



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 100100	Val Giuv	1979		0.45	1.50	1,28	1.30	4.50	5.80
2 100125	Curnera Druckminderer	2021		5.00	2.50	2,5	6.00	4.00	10.00
3 100150	Val Strem	1945	2017	1.00	2.00	2.00	1.70	5.60	7.30
4 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	205.70	40.40	246.10
5 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
6 100300	Tavanasa KVR	1962		46.00	180.00	176,3	230.00	329.80	559.80
7 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24,3	13.60	53.20	66.80
8 100500	Ferrera Trun	1933	2024	0.60	4.20	4,2	3.30	14.30	17.60
9 100550	Trun	1903	2005	0.28	0.70	,6	1.00	3.00	4.00
10 100575	Casut Dardin	2008		0.13	0.40	,42	0.56	1.12	1.68
11 100600	Tavanasa AHS	1946	2017	2.70	10.14	9,5	2.71	20.13	22.84
12 100625	St. Joseph	2017		1.20	4.26	4.00	2.40	10.10	12.50
13 100700	Mutteins	1960		3.08	12.50	12,64	14.18	41.40	55.58
14 100800	Ladral	1973	2025	0.90	5.56	5.00	3.30	10.40	13.70
15 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	34,5	46.30	80.80	127.10
16 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	35.50	99.50	135.00
17 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	22.50	20.00	18.10	6.20	24.30
18 101110	Zervreila Pumpzentrale	1958	1999	(7.00)	(7.00)	(7.00)	() (3.30)	(3.30)	(3.30)
19 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	86.00	86.00	118.00	41.80	159.80
20 101300	Rothenbrunnen KWZ	1958	2011	21.90	126.00	126.00	155.40	171.20	326.60
21 101400	Realta Rabiusa	1949	2004	6.00	26.00	26.00	10.70	22.30	33.00
22 101450	Lunschania	1996		0.44	0.94	,96	0.46	1.55	2.01
23 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	3,2	3.70	10.00	13.70

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
24 101550	Segnas	2012		0.40	2.63	2,64	2.65	8.42	11.07
25 101560	Platt Alva	2012		0.30	0.64	,64		1.90	1.90
26 101570	Tarschlims	2013		0.14	0.30	,3	1.10	1.10	2.20
27 101600	Stenna	1904	1999	0.85	1.73	1,8	1.90	6.10	8.00
28 101650	Felsbach Karstwasser	2011		0.50	0.88	,88	1.40	3.00	4.40
29 101700	Mulin	1907	2004	1.50	1.70	1,9	1.60	3.80	5.40
30 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	8.10	21.20	29.30
31 101900	I Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	129,5	155.96	56.84	212.80
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(21.76)	(58.21)	(79.97)
32 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4,00	0.70	1.70	2.40
33 102050	Nufenen Prascherbach	2009		0.12	0.30	,35	0.36	0.97	1.33
34 102070	Splügen Tambobach	2012		0.53	1.80	1,89	1.50	5.70	7.20
35 102075	Splügen Hüscherabach	2021		1.00	2.00	2,00	1.10	5.00	6.10
36 102080	Sufers Dotierzentrale	1990	2010	1.70	0.50	,71	0.40	1.10	1.50
37 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	221.30	221,4	210.00	265.00	475.00
38 102200	Bärenburg Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.20	1,6	1.25	2.65	3.90
39 102300	Sils KHR	1961		73.00	249.90	250,1	255.00	343.50	598.50
40 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4,8	6.50	10.90	17.40
41 102500	Preda	1903	1976	1.27	1.27	1,27	1.96	2.84	4.80
42 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,68	1.73	2.59	4.32
43 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,95	3.49	3.87	7.36
44 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64,00	84.10	205.70	289.80
45 102900	Tiefencastel ALK	1989		18.00	24.00	23,00	31.10	73.30	104.40

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
46 103000	Stalvedro Julia	1936	1980	1.50	0.65	,6	1.10	2.20	3.30
47 103025	Marmorera Dotierzentrale	2020		1.20	0.89	,89	0.51	0.83	1.34
48 103050	Mulegn Ragn d'Err	2016		1.80	7.22	7,06	4.60	17.10	21.70
49 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	70.00	98.26	104.08	202.34
50 103110	Adont	2022		0.60	2.95	2,95	2.25	7.95	10.20
51 103150	Nandro	2011		2.40	1.59	1,59	1.70	4.01	5.71
52 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	51.00	71.86	78.78	150.64
53 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	24.00	24.00	12.41	34.72	47.13
54 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	6.40	18.30	24.70
55 103500	Sils ewz	1910	1996	22.00	26.00	25.00	41.10	75.69	116.79
56 103600	Rothenbrunnen ewz	1976		25.00	44.00	38.00	68.44	117.22	185.66
57 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18,6	44.50	58.90	103.40
58 103800	Litzirüti	1969	2011	3.00	5.00	4,8	6.10	14.80	20.90
59 103850	Lüen Sagenbach	2013		0.70	3.55	3,1	2.30	7.50	9.80
60 103900	Lüen Plessur	1914	2026	3.90	7.82	7,2	17.90	24.70	42.60
61 104000	Sand Plessur	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
62 104100	Sand Rabiusa	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
63 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	,35	0.80	1.10	1.90
64 104160	Grida	2019		0.12	0.36	,36	0.60	1.00	1.60
65 104200	Klosters	1925	2013	5.50	16.50	14.00	14.00	13.00	27.00
66 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
67 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44,2	57.50	125.10	182.60
68 104425	Gadastätt Schaniela	2019		2.00	2.22	2,2	2.00	5.40	7.40

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
69 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,9	13.70	27.30	41.00
70 104500	Landquart 1	1901	2014	8.00	0.50	,5	1.30	1.60	2.90
71 104550	Landquart 2	1988	2025	8.00	0.68	,66	1.80	2.30	4.10
72 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	277,8	48.80	127.80	176.60
				(36.00)	(159.00)	(162.00)	()	()	()
73 104700	Sarelli	1978		31.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
74 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
75 104850	Industrie	1997	2026	0.07	0.46	,48	1.13	1.60	2.73
76 104900	Valeis	1982	2004	0.45	1.20	1,2	1.90	3.60	5.50
77 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.81	,83	1.30	3.00	4.30
78 105100	Winggel	1897	1989	0.35	1.14	1,23	1.82	2.83	4.65
79 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
80 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	,68	0.62	0.74	1.36
81 105300	Altendorf Buchs	1928	1987	0.70	3.56	3,5	3.60	8.25	11.85
82 105400	Bannwald Grabs	1959	2011	0.51	0.49	,5	0.60	0.90	1.50
83 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
84 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,9	2.20	3.00	5.20
85 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	,4	0.66	0.79	1.45
86 105800	Blatten Kanal	1906	1989	14.00	0.38	,4	0.66	0.80	1.46
87 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	,4	0.71	0.83	1.54
88 106000	Gstaldenbach	1902	2019	0.45	0.75	,81	1.00	1.00	2.00
89 106100 *	Lochmühle	1899	2004	0.60	0.66	,63	1.30	1.50	2.80
90 106125	Morgental	2014		0.84	1.26	1,35	1.80	1.80	3.60

