto del fatto che il 9 giugno l'elettorato svizzero ha approvato la legge sull'elettricità con il 68,7%. La popolazione sta quindi inviando un segnale a favore dell'aumento delle energie rinnovabili e dell'energia idroelettrica in particolare. È ora importante sfruttare questo slancio e portare avanti i progetti della Tavola rotonda. Ciò include anche l'aspettativa che le organizzazioni ambientaliste accettino questo chiaro risultato.

Si fa inoltre riferimento all'alto livello di accettazione dell'energia idroelettrica: le indagini sull'accettazione delle energie rinnovabili mostrano lo stesso quadro da molti anni. L'energia idroelettrica è molto apprezzata in Svizzera. In un sondaggio

recentemente pubblicato da Sotomo nell'aprile 2024, ad esempio, l'87% della popolazione alpina si è dichiarata favorevole a investire nell'energia idroelettrica. Ne abbiamo parlato nella Newsletter n. 52 e l'ampio sostegno è ancora più evidente nell'ultimo rapporto di SWEET EDGE del gennaio 2024. L'83% degli intervistati in questo ampio sondaggio si è espresso a favore dell'energia idroelettrica come tecnologia preferita su larga scala. Questo ampio sostegno è stato evidente anche nella campagna referendaria sulla legge sull'elettricità, dove non si è sentita quasi nessuna voce critica, nemmeno dagli oppositori della legge.

Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

## Ufficio federale dell'ambiente (UFAM) - Pubblicato l'Annuario idrologico della Svizzera 2023



Portata, livello e qualità dell'acqua dei corpi idrici svizzeri

L'Annuario idrologico della Svizzera è pubblicato dall'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM) e fornisce una panoramica degli eventi idrologici a livello nazionale. Mostra

l'andamento dei livelli idrici e delle portate dei laghi, dei corsi d'acqua e delle acque sotterranee

e contiene informazioni sulle temperature dell'acqua e sulle proprietà fisiche e chimiche dei corsi d'acqua più importanti della Svizzera. La maggior parte dei dati proviene dai rilevamenti dell'UFAM. L'anno 2023 è stato caratterizzato da molteplici variazioni tra acque basse e piene. Le piene di novembre e dicembre sono state eccezionali: le nevicate, seguite da forti piogge e dallo scioglimento delle nevi hanno provocato in molte località forti innalzamenti dei deflussi e dei livelli d'acqua, che sono stati osservati raramente o non sono mai stati osservati nei mesi invernali. La pubblicazione può essere scaricata [qui](#).

## Associazione svizzera delle piccole centrali idroelettriche - Conclusa l'iniziativa popolare «Ogni chilowattora domestico conta»

San Gallo (25.06.2024) - Il comitato d'iniziativa ha deciso di interrompere la raccolta di firme per l'iniziativa «Ogni chilowattora domestico e rinnovabile conta!». Per raggiungere l'obiettivo di 100'000 firme sarebbe stato necessario il coinvolgimento

di ulteriori forze e risorse. Questo sostegno non può più essere ottenuto con il chiaro «Sì» alla legge sull'elettricità, poiché la maggior parte degli attori non ha la pressione necessaria per agire. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

## Dighe come protezione dalle inondazioni per il contemporaneo utilizzo dell'energia idroelettrica

La protezione dalle inondazioni è oggetto di discussione dopo le massicce alluvioni che hanno colpito il Vallese. In che misura le inondazioni potrebbero favorire la costruzione di nuove dighe in Vallese e come reagisce la popolazione al dibattito in corso? In un programma della SRF, Romy Biner-Hauser, sindaco di Zermatt, e Beat Imboden, direttore generale di Grand Dixence, dicono la loro. Si tratta di considerazioni su una diga di fronte al ghiacciaio del Gorner, che dovrebbe assolvere diverse funzioni allo stesso tempo, ovvero la produzione di energia elettrica e la protezione dalle inondazioni. Elias Vogt, membro del «Comitato per la natura contro la legge sull'elettricità», vede non solo gli ovvi vantaggi, ma anche la minaccia per l'area di conservazione del paesaggio di importanza nazionale, rilevante anche per il turismo. Robert Boes, direttore del Centro di ricerca per l'ingegneria idraulica, l'idrologia e la glaciologia, vede il progetto come un modello, poiché le inondazioni causate dal rapido

