



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2025

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		0.43	1.50	1,42	1.20	4.90	6.10
2 100125	Curnera Druckminderer	2021		4.00	2.10	2,1	4.00	6.00	10.00
3 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
4 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	180.80	77.60	258.40
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	176,4	220.50	342.90	563.40
7 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24,3	13.60	53.20	66.80
8 100500	Ferrera (Trun)	1933	1999	0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
9 100550	Trun	1903	2005	0.28	0.60	,6	1.00	3.00	4.00
10 100575	Casut Dardin	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
11 100600	Tavanasa (AHSAG)	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		0.90	5.10	5.00	3.47	12.06	15.53
15 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
16 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
17 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	20.00	20.00	18.10	6.20	24.30
18 101200	Safien Platz	1957	1997	(7.00)	(7.00)	(7.00)	()	(11.20)	(11.20)
19 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	23.00	86.00	86.00	118.00	41.80	159.80
20 101400	Realta (Rabiusa)	1949	2004	21.90	126.00	126.00	155.40	171.20	326.60
21 101450	Realta (Rabiusa)	1949	2004	6.00	26.00	26.00	10.70	22.30	33.00
22 101500	Lunschania	1996		0.40	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 2025

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)
23 101550	Segnas	2012		0.40	2.63	2,64	2.65	8.42	11.07
24 101560	Platt Alva	2012		0.30	0.64	,64		1.90	1.90
25 101570	Tarschlims	2013		0.14	0.30	,3	1.10	1.10	2.20
26 101600	Stenna	1904	1999	0.85	1.73	2,1	1.90	6.10	8.00
27 101650	Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,88	1.40	3.00	4.40
28 101700	Mulin	1907	2004	1.50	1.70	2,16	1.60	3.80	5.40
29 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
30 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)
31 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4,00	0.70	1.70	2.40
32 102050	Nufenen (Prascherbach)	2009		0.12	0.30	,35	0.36	0.97	1.33
33 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,89	1.50	5.70	7.20
34 102075	Splügen 2 (Hüscherabach)	2021		1.00	2.00	2,18	1.10	5.00	6.10
35 102080	Sufers-Dotierzentrale	1990	2010	1.70	0.50	,71	0.40	1.10	1.50
36 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	221.30	221,4	210.00	265.00	475.00
37 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.20	1,6	1.25	2.65	3.90
38 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	249.90	250,1	255.00	343.50	598.50
39 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4,8	6.50	10.90	17.40
40 102500	Preda	1903	1976	1.27	1.27	1,27	1.96	2.84	4.80
41 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,68	1.73	2.59	4.32
42 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,95	3.49	3.87	7.36
43 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64,00	84.10	205.70	289.80
44 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 2025

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)
45 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30
46 103025	Marmorera-Dotierzentrale	2020		1.20	0.89	,89	0.51	0.83	1.34
47 103050	Mulegn (Tinizong)	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
48 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	70.00	98.26	104.08	202.34
49 103110	Adont	2022		0.60	2.95	2,95	2.25	7.95	10.20
50 103150	Nandro	2011		2.40	1.59	1,59	1.70	4.01	5.71
51 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	51.00	71.86	78.78	150.64
52 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	24.00	25.00	12.41	34.72	47.13
53 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.47	17.43	22.90
54 103500	Sils (ewz)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	41.10	75.69	116.79
55 103600	Rothenbrunnen (ewz)	1976		25.00	44.00	38.00	68.44	117.22	185.66
56 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	19,6	41.30	65.00	106.30
57 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,8	6.30	16.30	22.60
58 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
59 103900	Lüen (Plessur-Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
60 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
61 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
62 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	,35	0.80	1.10	1.90
63 104160	Grida	2019		0.12	0.36	,36	0.60	1.00	1.60
64 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	14.00	14.00	13.00	27.00
65 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
66 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44,2	57.50	125.10	182.60
67 104425	Gadastätt (Schaniela)	2019		2.00	2.22	2,3	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 2025