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
91 106200 *	I Schaffhausen	1964		500.00	23.66	22,932	75.17	87.09	162.25
92 106300	Engeweiher	1909	1993	4.10	5.00	5.00			
				(3.10)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
93 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	5,16	21.91	21.90	43.81
94 106500 *	I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	70.52	79.65	150.18
95 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	1,8	1.97	4.46	6.43
96 106625	Nesslau Ijentalbach	1909	2010	0.76	1.25	1,25	1.20	1.50	2.70
97 106650	Herrentöbeli	1886	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
98 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.80	4.80	8.60
99 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	1.60	2.10	3.70
100 106800	Stadtbrücke	1820	2013	16.00	0.53	,52	1.17	1.33	2.50
101 106900	Dietfurt	1838	2002	12.00	0.99	,94	2.20	2.80	5.00
102 107000	Soor	1860	2002	12.00	0.99	,94	2.30	2.90	5.20
103 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
104 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,3	0.25	0.40	0.65
105 107300	Papieri Bischofszell	1864	2021	13.00	0.82	,82	2.45	2.75	5.20
106 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,48	2.30	4.70	7.00
107 107425	Rossfall	1903	1991	0.62	0.60	,39	0.80	1.20	2.00
108 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,44	0.88	0.91	1.79
109 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16,8	13.50	17.33	30.83
110 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,42	0.90	1.60	2.50
111 107625	Grafenau	2018		11.30	0.42	,36	0.60	0.90	1.50
112 107650	Burentobel	2008		9.40	0.33	,3	0.50	0.80	1.30

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
113 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
114 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.90	1,7	3.40	3.70	7.10
115 107750	Au Schönenberg	2002		43.00	2.10	1,9	2.35	2.20	4.55
116 107900	Bürglen Säge	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.40	1.30	2.70
117 107950	Bürglen Kanal	2016		17.50	0.99	,97	3.30	3.00	6.30
118 108000	Thur	1947	1976	16.10	0.70	,68	1.80	1.80	3.60
119 108100	Model Weinfeld	1878	2026	11.00	0.42	,4	1.10	1.10	2.20
120 108200	Mühle Weinfeld	1949		11.00	0.42	,4	1.15	1.15	2.30
121 108250	Widen Weinfeld	1989		22.00	0.77	,76	2.20	2.00	4.20
122 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
123 108281	Schlossmühle	2012		5.50	0.31	,3	0.70	0.70	1.40
124 108300	Kollbrunn	1832	2009	5.40	0.37	,42	0.55	0.40	0.95
125 108400	Sennhof	1860	2014	5.70	0.43	,5	0.75	0.65	1.40
126 108450	Pfungen	1994		10.00	0.40	,36	0.55	0.45	1.00
127 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	,58	1.50	0.90	2.40
128 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.10	0.80	1.90
129 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,41	0.65	0.55	1.20
130 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.06	41,9456	126.76	146.72	273.48
131 108800	* I Reckingen	1941	2004	600.00	20.00	20,69	53.35	68.65	122.00
132 108900	I Wunderklingen	1895	2026	5.50	0.44	,41	1.40	1.00	2.40
133 108950	I Albbruck Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.39	14,58	47.68	47.57	95.26
134 109000	I Albbruck Kanalkraftwerk	1933	2020		45.36	45,36	111.56	131.60	243.16
135 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	144.00	167.00	311.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale		Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
								Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
136 109200	I	Säckingen	1966			36.80	37.00	105.35	117.10	222.45
137 109300	I	Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	56.00	154.10	195.90	350.00
138 109310	I	Ryburg Lockstromzentrale	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00
139 109400	I	Rheinfelden	1898	2010		50.00	47,7	131.50	145.90	277.40
140 109450	I	Rheinfelden Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,93	3.40	3.35	6.75
141 109500	* I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	32.00	95.60	94.80	190.40
142 109600	* I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
143 109700	* I	Birsfelden	1955	1999		60.15	54,135	150.59	191.66	342.25
144 109800		Gorges de Court	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
145 109850		Choindez	1914	2003	3.90	0.75	,72	1.90	1.90	3.80
146 109860		Blanches-Fontaines	1897	2001	1.50	0.32	,34	0.92	0.61	1.53
147 109900		Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,89	2.30	1.70	4.00
148 109915		Bellerive	1905	2009	9.80	0.59	,56	1.34	0.96	2.30
149 109925		Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
150 109950		Laufen Wasserfall	1949	1995	20.00	0.69	,68	1.10	0.70	1.80
151 110000		Obermatt Zwingen	1913	2005	15.00	0.60	,68	1.20	1.10	2.30
152 110100		Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,34	0.73	0.70	1.43
153 110200		Moos	1945	1999	12.00	0.98	,88	3.10	2.10	5.20
154 110300		Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,44	1.15	1.00	2.15
155 110400		Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,46	1.70	1.00	2.70
156 110450	*	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,6	3.82	3.12	6.94
157 110475		Neuwelt	1998	2025	17.50	1.20	1,2	2.10	1.46	3.56
158 110490	I	Kembs Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
159 110495	I Kembs Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2,23	3.60	4.40	8.00
160 110500	I Kembs	1932	1983		32.00	31,5	73.80	97.20	171.00
161 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
162 200150	Grimsel Nollen	2017	2026	3.00	1.50	1,4	2.30	2.70	5.00
163 200200	Grimsel 1 Oberaar	1954	2006	8.00	34.00	34.00	36.00	36.00	72.00
164 200300	Grimsel 1 Nachschubmaschine	1974	2007	20.20	32.00	26.00	20.00	27.00	47.00
165 200400	Handeck 1	1932	2027	10.50	44.00	48.00	44.08	72.54	116.62
166 200500	Handeck 2 und 2a	1950	2016	57.30	218.00	215.00	111.00	217.50	328.50
167 200600	Handeck 3	1976		14.30	55.00	55.00	6.70	17.30	24.00
				(8.50)	(48.00)	(50.00)	(8.60)	(22.40)	(31.00)
168 200740	Lochmedli Hostetbach	2016		0.40	1.44	1,29	0.90	3.30	4.20
169 200750	Innertkirchen 3	2016		3.00	3.00	3,28	3.10	10.00	13.10
170 200800	Innertkirchen 1 und 1a	1943	2007	69.00	394.00	370.00	249.40	518.40	767.80
171 200900	Führen Gental	1961		3.00	9.60	9,5	3.00	13.70	16.70
172 201000	Führen Pumpzentrale	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(7.60)	(10.20)
173 201100	Hopflauenen Trift	1967	1974	23.60	82.00	85.00	25.10	197.20	222.30
174 201200	Hopflauenen Leimboden	1967		2.20	5.40	6.00	6.30	16.20	22.50
175 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.00	53.00	20.80	128.50	149.30
176 201400	Meiringen 2	1950	2021	0.36	1.65	1,64	3.70	6.60	10.30
177 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.75	1.08	,98	2.60	3.70	6.30
178 201510	Reutiberg 2	2021		0.13	0.48	,38	0.60	0.60	1.20
179 201600	Schattenhalb 2	1927	2026	1.40	1.90	1,6		3.00	3.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
180 201700	Schattenhalb 1plus	1907	2017	1.30	2.30	2,72	0.70	6.00	6.70
181 201750	Schattenhalb 3	2010		3.36	11.00	9,9	14.60	37.80	52.40
182 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.93	,9	2.60	4.50	7.10
183 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	2.05	4.05	6.10
184 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
185 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.60	4,3	6.10	16.50	22.60
186 202110	Sandweidli Sousbach	2025		1.40	11.30	11,4	4.60	25.90	30.50
187 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.47	,45	0.60	1.40	2.00
188 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,78	1.30	2.70	4.00
189 202200	Interlaken Kanal	1894	2022	33.00	1.09	1,2	3.60	3.40	7.00
190 202290	Kandersteg Alpbach	2009		1.00	2.20	2,16	2.54	8.76	11.30
191 202300	Kandersteg Zilfuri	1903	2022	0.90	1.80	1,7	4.25	4.43	8.68
192 202350	Kandersteg Dorf	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
193 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	29.40	72.40	101.80
194 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.40	1.70	2.10
195 202430	Spiggebach	2017		1.55	2.90	2,9	3.00	7.00	10.00
196 202440	Augand	2023		30.00	8.30	8,08	9.13	25.97	35.10
197 202450	Moosweid	1903	2014	0.15	0.42	,41	0.50	1.40	1.90
198 202475	Engstlige	1996	2018	1.50	0.85	,72	1.50	3.50	5.00
199 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,6	44.20	60.30	104.50
200 202520	Matten Fermelbach	2016		0.90	2.09	1,75	3.40	5.90	9.30
201 202530	Simelemons	2016		9.50	0.35	,31	0.30	0.90	1.20
202 202550	Laubeggfall	2016		12.00	2.80	2,6	4.50	9.30	13.80