scioglimento dei ghiacciai possono essere attenuate da dighe di questo tipo. Infine, il documentario fa luce sul riaccendersi delle discussioni sulla terza correzione del Rodano con una dichiarazione di Franz Ruppen (Presidente del Consiglio di Stato VS). Il documentario è disponibile [qui](#).

Le ricorrenti precipitazioni di giugno e luglio 2024 hanno provocato inondazioni in molte località. Il livello del Lago di Costanza è stato al di sopra del limite di piena dall'inizio di giugno e le forti piogge e i temporali della seconda metà di giugno hanno causato l'innalzamento di fiumi e torrenti, in particolare in Vallese e in Ticino. Le inondazioni e le colate detritiche hanno causato danni ingenti agli insediamenti e alle infrastrutture. Diverse persone hanno perso la vita. Affrontare e superare questi eventi richiederà molto tempo. Tuttavia, una prima categorizzazione dal punto di vista idrologico è già possibile. Informazioni dettagliate dell'UFAM sugli eventi alluvionali sono disponibili [qui](#).

## Studio presso l'HES-SO Valais: utilizzo dell'energia idroelettrica nascosta

L'utilizzo del potenziale idroelettrico «nascosto» e spesso ancora inutilizzato di varie dimensioni nelle infrastrutture esistenti, ad esempio nei sistemi di acqua potabile e di scarico, negli impianti di irrigazione e di innevamento, rappresenta un contributo allo sviluppo sostenibile. Nell'ambito di

uno studio condotto presso l'HES-SO sono stati analizzati i risultati di vari studi per valutare il potenziale svizzero ed esempi di applicazioni, in particolare per quanto riguarda la produzione decentralizzata di energia elettrica a livello locale con un basso impatto sull'ambiente. L'installazione

di piccole turbine idrauliche nelle reti di approvvigionamento idrico esistenti o la creazione di piccoli impianti di pompaggio che sfruttano i bacini idrici esistenti sono esempi di tali soluzioni. Per identificare i siti e valutare il potenziale sono necessari studi approfonditi a livello comunale o cantonale. Utilizzando metodi di valutazione multicriterio oltre ai metodi di dimensionamento standard per il piccolo idroelettrico, è possibile classificare i siti più promettenti e affrontare la realizzazione di questi progetti. Gli esempi descritti nell'articolo mostrano varie possibilità a disposi-

zione dei comuni o dei gestori di rete, in particolare per sfruttare al meglio le infrastrutture già disponibili e promuoverne l'utilizzo multiplo. A titolo di esempio, vengono illustrate le potenzialità di un riduttore di pressione su una linea di alimentazione della fabbrica di cioccolato Cailler e il turbinaggio delle acque reflue nel comune di Crans-Montana.

Ulteriori informazioni (in francese) sono disponibili [qui](#).

## UFE - L'Ufficio federale dell'energia avvia trattative dirette per nuove centrali di riserva a partire dal 2026

Berna, 18.06.2024 - A partire dal 2026, nuove centrali di riserva dovranno rafforzare la sicurezza di approvvigionamento della Svizzera in situazioni critiche. Tuttavia, la gara d'appalto indetta a tal fine dall'Ufficio federale dell'energia (UFE) non

sarà portata avanti perché i costi offerti sono troppo elevati. L'UFE avvierà ora trattative dirette con i fornitori per preparare eventuali aggiudicazioni dirette. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

## Il Consiglio federale sblocca la seconda tranche di credito per la ricerca energetica SWEET

Nella riunione del 14 giugno 2024, il Consiglio federale ha approvato la seconda tranche di credito d'impegno di 40,9 milioni di franchi per lo strumento di finanziamento della ricerca SWEET (SWiss Energy research for the Energy Transition).

