

Liste der beurteilten Projekte
Stand 24.11.2021, nach Umfrage bei der Branche vom Okt. 2021

Projektbeschreibung und indikative Kennzahlen (Projekte > 50 GWh Produktion oder Stromspeicherung resp. > 35 GWh bei Staumauererhöhungen); Projekte in gleicher Kraftwerksgruppe sind farblich markiert.															
Projektidee	Kurzbeschreibung	Kanton	Projektstand	Zusätzliche Produktion (GWh)	Zusätzliche Sommerproduktion (GWh)	Zusätzliche steuerbare Winterproduktion (GWh)	Zusätzliche Winterlaufproduktion (GWh)	Zusätzliche Stromspeicherung (GWh)	Zusätzliche gewichtete Winterproduktion (GWh)	Rentabilität	Bewertung Versorgungssicherheit (Winterproduktion)	Bewertung Versorgungssicherheit (Sommerproduktion)	Bewertung Wirtschaftlichkeit	Summenbewertung (absolute Zahlen)	Summenbewertung (gewichtet)
Gewichtung der Kriterien					1	1.5	1				5	1	1	7	
Trift	Speichersee Trift, neue Fassung Steingletscher, neue Zentrale Trift, Einleitung in bestehendes KWO-System	BE	Richtplanfestsetzung /Konzessionsbewilligungsverfahren bis ca. 2022	145	-70	215	0	215	172	Mittel	2.28	3.30	3.00	17.70	2.53
Chlus	Bau einer zusätzlichen Kraftwerksstufe zwischen der bestehenden Zentrale Küblis und dem Alpenhein bei Trimmis. Ausrichtung als Schwall-Sunk Ausleitkraftwerk zur Sanierung des Kraftwerks Küblis.	GR	Konzessions-/Baubewilligungsverfahren	237	167	8	62	8	18.8	Mittel	1.08	4.74	3.00	13.15	1.88
Lago Bianco	Pumpspeicherkraftwerk zwischen Lago Bianco und Lago di Poschiavo. Erstellung eines 18.1 km langen Druckstollens und neue Kavernenzentrale nahe des Lago di Poschiavo.	GR	Genehmigtes Projekt	45	17	28	0	28	22.4	Mittel	1.11	3.83	3.00	12.38	1.77
Lago da l'Albignia	Erhöhung der Staumauer des Albignasees (+8 m)	GR	Machbarkeit	0	-36.3	36.3	0	36.3	29.04	Mittel	1.16	3.51	3.00	12.31	1.76
Lai da Marmorera (Erhöhung Staumauer um 14 m)	Erhöhung der Staumauer des Lai da Marmorera (+14 m), Anpassung der Julier-Passstrasse	GR	Machbarkeit	0	-55	55	0	55	44	Mittel	1.28	3.39	3.00	12.79	1.83
Lai di Curnera/Lai da Nalps	Erhöhung der Staumauer des Lai di Curnera (+20 m) und Erhöhung der Staumauer des Lai da Nalps (+25 m)	GR	Vorstudie	0	-99	99	0	99	79.2	Tief	1.55	3.13	1.00	11.90	1.70
Lago del Sambuco (Erhöhung Staumauer)	Erhöhung der Staumauer des Lago del Sambuco (10-12 m) und Erweiterung Kraftwerk Peccia. Verlegung der Strasse entlang des Sees notwendig	TI	Machbarkeit	5.5	-40.3	45.8	0	45.8	36.64	Mittel	1.22	3.48	3.00	12.59	1.80
Ausbau Reusskaskade (Erhöhung Göscheneralpsee)	Erhöhung des bestehenden Staudammes Göscheneralp (15 m), Ausbau des KW Wassens mit einer parallelen Stufe (Fassung und Wasserrückgabe des Kraftwerks bleiben örtlich unverändert)	UR	Machbarkeit (Erhöhung des Dammes um 8 m wurde 2011 bewilligt, jedoch nicht umgesetzt)	44	-72	96	20	96	80.8	Tief	1.57	3.29	1.00	12.12	1.73
Alialingletscher	Neue obere Stufe der heutigen Mattmark-Stufe. Neubau eines Jahresspeichers beim Alialingletscher (Talsperre von 40 m Höhe), Zentrale beim Mattmarksee.	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	15	-35	50	0	50	40	Hoch	1.25	3.52	5.00	14.75	2.11
Mattmarksee (Erhöhung Staumauer)	Erhöhung des Staudammes des Mattmarksees (+10 m)	VS	Vorstudie	0	-65	65	0	65	52	Tief	1.34	3.33	1.00	11.04	1.58