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
203 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
204 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,2	2.20	1.60	3.80
205 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	17.00	18.80	35.60	54.40
206 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.10	9,1	17.60	30.80	48.40
207 202900	Aarewerk62	1962		125.00	6.94	7.00	10.84	21.20	32.04
208 203000	Aarewerk94	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
209 203100	Thun Eidg	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
210 203200	Blumenstein	1918	1990	0.13	0.65	,72	1.20	2.20	3.40
211 203300	Matte	1891	2007	40.00	1.16	1,15	3.90	3.10	7.00
212 203350	Engelhalde Dotierzentrale	1998		16.00	0.46	,45	1.10	0.85	1.95
213 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	29.90	40.00	69.90
214 203500	Mühleberg	1920	2015	291.00	44.59	45.00	54.50	105.50	160.00
215 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	7.80	30.80	38.60
216 203650	Lauenen Louibach	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
217 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
218 203750	Gérignoz La Pontia	1996		0.16	0.45	,4	1.41	0.94	2.35
219 203775	Aux Plans groupe Eau Froide	2022		0.40	0.43	,43	0.98	0.42	1.40
220 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	27,8	27.93	46.19	74.12
221 203900	Lessoc	1973		41.00	8.50	7,8	8.16	12.76	20.92
222 203950	Sainte-Anne	1999		1.12	3.20	2,9	2.40	4.50	6.90
223 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
224 204050	Charmey La Tzintre	2012		10.00	0.90	,86	1.20	2.30	3.50
225 204100	Charmey	1893	2015	12.00	5.27	4,8	7.30	11.60	18.90

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
226 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	24,38	27.20	32.90	60.10
227 204300	Rossens Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
228 204350	Rossens Centrale de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
229 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	70.00	71,9	112.00	99.60	211.60
230 204500	Maigrange Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
231 204600	Oelberg	1910	1980	103.00	17.78	16,62	25.70	26.00	51.70
232 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	73.26	72.00	71.20	58.65	129.85
233 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	32.00	46.30	78.30
234 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	32.39	52.04	84.43
235 205000	Kallnach	1913	1998	45.00	8.10	8,3	25.20	33.40	58.60
236 205100	Hagneck 1 Dotierzentrale	1900	2016	40.00	2.91	3,1	8.40	9.00	17.40
237 205150	Hagneck 2	2015		280.00	20.96	21.00	30.20	49.30	79.50
238 205200	La Dernier	1903	1988	13.50	28.00	27.00	24.40	8.25	32.65
239 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	1,8	3.80	2.20	6.00
240 205400	Les Clées	1955		21.00	27.60	26,4	63.60	34.30	97.90
241 205500	Montcherand	1908	1950	18.50	14.50	12,78	34.70	19.90	54.60
242 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,22	5.70	3.60	9.30
243 205650	Des Moulinets	2013		21.60	0.77	1,01	2.50	1.30	3.80
244 205670	Gorges de Arnon	2022		0.50	0.69	,6	1.33	0.96	2.29
245 205850	St-Sulpice	1988		12.50	4.78	4,3	5.00	4.00	9.00
246 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,4	4.00	3.60	7.60
247 206200	Combe Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,96	12.15	10.45	22.60
248 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,48	12.50	11.80	24.30