SWEET continuerà quindi a lavorare su questioni relative alla sicurezza dell'approvvigionamento e alla trasformazione del sistema energetico fino al 2032. Ulteriori informazioni possono essere scaricate [qui](#).

## Il Consiglio federale propone un adeguamento del WACC nel settore elettrico

Berna, 14.06.2024 - Nella riunione del 14 giugno 2024, il Consiglio federale ha avviato la consultazione sull'adeguamento del WACC (costo medio ponderato del capitale). Il WACC determina la remunerazione corretta per il rischio del capitale

investito nelle reti elettriche. L'adeguamento dovrebbe ridurre l'onere per i consumatori di elettricità di 127 milioni di franchi svizzeri a partire dal 2026. Il periodo di consultazione durerà fino al 4 ottobre 2024. Per saperne di più, [cliccate qui](#).

## UFE – modesta richiesta di contributi agli investimenti per le grandi centrali idroelettriche

Berna (energate 18.07.2024) - La domanda di sussidi agli investimenti per le grandi centrali idroelettriche rimane bassa. Secondo l'Ufficio federale dell'energia (UFE), nel corso degli anni si sono accumulati 364 milioni di franchi che non sono stati utilizzati. Le domande rimarranno quindi possibili oltre la scadenza del 30 giugno, scrive l'UFE sul proprio [blog](#). La scadenza sarà quindi prorogata fino all'esaurimento dei fondi disponibili per gli anni 2024 e 2025. Secondo l'UFE, si tratta

di circa 51 milioni di franchi svizzeri, poiché alla fine di giugno di quest'anno erano pervenute solo cinque domande per un totale di 49 milioni di franchi svizzeri, ma l'importo del finanziamento è di 100 milioni di franchi svizzeri. Maggiori dettagli sono disponibili [qui](#).

Una scheda aggiornata sui contributi agli investimenti per le piccole e grandi centrali idroelettriche è disponibile [qui](#).

## VSE - Secondo il sondaggio VSE, i prezzi dell'elettricità potrebbero scendere nel 2025

In un sondaggio condotto da VSE tra i suoi membri, 75 degli 83 fornitori di energia elettrica partecipanti hanno dichiarato che sono certi o pensano sia probabile che possano ridurre i prezzi dell'elettricità nel 2025. I motivi sono l'allentamen-

to dei prezzi di mercato sui mercati europei dell'elettricità e la riduzione dei costi per le riserve di elettricità domestica. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

## VSE - Swisspower AG lancia una piattaforma digitale per le comunità elettriche locali (CEL)

L'alleanza delle aziende municipalizzate Swisspower AG ha lanciato LEGhub, una piattaforma per le comunità elettriche locali (CEL). L'obiettivo è quello di alleggerire in futuro il carico dei gestori di rete e di servire i clienti come punto di contatto

centrale per tutte le questioni relative alle CEL. Il progetto viene portato avanti in collaborazione con Energie Thun AG, Eniwa AG, IWB, Regio Energie Solothurn e Stadtwerk Winterthur. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

## EICom - Approvata la seconda tranche di riserva idroelettrica per il prossimo inverno

Il 15 agosto 2024 si è conclusa la seconda tornata della gara d'appalto per la riserva idroelettrica per l'inverno 2024/2025. Nella seconda gara parziale sono state aggiudicate offerte per un totale di 82 gigawattora (GWh). I costi per questa seconda tranche ammontano a 5,6 milioni di euro. La prima tranche di 63 GWh acquistata a luglio è costata 3,3

milioni di euro. Con 145 GWh, il volume di approvvigionamento delle prime due gare rientra nella banda di riserva di 300 GWh +/- 100 GWh prevista dalla EICom. I costi per entrambe le tranche ammontano a 8,9 milioni di euro. La prossima gara d'appalto è prevista per le prossime settimane. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