Chummensee	Verbindung der bestehenden Kraftwerksanlagen Heiligkreuz, Ermen-Mörel und Massaboden und Ergänzung mit einem Kopfspeicher (neue Talsperre von 120 m Höhe). - Zusammenschluss Stufen bis zum bestehenden Stausee Zenbinnen und somit zu den Stufen Ermen-Mörel-Massaboden, - Saisonaler Pump- und Turbinierbetrieb zwischen Chummensee und Zenbinnen	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	18	-147	165	0	165	132	Hoch	1.97	2.84	5.00	17.67	2.52
Griessee	Erhöhung der Staumauer des Griessees (+16 m), neues Ausgleichsbecken und Pumpzentrale bei Altstafel. Benützung der bestehenden Druckleitung und Infrastrukturen zwischen Altstafel und Griessee	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	12	-34	46	0	46	36.8	Hoch	1.22	3.52	5.00	14.63	2.09
Lac des Toules	Erhöhung der Staumauer des Lac des Toules (+32 m)	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	10	-43	53	0	53	42.4	Hoch	1.27	3.47	5.00	14.80	2.11
Gougra (Lac de Moiry)	Ausbau der oberen Stufe der Forces Motrices de la Gougra durch Erhöhung der Staumauer des Moirysees (+22 m) und Erhöhung Pumpkapazität (+23 MW) in Mottec. Die bestehenden Anlagen der Stufen Gougra und Navisenc werden nicht verändert	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	-17	-137	120	0	120	96	Hoch	1.68	2.90	5.00	16.32	2.33
Turtmannjletscher	Erhöhung der bestehenden Fassung Turtmannsee (von 1 Mio. m3 auf 31 Mio. m3, Turbinierung in der bestehenden Zentrale Mottec	VS	Machbarkeit	6	-117	123	0	123	98.4	Tief	1.70	3.02	1.00	12.54	1.79
Grimselsee	Erhöhung des Grimselsees um 23 m, Verlegung Grimselpassstrasse	BE	Richtplanfestsetzung /Konzessionsbewilligungsverfahren	12	-228	240	0	240	192	Tief	2.44	2.35	1.00	15.52	2.22
Oberaarsee	Erhöhung der Staumauer des Oberaarsees (+10 m)	BE	Machbarkeit	0	-65	65	0	65	52	Mittel	1.34	3.33	3.00	13.04	1.86
Schiffenen Murten	Stollenverbindung zwischen Schiffenen- und Murtensee, Zentrale beim Murtensee, Sanierung Schwall-Sunk	FR	Vorprojekt	103	50	4	49	4	13	Hoch	1.04	4.03	5.00	14.21	2.03
Reichenau-Mastrils	Schwall-Sunk Ausleitkraftwerk zwischen der bestehenden Zentrale Reichenau und Mastrils. Fassung unmittelbar unterhalb des KW Reichenau, Stollen von 20 km Länge und neue Zentrale in Mastrils	GR	Vorstudie	220	154	52.8	13.2	0	44.88	Tief	1.29	4.66	1.00	12.09	1.73

Sils-Rothenbrunnen-Reichenau	Schwall-Sunk Ausleitkraftwerk zwischen der bestehenden Zentralen Sils Rothenbrunnen und Reichenau Das Ausleitkraftwerk Sils i.D. - Rothenbrunnen fasst das Wasser der Kraftwerke in Sils (total 80 m3/s) von KHR und ewz und führt es via Rothenbrunnen (ab Rothenbrunnen zusätzlich 50 m3/s, der Unterwasserkanal müsste ab Rothenbrunnen somit ein Schluckvermögen von 130 m³/s haben.) bis unterhalb des Kraftwerks Reichenau in Domat/Ems Das Ausleitkraftwerk Rothenbrunnen – Domat/Ems fasst das Wasser der Kraftwerke in Rothenbrunnen (total 50 m3/s der drei Kraftwerke Rothenbrunnen (KWZ), Realta (KWZ) und ewz) und führt es bis unterhalb des Kraftwerks Reichenau in Domat/Ems. Die beiden Ausleitkraftwerke wurde nur in Kombination bearbeitet!	GR	Vorstudie	180	126	43.2	10.8	0	36.72	Tief	1.22	4.49	1.00	11.60	1.66