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
249 206350	Boudry	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
250 206530	La Serrière	2016		5.00	1.80	1,75	2.60	1.80	4.40
251 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
252 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	4.00	4,1	8.20	4.60	12.80
253 206750	Frinvillier	1869	2006	7.50	0.33	,45	0.85	0.70	1.55
254 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
255 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	3,1	7.38	4.92	12.30
256 206950	Brügg	1995		225.00	5.20	5,2	10.90	13.20	24.10
257 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.40	,37	0.94	0.86	1.80
258 206985	Gohlhaus	2016		16.00	0.43	,42	0.90	1.30	2.20
259 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
260 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
261 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
262 207300	Moosbrunnen 1	1889	2014	12.00	0.52	,5	1.00	1.60	2.60
263 207400	Biberist Papieri	1864	1985	12.00	0.42	,49	1.20	1.00	2.20
264 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	1.05	0.90	1.95
265 207600	Luterbach 1	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.40	2.30	4.70
266 207650	Luterbach 2	1888	1988	14.00	0.32	,3	0.80	0.60	1.40
267 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	27.00	25.00	65.00	82.00	147.00
268 207800	Bannwil	1970	2000	450.00	28.50	28,2	65.20	72.00	137.20
269 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
270 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
271 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
272 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,35	0.70	0.70	1.40
273 208250	Dünnern	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
274 208300 *	Gösgen	1917	2000	405.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
275 208350 *	Schönenwerd Dotierzentrale	2022		25.00	0.93	,9	2.20	2.80	5.00
276 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.00	47.05	54.57	101.62
277 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.50	9,2	22.30	24.70	47.00
278 208560	Rüchlig Dotierzentrale	2014		40.00	1.35	1,26	2.50	4.20	6.70
279 208600	Rupperswil-Auenstein	1945	1993	492.00	39.50	39,3	95.90	108.85	204.75
280 208650	Rupperswil Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.80	5.80	10.60
281 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
282 208750	Wildeggen-Brugg Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
283 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	50.00	49,7	137.10	146.60	283.70
284 208850	Beznau Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.10	6,2	18.11	18.24	36.35
285 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.30	19,25	51.43	61.34	112.77
286 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	40,95	92.70	110.60	203.30
287 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
288 300200	Realp 1	1914	2008	0.20	0.90	,88	0.70	3.30	4.00
289 300250	Realp 2	2017		2.40	2.81	2,69	1.90	7.60	9.50
290 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	3.00	2.70	7.40	10.10
291 300400	Göschenen Göschenalp	1962		30.00	164.80	160,65	125.30	168.00	293.30
292 300500	Göschenen Andermatt	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	84.00	126.00
293 300600	Göschenen Unterdorf	1969	2001	2.25	1.47	1,28	1.80	3.00	4.80
294 300700	Wassen Pfaffensprung	1949	1992	26.00	58.00	53,75	100.00	190.00	290.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
295 300750	Wassen Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
296 300800	Gurtellen	1900	2017	2.00	10.00	9,82	6.60	32.20	38.80
297 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.33	,31	0.20	0.80	1.00
298 300850	Fellitobel	2018		0.75	2.30	2,3	1.40	3.30	4.70
299 300875	Schattigmatt	2016		2.60	4.20	4.00	2.00	12.00	14.00
300 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
301 300950	Amsteg Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
302 300975	Erstfeldertal	2020		5.50	11.50	11,5	3.40	28.60	32.00
303 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.30	13.00	9.72	37.50	47.22
304 301050	Intschialp	2024		1.10	0.33	,33	0.12	0.48	0.60
305 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	5,93	5.90	20.10	26.00
306 301200	Bocki 1	1931	1997	0.55	1.70	1,6	2.60	6.00	8.60
307 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,53	0.40	1.50	1.90
308 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.30	2.00	2.14	6.01	8.15
309 301375	Schächen	2020		6.50	4.90	4,6	4.40	12.00	16.40
310 301400	Bürglen Unterschächen	1967		5.75	23.50	22,2	19.65	72.05	91.70
311 301500	Bürglen Loreto	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
312 301525	Palanggenbach 1	2023		1.10	3.00	2,9	5.00	6.50	11.50
313 301550	Bannwald Altdorf	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
314 301600	Kleintal Isenthal	1959	2009	0.80	1.20	1,18	1.00	3.80	4.80
315 301650	Seedorf Chuchibach	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
316 301700	Isenthal Bolzbach	1955	2025	3.80	12.50	12.00	14.70	31.00	45.70
				(0.63)	(2.80)	(2.80)	()	()	()

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
317 301800 *	Sahli Ruosalp	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
318 301900	Sahli Glattalp	1970	2026	1.50	9.30	9.00	2.50	8.00	10.50
319 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.90	15,4	12.20	42.40	54.60
320 302100	Hinterthal Muota	1960		7.50	8.60	8,5	11.30	30.20	41.50
321 302200 *	Hinterthal Hüribach	1960		1.10	5.10	5.00	5.70	13.70	19.40
322 302300	Wernisberg	1966		30.00	22.60	21.00	22.40	51.90	74.30
323 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.36	,32	0.80	1.15	1.95
324 302550	Müliacher	2016		1.25	2.20	2,2	3.00	3.00	6.00
325 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
326 302650	Napf	2022		0.64	0.36	,34	1.00	0.85	1.85
327 302700	Stalden Kloster	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
328 302800 *	Engelberg Trübsee	1967		1.55	8.50	8,25	2.70	16.10	18.80
329 302900 *	Arni Engelberg	1966	2016	1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
330 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	32.00	32,1	30.30	104.80	135.10
331 303100 *	Obermatt Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
332 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
333 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.70	2,2	2.30	6.20	8.50
334 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.50	6,8	4.10	8.90	13.00
335 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.70	6,6	6.60	13.70	20.30
336 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
337 303650	Unteraa Melchaa	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
338 303700	Unteraa Lungerersee	1921	1994	32.00	54.50	54.00	32.50	39.50	72.00
339 303750	Obflue	2005		0.04	0.30	,3	0.50	1.00	1.50

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
340 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	14.00	23.70	37.70
341 303900	Wysserlen	1905	1997	0.24	1.15	1,1	1.36	1.87	3.23
342 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2,31	6.68	7.72	14.40
343 304100	Rotzloch	1872	2014	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
344 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,68	2.00	1.00	3.00
345 304175	Waldemme	2023		5.00	1.40	1,4	2.60	3.90	6.50
346 304200	Wolhusen Geistlich	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
347 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
348 304250	Stollen	1999		0.35	0.95	,85	1.30	1.50	2.80
349 304300	Thorenberg	1886	2000	6.50	0.79	,73	2.20	2.60	4.80
350 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.20	1,08	3.20	2.20	5.40
351 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
352 304600	Perlen 1 Buchrain	1873	1981	45.00	1.04	,96	4.00	4.00	8.00
353 304700	Perlen 2 Root	1875	2000	45.00	1.19	1,03	3.90	3.90	7.80
354 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.30	0.45	,43	0.99	1.30	2.29
355 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	,33	0.38	1.42	1.80
356 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
357 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
358 305000	Lorzentobel 3	1854	2020	3.10	2.00	1,9	4.70	5.30	10.00
359 305100	Untermühle Cham	1897	2010	12.00	0.60	,58	1.41	1.29	2.70
360 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,56	1.30	1.29	2.59
361 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.00	37.00	69.00	106.00
362 305350	Bruggmühle	1998	2025	30.00	0.56	,56	2.00	1.65	3.65

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
363 305400	Windisch	1830	2016	55.00	2.09	2,01	5.80	6.40	12.20
364 400050	Limmern	2016		188.00	1,000.00	1'000.00	3.23	4.24	7.47
				(160.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
365 400075	Sandbach Pumpzentrale	2004		(1.20)	(0.62)	(0.62)	(0.25)	(0.35)	(0.60)
366 400200	Tierfehd Limmern	1964	2016	33.00	306.00	301.00	214.15	181.32	395.47
367 400250	Tierfehd Umwälzwerk	2010		15.00	138.00	142.00			
				(11.20)	(131.00)	(142.00)	()	()	()
368 400300	Tierfehd Hintersand	1964	2016	11.00	46.00	40.00	10.74	71.64	82.38
369 400310	Hintersand Pumpzentrale	1964	2016	(6.40)	(34.00)	(38.00)	(10.78)	(45.96)	(56.74)
370 400400	Linthal Limmern	1964	2016	32.00	34.40	34.00	23.65	39.05	62.70
371 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
372 400600	Bebie Linthkraft	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
373 400700	Linthal Spinnerei	1877	2012	15.00	1.60	1,62	3.64	4.50	8.14
374 400800	Brummbach Niederschwende	1921	2010	0.70	2.30	2,44	6.40	8.80	15.20
375 400850	Brummbach Braunwald	2014		0.75	0.93	1.00	0.40	2.10	2.50
376 400910	Cotlan	2017		15.00	2.53	2,44	4.50	8.00	12.50
377 400950	Legler	1945	1997	15.00	0.93	,9	2.50	2.80	5.30
378 401000	Hefti Hätzingen	1850	2007	8.00	1.14	1,1	2.30	4.40	6.70
379 401100	Luchsingen	1940	2024	1.20	5.60	6.00	7.00	15.50	22.50
380 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
381 401200	Haslen	1848	2012	11.10	0.92	,99	2.80	3.00	5.80
382 401225	Schwanden Blumer	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
383 401250	Empächli	1995		0.10	0.31	,3	0.30	0.90	1.20