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)
68 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,9	13.70	27.30	41.00
69 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
70 104550	Landquart 2	1988	2024	8.00	0.71	,66	2.80	2.20	5.00
71 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	277,8	48.80	127.80	176.60
				(36.00)	(159.00)	(162.00)	()	()	()
72 104700	Sarelli	1978		31.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
73 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
74 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
75 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
76 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80
77 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
78 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
79 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	,68	0.60	0.60	1.20
80 105300	Altendorf	1928	1987	0.70	3.56	2,96	3.17	8.64	11.81
81 105400	Bannwald (Grabs)	1959	2011	0.51	0.44	,5	0.60	0.90	1.50
82 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
83 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
84 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	,4	0.66	0.79	1.45
85 105800	Blatten Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	,4	0.66	0.80	1.46
86 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	,4	0.71	0.83	1.54
87 106000	Gstaldenbach	1902	2019	0.45	0.75	,81	1.00	1.00	2.00
88 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
89 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1,2	1.88	2.12	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 2025

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)
90 106200 *	I Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
91 106300	Engeweiher	1909	1993	4.10	5.00	5.00			
				(3.10)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
92 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	5,16	21.91	21.90	43.81
93 106500 *	I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
94 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2,5	1.97	4.46	6.43
95 106625	Nesslau (Ijentalbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
96 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
97 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
98 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
99 106800	Stadtbrücke	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50
100 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
101 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
102 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
103 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
104 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	2021	13.00	0.82	,82	2.45	2.75	5.20
105 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,48	2.30	4.70	7.00
106 107425	Rossfall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
107 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
108 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16,8	13.50	17.33	30.83
109 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
110 107625	Grafenau	2018		11.30	0.31	,31	0.60	0.90	1.50
111 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30

- 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 2025

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)
112 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
113 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
114 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
115 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
116 107950	Bürglen (Kanal)	2016		17.50	0.99	,97	2.50	4.30	6.80
117 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
118 108100	Model Weinfeld	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
119 108200	Mühle-Weinfeld	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
120 108250	Widen-Weinfeld	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
121 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
122 108281	Schlossmühle	2012		5.50	0.31	,3	0.70	0.70	1.40
123 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
124 108400	Sennhof	1860	2014	5.70	0.43	,5	0.75	0.65	1.40
125 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	,36	0.55	0.45	1.00
126 108460	Hard-Wülflingen	2015		6.50	0.58	,58	1.25	1.30	2.55
127 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
128 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
129 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	41,9456	138.27	156.83	295.10
130 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
131 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.40	2.80
132 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
133 109000	I Albbruck	1933	1992		45.26	45,2628	139.48	170.48	309.96
134 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00

- 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 2025

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)	
135	109200	I	Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
136	109300	I	Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
137	109310	I	Ryburg-Lockstromzentrale	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00
138	109400	I	Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
139	109450	I	Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
140	109500	* I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
141	109600	* I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
142	109700	* I	Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	150.59	191.66	342.25
143	109800		Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
144	109850		Choindez	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
145	109860		Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	,32	0.92	0.61	1.53
146	109900		Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,89	2.30	1.70	4.00
147	109915		Bellerive	1905	2009	9.80	0.59	,58	1.34	0.96	2.30
148	109925		Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
149	109950		Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,69	1.54	1.36	2.90
150	110000		Obermatt (Zwingen)	1913	2005	15.00	0.60	,39	1.20	1.10	2.30
151	110100		Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
152	110200		Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
153	110300		Büttenen	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
154	110400		Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
155	110450	*	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
156	110475		Neuwelt	1998		17.50	1.20	1,2	2.10	1.46	3.56
157	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 2025

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)
158 110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2,23	3.60	4.40	8.00
159 110500	I Kembs	1932	1983		30.00	31,5	73.80	97.20	171.00
160 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
161 200150	Grimsel Nollen	2017		3.00	1.50	1,4	2.30	2.70	5.00
162 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	34.00	34.00	36.00	36.00	72.00
163 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20	32.00	26.00	20.00	27.00	47.00
164 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.00	48.00	44.08	72.54	116.62
165 200500	Handeck 2 / 2a	1950	2016	57.30	218.00	215.00	111.00	217.50	328.50
166 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.30	55.00	55.00	6.70	17.30	24.00
				(8.50)	(48.00)	(48.00)	(8.60)	(22.40)	(31.00)
167 200740	Lochmedli (Hostetbach)	2016		0.40	1.29	1,25	0.70	3.00	3.70
168 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	3.00	3,28	3.10	10.00	13.10
169 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	394.00	370.00	249.40	518.40	767.80
170 200900	Führen (Gental)	1961		3.00	9.60	9,5	3.00	13.70	16.70
171 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(7.60)	(10.20)
172 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	82.00	85.00	25.10	197.20	222.30
173 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	6.00	6.30	16.20	22.50
174 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.00	53.00	20.80	128.50	149.30
175 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,64	2.50	5.50	8.00
176 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.75	1.08	1,06	2.10	3.50	5.60
177 201510	Reutiberg 2	2021		0.13	0.48	,38	0.60	0.60	1.20
178 201600	Schattenhalb 2	1927		1.00	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 2025