Vorderrhein	Schwall-Sunk Ausleitkraftwerk zwischen der Zentrale Ilanz und Bonaduz	GR	Machbarkeit	280	210	35	35	0	35	Tief	1.21	5.00	1.00	12.04	1.72
EES+ / Fah	Vergrößerung Seevolumen durch Ersatz der bestehenden Staumauer (Höhe 90 m). Bau neue Druckleitung Fah-Sera und neue Zentrale in Sera. Erhöhung der bestehenden Staumauer Sera um 6 m. Einsatz des neuen KW als Turbinen- und Zubringerpumpkraftwerk (Saisonale Umlagerung der Zuflüsse aus den Gebieten Simplon-Pass und Laggintal im Sera-See)	VS	Machbarkeit	35	-15	40	10	40	34	Mittel	1.20	3.64	3.00	12.64	1.81
Kraftwerk Oberaltesch (Speicher)	Speichersee im Bereich Oberalteschglletscher. Keine Fassung zusätzlicher Gewässer, Zentrale nahe dem Gebidemsee	VS	Machbarkeit	100	50	50	0	50	40	Hoch	1.25	4.03	5.00	15.27	2.18
Lac d'Emosson	Erhöhung Staumauer des Lac d'Emosson (10 m); 50% CH-Anteil	VS	Machbarkeit	0	-57.5	57.5	0	57.5	46	Mittel	1.29	3.38	3.00	12.85	1.84
Rhonesee-Grimsel (Variante Gletsch) inkl. Vergrößerung Grimselsee	Überleitung Totensee und Müstigerbach, Überleitung Rhone bei Gletsch in das KWO-System inkl. Erhöhung Staumauern Grimselsee, Zwischenspeicherung und Verwertung bei KWO, Stollen nach Gletsch und Weiterverarbeitung des Wassers im Wallis	VS	Vorstudie	21	-219	240	0	240	192	Tief	2.44	2.40	1.00	15.58	2.23
Rhonesee-Grimsel (Basis)	Überleitung Totensee, Müstigerbach und natürlicher Rhonesee mit Fassung beim Rhonegletscher in das KWO-System inkl. Erhöhung Staumauern Grimselsee, Zwischenspeicherung und Verwertung bei KWO, Stollen nach Gletsch und Weiterverarbeitung des Wassers im Wallis	VS	Machbarkeit	71	23	240	0	240	192	Hoch	2.44	3.87	5.00	21.04	3.01
Haut Glacier d'Arolla	Neubau Speicher beim Haut glacier d'Arolla (Höhe 54 m), Anschluss an Zuleitstollen Lac des Dix, neue Zentrale beim Anschluss an Zuleitstollen GD	VS	Vorstudie gemäss SIA103 (Phase 21)	9	-81	90	0	90	72	Hoch	1.50	3.24	5.00	15.72	2.25
Mehrweckspeicher Gorner	Erstellung eines neuen Speichers (150 Mio.m³ Höhe der Staumauer 80m), Einleitung des Wassers in den Sammelkanal von Grande Dixence.	VS	Vorstudie	200	-450	650	0	650	520	Hoch	5.00	1.00	5.00	31.00	4.43
Lac des Dix (Erhöhung Staumauer)	Erhöhung der Staumauer des Lac des Dix (15 m)	VS	Vorstudie	18	-232	250	0	250	200	Tief	2.50	2.32	1.00	15.81	2.26
Untertheadulgletscher	Erstellung einer neuen Fassung beim Untertheadulgletscher und Einleitung in den Sammelkanal von Grande Dixence. Reduktion Pumpenergie bei der Pumpzentrale Zmutt und Reduktion Überlauf bei der Fassung Gornera.	VS	Vorstudie	56	14	0	42	0	8.4	Mittel	1.00	3.81	3.00	11.81	1.69
Ferpècle	Neubau Speicher beim Ferpècle Gletscher (Talsperre von ca. 90 m Höhe), Erstellung Pumpzentrale um das Wasser in den bestehenden Zuleitstollen Lac des Dix zu pumpen. Turbinierung im Kraftwerkssystem des Lac des Dix	VS	Vorstudie gemäss SIA 103 (Phase 21)	10		80	0	80	64	Hoch	1.43	0.00	5.00	12.17	1.74
Überleitung Lugnez mit Staumauererhöhung Zervreila	Fassung verschiedener Gewässer im Val Lumnezia und Überleitung zum Stausee Zervreila inkl. Staumauererhöhung um 10 m	GR	Konzessions-/Baubewilligungsverfahren	80	37.5	42.5	0	42.5	34	Mittel	1.20	3.95	3.00	12.96	1.85