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
384 401300	Krauchbach	1902	1999	0.90	0.62	,58	1.40	2.30	3.70
385 401325	Engi Sernf	2012		7.00	0.63	,53	0.40	2.10	2.50
386 401350	Engi Mühlebach	2009		1.10	3.60	3,6	5.80	11.20	17.00
387 401360	Mühlebach 2	2018		1.60	0.56	,58	1.00	1.50	2.50
388 401400	Schwanden Sernf	1931	2003	8.80	16.50	16,5	30.50	55.60	86.10
389 401500	Schwanden Niederenbach	1931	2004	3.60	33.50	30,5	12.00	27.60	39.60
390 401600	Schwanden Gemeinde	1899	2005	0.72	2.20	2,4	5.00	6.50	11.50
391 401700	Schwanden SNE	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
392 401750	Doppelpower	2020		14.00	4.20	4,06	7.10	10.90	18.00
393 401760	Seidendruckerei	2016		22.00	0.85	,82	2.20	3.50	5.70
394 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.80	,82	1.90	2.90	4.80
395 401780	Holenstein Wehrkraftwerk	2016		24.20	0.75	,69	0.88	1.32	2.20
396 401790	Walzmühle 2	2011		17.50	0.32	,3	1.07	1.31	2.38
397 401800	Elggiskraft	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.90	2.77	4.67
398 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	88.00	60.00	53.60	63.00	116.60
399 402000	Linthkraft	1923	1960	35.00	1.70	1,42	2.70	4.00	6.70
400 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
401 402200	Steigs Stoffel	1931	1989	2.40	4.00	3,6	6.30	8.64	14.94
402 402300	Mels	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
403 402350	Weissenstein	2018		0.13	0.64	,64	1.00	1.36	2.36
404 402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	,43	0.30	0.50	0.80
405 402400	Plons	1948	2019	1.80	7.20	6,8			
406 402550	Sägengüetli Bruggwiti	2021		2.60	12.00	11,4	20.00	22.80	42.80