# Agenda 2024

Informazioni sull'evento: il 18-19 settembre 2024 si terrà a Kempten (Germania) il 27° Forum degli utenti del piccolo idroelettrico per scambiare gli ultimi sviluppi e le idee del settore. Concentrandosi sulle esperienze pratiche e sulle applicazioni, il forum colma una lacuna importante per l'ulteriore sviluppo del piccolo idroelettrico. Un'altra caratteristica speciale è l'incontro transfrontaliero di esperti provenienti dall'intera regione alpina di lingua tedesca. Le iscrizioni e ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

## Settembre

- **18.-19. Settembre**, Kempten (D), [Forum degli utenti del piccolo idroelettrico](#)

## Ottobre

- **15.-16. Ottobre**, Garmisch-Partenkirchen (De), [La digitalizzazione nell'energia idroelettrica 2024](#)

- **17. Ottobre**, Berna, [Congresso Natura 2024 - Pensare insieme la produzione di energia e la biodiversità: dialogo per un futuro energetico sostenibile](#)
- **24.-25. Ottobre**, Malles, [L'energia idroelettrica: quanto è sostenibile?](#)
- **31. Ottobre**, Rapperswil-Jona, [Simposio sui torrenti 2024](#)

## Novembre

- **05. Novembre**, Münchenstein, [Corso «Associazione per l'autoconsumo \(RCP\) / Comunità elettrica locale \(CEL\)»](#)
- **05.-06. Novembre**, Gerzensee, [Corso di formazione avanzata in ingegneria idraulica KOHS 6.2](#)
- **13. Novembre**, Olten, [SWV - Simposio sull'energia idroelettrica 2024](#)
- **18.-20. Novembre**, Graz, [Idro 2024](#)

[Qui](#) trovate il calendario degli eventi di Swiss Small Hydro, aggiornato regolarmente.

## Indirizzi

### Responsabile della divisione piccole centrali idroelettriche di svizzeraenergia:

Ufficio federale dell'energia (UFE)  
Regula Petersen, 3003 Berna  
Tel. 058 462 56 54, Fax 058 463 25 00  
[regula.petersen@bfe.admin.ch](mailto:regula.petersen@bfe.admin.ch)

### Newsletter:

- Svizzera tedesca:  
Skat, Pestalozzistrasse 2,  
9000 St. Gallen, [hedi.feibel@skat.ch](mailto:hedi.feibel@skat.ch)
- Svizzera occidentale:  
Mhylab, Aline Choulot, 1354 Montcherand,  
[aline.choulot@mhyllab.com](mailto:aline.choulot@mhyllab.com)
- Ticino:  
Scuola Universitaria Professionale della  
Svizzera Italiana, Istituto di sostenibilità  
applicata all'ambiente costruito,  
Nerio Cereghetti, 6850 Mendrisio,  
[nerio.cereghetti@supsi.ch](mailto:nerio.cereghetti@supsi.ch)

### Aiuti finanziari per analisi approssimative:

Norias Sustainable Energy Competence GmbH,  
Martin Bölli, 4435 Niederdorf  
Tel.: 079 373 70 47  
[martin.boelli@norias-energy.ch](mailto:martin.boelli@norias-energy.ch)  
Ulteriori informazioni [qui](#).

### Centri informazione:

- Centro informazioni per la Svizzera tedesca:  
Swiss Small Hydro, 4410 Liestal  
Tel. 079 373 70 47, [deutsch@smallhydro.ch](mailto:deutsch@smallhydro.ch)
- Centro informazioni per la Svizzera occidentale:  
Swiss Small Hydro, 1354 Montcherand,  
Tel. 024 442 87 87, Fax 024 441 36 54  
[romandie@smallhydro.ch](mailto:romandie@smallhydro.ch)
- Centro informazioni per la Svizzera italiana:  
Swiss Small Hydro, 6503 Bellinzona,  
Tel. +41 91 873 48 10 / +41 91 873 48 00  
[italiano@smallhydro.ch](mailto:italiano@smallhydro.ch)

### Iscrizione alla newsletter:

e-mail a [martin.laeng@skat.ch](mailto:martin.laeng@skat.ch)

**Disdetta dell'iscrizione:** rispondi al mittente