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
407 402650	Sägengüetli Aeuli	2021		0.70	2.00	2,1	3.00	3.77	6.77
408 402675	Röllbach	1890	2020	0.40	0.89	,9	0.56	2.08	2.64
409 402710	Eggli Berschis	2019		1.00	3.50	3,6	4.00	9.50	13.50
410 402750	Töbeli Widenbach	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
411 402800	Talbach	1954	2019	0.14	0.83	,8	2.60	2.80	5.40
412 402900	Büeli	1927	2008	0.25	1.35	1,5	2.55	3.89	6.44
413 403000	Merlen	1950	2019	0.93	0.57	,62	0.70	1.70	2.40
414 403150	Plätz	1958	1993	2.00	6.29	5,98	5.30	18.40	23.70
415 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
416 403400	Säge Murg	1836	1990	2.20	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
417 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1,58	1.30	2.40	3.70
418 403600	Rütiberg Obersee	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
419 403700	Rütiberg Brändbach	1977		0.38	0.85	,85	1.30	2.50	3.80
420 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.33	4,28	6.60	12.10	18.70
421 403900	Bleichi Dorfbach	1903	1978	0.65	2.12	2,22	2.20	4.60	6.80
422 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.60	,58	0.85	1.32	2.17
423 404050	Uznaberg	2015		0.94	0.51	,46	0.95	0.95	1.90
424 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.20	60.00	52.00	8.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	(0.68)	(1.50)	(2.18)
425 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.50	48.00	41.00	22.00	63.00
426 404250	Spreitenbach Kistler	1863	1985	0.30	0.30	,3	0.40	0.50	0.90
427 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	,56	0.90	1.10	2.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
428 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.50	140.00	135.00	131.40	109.40	240.80
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
429 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
430 404600	Schindellegi	1869	2023	3.50	1.00	,87	2.30	2.30	4.60
431 404700	Sihl-Höfe	1961	2020	4.00	2.00	1,45	4.60	5.00	9.60
432 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,59	7.60	8.40	16.00
433 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	2,5	10.79	12.50	23.29
434 405100	Höngg	1898	1988	100.00	1.40	1,77	4.20	4.24	8.44
435 405200	Dietikon	1933	2019	95.00	3.34	3,5	7.91	7.92	15.83
436 405210	Dietikon Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	,77	1.80	1.80	3.60
437 405250 *	Wettingen Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	4.98	6.58	11.56
438 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	58.21	70.42	128.63
439 405350	Aue Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,52	1.40	1.60	3.00
440 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.50	5,42	13.00	14.70	27.70
441 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	6.50	6,55	17.30	18.40	35.70
442 405550	Schiffmühle Dotierzentrale	2013		14.00	0.40	,38	0.90	1.00	1.90
443 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
444 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
445 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.00	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
446 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
447 409975	Rufi	2016		20.00	1.35	1,1	1.75	3.05	4.80
448 500100	Altstafel	1967		2.80	9.70	9,2	13.86	7.59	21.45
449 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14,73	4.30	37.70	42.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
450 500135	Gere	2020		3.00	6.45	6,25	6.00	16.00	22.00
451 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,32	2.20	7.50	9.70
452 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.96	1,9	2.50	6.80	9.30
453 500225	Niderbach	2016		0.15	0.80	,76	0.46	2.62	3.08
454 500250	Wannebode	1990	2012	1.63	2.13	1,9	2.30	6.80	9.10
455 500275	Walibach	2013		0.53	3.64	3,6	3.30	9.10	12.40
456 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.30	1,1	0.60	2.40	3.00
457 500400	Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
458 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	60,8	14.10	155.50	169.60
459 500550	Wysswasser	2012		10.00	3.10	3.00	1.30	8.20	9.50
460 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32,18	51.00	121.40	172.40
461 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
462 500800	Heiligkreuz	1971	1989	6.60	41.00	39.00	9.00	47.40	56.40
463 500900	Mörel Aletsch	1951	2025	7.00	43.20	38,5	7.80	66.80	74.60
464 501000	Mörel Rhone Binna	1943		22.00	54.70	48,48	79.80	188.10	267.90
465 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	6,8	15.00	26.65	41.65
466 501200	Bitsch	1969	1980	55.00	340.00	331.00	55.10	715.20	770.30
467 501312	Zer Niwu Schiir	2015		0.41	1.44	1,44	2.70	4.50	7.20
468 501350	Bortelalp	1990		0.60	2.38	2,55	3.85	1.31	5.16
				(0.71)	(4.02)	(2.80)	(0.10)	(0.96)	(1.06)
469 501360	Gantergrund Nessel-Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	,6	0.90	1.33	2.23
470 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	7.90	14.30	22.20
471 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,4	14.30	21.70	36.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
472 501410	Badhalte	2015		0.41	1.44	1,44	2.10	4.80	6.90
473 501450	Rosswald Gärsterna	1995		0.07	0.45	,42	0.90	1.20	2.10
474 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
475 501600	Zermeiggern Pumpzentrale	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(4.85)	(11.00)	(15.85)
476 501700	Saas-Fee Regulierzentrale	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
477 501750	Felsreservoir Saas-Grund	2023		0.14	0.69	,57	0.43	1.36	1.79
478 501800	Stalden KWM	1965		20.00	185.00	180.00	243.30	284.10	527.40
479 501825	Mossjensee	2015		0.20	0.43	,46	1.10		1.10
480 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	8.90	24.10	33.00
481 502000	Wiesti	1949	2018	1.00	4.30	4,41	4.40	7.70	12.10
482 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
483 502070	Jungbach	2015		0.55	4.80	5,4	1.30	12.70	14.00
484 502071	Siwibach	2014		0.15	1.00	1,1	1.40	3.20	4.60
485 502090	Gappli Törbel	2010		0.08	0.49	,47	0.18	1.09	1.27
486 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.70	32.00	28.00	18.90	78.50	97.40
487 502300	Ackersand 2	1959		15.00	63.00	60.00	23.90	126.30	150.20
488 502310	Chrizji	2018		0.65	3.00	3,11	4.40	8.20	12.60
489 502315	Stundhüs	2018		0.60	2.32	2,43	3.30	7.10	10.40
490 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
491 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
492 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.34	1,27	1.06	4.00	5.06
493 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,92	0.30	1.60	1.90
494 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,84	2.00	3.00	5.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
495 502410	Turtig	2007		0.25	1.19	1,06	2.85	4.04	6.89
496 502415	Chrüz	2009	2011	0.13	0.55	,55	1.35	2.15	3.50
497 502420	Tatz	2008		0.08	0.35	,34	0.40	1.08	1.48
498 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,6	0.62	1.90	2.52
499 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
500 502445	Blatten 2 Fuxloch	2022		0.80	2.05	2,2	1.80	5.00	6.80
501 502450	Blatten 1 Runeja	1915	1994	0.22	0.50	,45	1.40	1.60	3.00
502 502475	Wiler Milibach	2010		0.40	1.53	1,4	0.55	4.11	4.66
503 502477	Wiler Kippel	2021		12.00	5.20	5,2	1.50	12.40	13.90
504 502480	Dornbach Ferden	2013		0.15	0.99	,96	0.10	2.10	2.20
505 502485	Breithorn Fafleralp	2019		0.90	1.85	1,85	2.70	2.67	5.37
506 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	120.00	53.10	286.20	339.30
507 502550	Borterbach	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
508 502600	Oberems Argessa	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(5.89)	()	(8.94)	(8.94)
509 502700	Meretschi Pumpzentrale	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
510 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	34.70	45.40	80.10
511 502900	Dala	1909	2014	2.30	12.80	12,3	13.30	37.40	50.70
512 502910	Varen Ost	2020		0.20	0.51	,36	0.85	0.85	1.70
513 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4			
514 503100	Lona	1961		0.40	1.05	,9	0.50	1.50	2.00
515 503200	Mottec	1958	2024	15.00	102.00	87.00	114.45	22.60	137.05
				(15.00)	(81.00)	(87.00)	(1.00)	(29.20)	(30.20)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
516 503300	Vissoie	1958	2026	13.90	57.00	52,1	93.00	120.00	213.00
517 503350	Vissoie groupe auxiliaire	1958		1.10	0.81	,7	1.25	1.85	3.10
518 503400	Navizence	1908	2014	11.50	71.10	50.00	129.40	169.30	298.70
519 503450	Loye La Vierge	2019		0.02	0.35	,35	0.85	0.85	1.70
520 503460	Vaye-Planaz	2019		0.02	0.54	,54	1.00	1.40	2.40
521 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	65,5	97.30	49.20	146.50
522 503600	Chamarin	1957		0.30	1.84	,9	0.20	1.20	1.40
523 503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.30	1,13	0.46	1.86	2.32
524 503650	Icogne	2012		0.52	2.00	1,97	1.30	4.00	5.30
525 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	35,5	53.80	45.20	99.00
526 503800	Beulet	1907	1990	0.65	1.00	,8	0.75	1.25	2.00
527 503900	Sauterôt Hérémence LYSA	1977		0.90	4.70	4,56	4.93	15.64	20.57
528 503950	Sauterôt Hérémence FMdB	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
529 504000	Bramois	1915	2017	9.50	32.00	32.00	25.00	71.40	96.40
530 504100	Bramois G7	1953	2018	3.90	0.49	,4	0.10	1.00	1.10
531 504300	Cleuson Centrale de pompage	1950		(2.20)	(4.10)	(4.40)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
532 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
533 504335	Arbaz 1	2010		0.15	0.59	,59	1.15	1.50	2.65
534 504340	Arbaz 2	2015		0.15	0.58	,58	1.05	1.40	2.45
535 504350	Des Rochers	2001		0.15	0.33	,33	0.80	1.00	1.80
536 504375	Reservoir de Péteille	2015		0.18	0.73	,73	1.90	2.20	4.10
537 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.35	48,85	33.40	129.00	162.40
538 504600	Stafel Centrale de pompage	1961		(9.90)	(23.40)	(26.40)	(5.30)	(43.80)	(49.10)

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
539 504700	Z'Mutt Centrale pomp. et turb.	1965	2023	3.50	4.25	4,25	3.50		3.50
				(18.40)	(84.00)	(88.00)	(16.28)	(210.60)	(226.88)
540 504800	Ferpècle Centrale de pompage	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(6.90)	(40.80)	(47.70)
541 504900	Arolla Centrale de pompage	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(7.50)	(81.20)	(88.70)
542 504950	Bieudron	1999		75.00	1,269.00	1'200.00		995.02	
543 505000	Fionnay GD	1957	2023	45.00	306.00	288.00	141.00	126.60	267.60
544 505100	Nendaz	1960	2023	45.00	392.00	384.00	175.19	157.31	332.50
545 505110	Pied du Mont Palier Riddes	2016		0.12	0.70	,65	1.60	1.90	3.50
546 505125	Arzay Palier Isérables	2005	2013	0.12	0.35	,3	1.00	1.20	2.20
547 505150	Les Pontets	2014		0.07	0.45	,45	0.80	0.40	1.20
548 505175	Riddes Pied du Mont	1942	2009	0.06	0.36	,31	0.84	1.08	1.92
549 505200	Chanrion	1964		10.00	33.40	30.00	7.87	72.63	80.50
550 505300	Fionnay FMM	1958	1992	34.50	138.60	127,5	171.80	123.20	295.00
551 505400	Riddes	1956	1992	31.00	271.00	268.00	397.80	316.20	714.00
552 505450	Turbinage Jora Afforêts	2013		0.07	0.47	,45	1.38	0.92	2.30
553 505525	Verdan	2017		0.25	2.20	2,13	4.50	3.70	8.20
554 505550	Les Garettes	2017		0.25	0.90	,88	2.10	2.00	4.10
555 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.73	5,5			
556 505725	La Montoz	2023		0.15	1.09	,97	1.80	3.00	4.80
557 505750	Le Châble EVB	1993	2007	0.10	0.40	,35	0.49	0.41	0.90
558 505760	Eaux de Verbier	2017		0.50	2.30	1,82	2.10	1.90	4.00
559 505775	Pas du Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
560 505780	Cries Vollèges	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
561 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
562 505850	La Delise	2016		1.50	2.00	2,04	0.60	3.60	4.20
563 505900	Pallazuit	1958	2025	10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
564 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
565 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
566 506075	Turbineage Comet	2023		0.08	0.30	,32	0.34	0.79	1.13
567 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
568 506200	Tsi Centrale de pompage	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(2.97)	(2.19)	(5.16)
569 506300	Sembrancher	1929	2022	6.80	16.00	12,6	27.24	29.32	56.56
570 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.15	22.20	14,6	36.70	53.30	90.00
571 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
572 506550	La Moille	2019		0.30	0.42	,36	0.50	0.70	1.20
573 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	,7	1.70	0.24	1.94
574 506700	Châtelard Barberine	1923	1977	16.00	93.00	77,75	84.83	50.58	135.41
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(2.90)	(3.15)	(6.05)
575 506800	I Châtelard Vallorcine	1978		35.00	140.00	110.00	125.70	87.80	213.50
576 506850	Nant de Drance	2022		360.00	900.00	900.00	4.14	7.15	11.29
				(360.00)	(900.00)	(900.00)	()	()	()
577 506900	I Triège Centrale de pompage	1978		(1.80)	(0.30)	(0.30)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
578 507100	I Vallorcine Centrale de pompage	1978		(18.00)	(39.00)	(40.00)	(9.80)	(40.60)	(50.40)
579 507200	Vernayaz CFF	1927	1990	17.40	100.25	92,6	106.40	109.50	215.90
580 507250	Vernayaz STESV	2013		0.12	0.46	,43	1.00	1.40	2.40
581 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	95.00	92,5	112.50	105.00	217.50

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
582 507400	Pissevache	1898	2016	0.40	1.70	1,7	1.45	3.75	5.20
583 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.46	65,46	43.00	75.40	118.40
584 507600	Giétroz du Fond Centrale pomp.	1965		(0.60)	(0.96)	(1.10)	()	(2.60)	(2.60)
585 507700	Clusanfe Centrale de pompage	1950	1963	(2.00)	(0.76)	(0.90)	(0.30)	(1.00)	(1.30)
586 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.35	3.00	4.50	6.90	11.40
587 507850	La Rasse	1998		0.18	0.75	,73	0.60	1.20	1.80
588 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	93.00	67.00	161.20	236.40	397.60
589 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	21,55	28.40	42.80	71.20
590 508100	Sublin 1	1898	1993	6.00	10.00	8,23	8.80	20.50	29.30
591 508200	Sublin 2	1911	2013	0.25	2.61	2,86	4.20	5.60	9.80
592 508300	Bévieux	1943	2024	7.00	4.20	4,1	5.70	10.00	15.70
593 508325	Avançon Palier inférieur	2024		7.00	2.43	2,25	2.07	5.31	7.38
594 508350	La Rippaz	2019		0.12	0.77	,73	1.45	1.45	2.90
595 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.73	,64	0.81	1.45	2.26
596 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	1.00	,9	0.50	2.00	2.50
597 508500	Monthey Vièze	1910	2013	5.00	12.10	11,6	23.80	32.30	56.10
598 508600	Monthey Tine	1963	1994	1.50	9.40	9,1	15.80	23.80	39.60
599 508650	Monthey Meunière	1992		5.70	0.40	,36	0.50	0.70	1.20
600 508675	Châble 2	2014		0.08	0.47	,47	1.70	1.40	3.10
601 508680	Vionnaz	2019		0.31	2.16	1,96	2.00	4.77	6.77
602 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.57	4,24	9.25	5.65	14.90
603 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.75	6.25	5,6	15.00	19.90	34.90
604 508810	Petit Pont de la Tine	2013		0.11	0.57	,4	1.07	1.07	2.14

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
605 508850	La Douve	1989	2006	0.11	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
606 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	21.00	20,6	36.00	50.00	86.00
607 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
608 509000	Vouvry	1902	2019	0.92	7.50	6,84	4.50	2.20	6.70
609 509010	Eaux du Fossau	2018		0.50	2.37	2.00	4.20	5.50	9.70
610 509025	Croseau	2009		0.11	0.35	,32	1.10	1.10	2.20
611 509050	Les Evouettes	2019		0.10	0.35	,32	0.60	0.60	1.20
612 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	102.00	60.50	162.50
				(42.00)	(498.00)	(480.00)	()	()	()
613 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.95	1,9	2.25	4.85	7.10
614 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,3	1.40	1.90	3.30
615 509325	Gilamont	2023		3.50	0.67	,67	0.80	1.36	2.16
616 509350	Rivaz le Forestay	2014		0.50	0.85	,73	1.60	0.80	2.40
617 509400	Plan Dessous	1896	2001	10.70	11.87	9,24	16.80	10.70	27.50
618 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.30	3,5	7.00	3.70	10.70
619 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
620 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,3	0.70	0.85	1.55
621 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	104,7	211.00	255.00	466.00
622 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	33,592	74.23	86.31	160.53
623 509750 I	Chancy Hydro passe poisson	2013		4.50	0.31	,36176	0.90	0.90	1.81
624 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.40	1,36	0.80	0.50	1.30
625 509850 I	Le Châtelot Centrale dotation	2005		2.00	0.50	,525	1.55	1.63	3.18
626 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	22.50	18,8	33.50	11.50	45.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
627 510000	I Refrain	1909	2010	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
628 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	7.50	5.00	12.10	7.00	19.10
629 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
630 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
631 600100	* Lucendro	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
632 600200	* Tremola-Sella Centrale pomp.	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(1.78)	(1.97)	(3.75)
633 600300	Calcaccia	1922	1988	0.95	3.60	3,58	4.90	8.80	13.70
634 600400	* Ritom 1	1920	1958	6.60	33.00	33.00	85.50	74.50	160.00
635 600500	Stalvedro Ticino	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
636 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
637 600650	Ri di Foch 2	2008		0.04	0.31	,31	0.80	1.20	2.00
638 600700	Ceresa	1950	2007	0.30	2.10	2,1	4.40	6.50	10.90
639 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.50	2.80	4.30
640 600800	Piottino	1932	1958	24.00	69.00	67.00	128.00	160.60	288.60
641 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	4.50	4,58	3.10	7.80	10.90
642 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	147.00	135.00	162.50	219.80	382.30
643 601100	Luzzone	1963		11.60	15.00	15.00	5.45	22.00	27.45
644 601125	Rasoira	2022		22.00	4.15	4.00	4.50	4.50	9.00
645 601200	Olivone	1962		22.00	110.00	99.00	138.90	67.70	206.60
646 601300	Biasca	1959	2007	54.00	327.00	306.00	298.20	332.50	630.70
647 601400	Spina Isola	1962	2025	6.00	21.00	20,9	26.40	34.65	61.05
648 601500	Spina Valbella	1963		5.00	4.20	4.00	1.45	7.70	9.15
649 601550	Nan Ros	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
650 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	56.10	188.90	245.00
651 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	22.00	18.80	46.20	65.00
652 601750	Arvigo	2023		0.31	1.78	1,7	0.71	4.00	4.71
653 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.36	,3	0.35	0.75	1.10
654 601900	Grono	1965	2025	6.60	37.50	33,05	28.60	55.80	84.40
655 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20,2	32.40	54.20	86.60
656 602050	Madonna degli Angeli	2021		0.05	0.30	,3	0.60	0.40	1.00
657 602100	Morobbia	1903	1970	5.20	16.00	15.00	14.70	23.50	38.20
658 602200	Gordola	1965		50.00	114.00	105.00	90.53	124.91	215.44
659 602300	Tenero Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	6.88	8.96	15.84
660 602400	Peccia Sambuco	1955		14.50	48.00	46.00	55.23	24.67	79.90
				(4.40)	(24.00)	(22.00)	(0.83)	(2.32)	(3.15)
661 602450	Peccia Corgello	1991		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
662 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	38.29	0.90	39.19
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(17.15)	(17.15)
663 602600	Bavona	1966		18.00	162.00	140.00	168.57	147.93	316.50
664 602675	Broglia Tomé	2016		0.26	2.12	2,2	2.00	4.70	6.70
665 602700	Cavergno	1955		26.00	108.00	104.00	191.00	185.40	376.40
666 602800	Verbano 1	1953		44.00	104.00	96.00	148.70	197.60	346.30
667 602900	Verbano 2	1973		25.00	52.00	50.00	68.00	92.40	160.40
668 602950	Campo Vallemaggia	2002		1.45	2.54	2,54	2.40	6.40	8.80
669 602975	Cerentino	2004		1.00	2.20	2,19	2.80	7.80	10.60
670 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	8.70	14.30	23.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
671 603050	Borgnone	2018		31.00	3.40	3,2	7.24	8.26	15.50
672 603100	Ponte Brolla	1904	1958	11.00	3.80	3,54	3.80	7.20	11.00
673 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	4,34	8.00	8.76	16.76
674 603250	Sigirino Monteceneri	2015		0.20	0.84	,95	1.10	1.70	2.80
675 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
676 603400	Gabi	1957	2023	7.50	18.61	17.00	10.40	33.60	44.00
677 603500	Gondo	1952	2017	14.00	57.00	55,9	57.20	169.60	226.80
678 603600	Tannuwald	1981	2020	2.70	8.30	8.00	4.80	17.70	22.50
679 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.50	10.00	11.00	3.00	14.00
680 700110	Palü Centrale di pompaggio	1944	2004	(0.84)	(3.00)	(3.20)	(0.51)	(1.13)	(1.64)
681 700200	Bernina Centrale di pompaggio	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
682 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	6,8	9.00	14.00	23.00
683 700400	Robbia	1910	2024	6.20	35.10	34,5	42.00	78.00	120.00
684 700450	Acqui Marsci	2010		0.15	0.51	,52	0.90	1.65	2.55
685 700500	Campocologno 1	1907	2003	14.00	50.00	50.00	76.90	126.80	203.70
686 700600	Campocologno 2	1950	2024	14.00	1.62	1,5	2.20	3.70	5.90
687 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	2.73	15.45	18.18
688 700800	Löbbia Albigna	1959	2004	13.40	86.00	86.00	92.98	27.68	120.66
689 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.53	0.55
690 700900	Löbbia Forno	1960		1.80	9.00	9.00	5.59	33.88	39.47
691 701000	Löbbia Maira Pumpzentrale	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	(0.96)	(12.42)	(13.38)
692 701100	Löbbia Forno Pumpzentrale	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(0.70)	(0.70)
693 701200	Löbbia Murtaira Pumpzentrale	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.44)	(3.44)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
694 701300	Bondo	1962	2025	2.90	7.00	6,9	2.00	16.00	18.00
695 701350	Mulin Promontogno	2017		3.00	0.51	,49	0.55	1.30	1.85
696 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	121.11	145.55	266.66
697 800100	Silvaplana	1891	2026	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
698 800150	Pradella Dotierzentrale	2014		10.00	1.00	,96	0.53	2.07	2.60
699 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,3	4.70	12.10	16.80
700 800250	Roseg	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90
701 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.66	1,6	2.10	4.90	7.00
702 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.38	,36	0.30	1.07	1.37
703 800400	Madulain	1903	2020	0.50	1.56	1,38	1.60	4.90	6.50
704 800425	Crastatscha Sarsaura	2023		0.90	2.20	2,15	1.50	5.50	7.00
705 800450	Sot Ruinas Susasca	2010	2015	2.00	6.28	5,5	6.60	18.60	25.20
706 800460	Lavinuoz	2014		1.00	3.07	3.00	2.50	10.10	12.60
707 800475	Ara Garsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
708 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	3.30	17.00	20.30
709 800490	Ischla Tarasp	2010		0.34	0.92	,92	2.00	2.80	4.80
710 800500	Clemgia	1903	2024	1.50	1.94	1,83	3.00	4.00	7.00
711 800550	Chasura Tschlin	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
712 800575	Alp Trida Laret	2017		0.11	0.46	,44	0.25	1.50	1.75
713 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	,95	1.60	3.10	4.70
714 800700	I Punt dal Gall Dotierzentrale	1969	2027	2.47	2.40	2,43	1.60	2.10	3.70
715 800800	I Ova Spin	1970		35.00	52.00	50.00	66.00	22.90	88.90
				(26.20)	(50.00)	(47.00)	(15.75)	(41.60)	(57.35)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2026

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
716 800900	Ova Spin Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.25	1.25	1.50
717 801000	Pradella	1970		72.00	288.00	288.00	366.00	603.30	969.30
718 801100	Martina	1994		93.00	80.00	72.00	102.60	178.90	281.50
719 801140	I Ovella Dotierzentrale	2021		20.00	0.31	,2996	0.31	0.79	1.10
720 801150	I Krafthaus Prutz	2022		75.00	13.72	13,3	16.70	40.21	56.90
721 900100	Muranzina	1958	2026	0.60	2.29	1,88	4.80	6.60	11.40
722 900200	Chasseras	1991	2027	1.07	2.10	1,48	4.50	5.10	9.60

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.