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)
179 201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2,72	0.70	6.00	6.70
180 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
181 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
182 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	2.05	4.05	6.10
183 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
184 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
185 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
186 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
187 202200	Interlaken, Kanal	1894	2022	33.00	1.09	1,2	3.60	3.40	7.00
188 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
189 202290	Kandersteg (Alpbach)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
190 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	2022	0.60	1.60	1,6	4.25	4.43	8.68
191 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
192 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
193 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
194 202430	Spiggenbach	2017		1.55	2.75	2,75	3.00	7.00	10.00
195 202440	Augand	2023		30.00	8.30	8,08	9.13	25.97	35.10
196 202450	Moosweid	1903	2014	0.15	0.35	,36	0.50	1.30	1.80
197 202475	Engstlige	1996	2018	1.50	0.85	,72	1.50	3.50	5.00
198 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
199 202520	Fermelbach	2016		0.90	2.09	1,75	1.50	7.50	9.00
200 202530	Simelemoos	2016		9.50	0.35	,35	0.65	0.80	1.45
201 202550	Laubeggfall	2016		12.00	2.60	2,6	2.80	9.90	12.70

- 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 2025

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)
202 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
203 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,2	2.20	1.60	3.80
204 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	17.00	18.80	35.60	54.40
205 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
206 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
207 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
208 203100	Thun Eidg	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
209 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
210 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
211 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
212 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
213 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	45.00	52.75	107.05	159.80
214 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	7.80	30.80	38.60
215 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
216 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
217 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
218 203775	Aux Plans groupe (Eau Froide)	2022		0.40	0.43	,43	0.98	0.42	1.40
219 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	27,8	27.93	46.19	74.12
220 203900	Lessoc	1973		41.00	8.50	7,8	8.16	12.76	20.92
221 203950	Sainte-Anne	1999		1.12	3.20	2,9	2.40	4.50	6.90
222 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
223 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.90	,86	1.20	2.30	3.50
224 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	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 2025

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)
225 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	24,38	27.20	32.90	60.10
226 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
227 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
228 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	70.00	71,9	112.00	99.60	211.60
229 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
230 204600	Oelberg	1910	1980	103.00	17.78	16,62	25.70	26.00	51.70
231 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	73.00	86,8	71.20	58.65	129.85
232 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
233 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	32.39	52.04	84.43
234 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
235 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3,1	5.00	6.00	11.00
236 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	21.00	44.00	55.00	99.00
237 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	24.40	8.25	32.65
238 205300	La Jougnenaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
239 205400	Les Clées	1955		16.80	20.54	27,6	63.60	34.30	97.90
240 205500	Montcherand	1908	1950	14.10	12.40	14,5	34.70	19.90	54.60
241 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
242 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
243 205670	Gorges de Arnon	2022		0.50	0.69	,51	1.33	0.96	2.29
244 205850	St-Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
245 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
246 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
247 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	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 2025

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)
248 206350	Boudry	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
249 206530	La Serrière	2016		5.00	1.30	1,3	2.60	1.80	4.40
250 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
251 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	4,1	6.35	8.25	14.60
252 206750	Frinvillier	1869	2006	7.50	0.33	,45	0.85	0.70	1.55
253 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
254 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
255 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
256 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
257 206985	Gohlhaus	2016		16.00	0.42	,42	0.90	1.30	2.20
258 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
259 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
260 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
261 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
262 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.42	,49	1.20	1.00	2.20
263 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	1.05	0.90	1.95
264 207600	Luterbach 1	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.40	2.30	4.70
265 207650	Luterbach 2	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.80	0.60	1.40
266 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
267 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
268 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
269 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
270 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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2025

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)
271 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,35	0.70	0.70	1.40
272 208250	Dünnern	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
273 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
274 208350 *	Schönenwerd-Dotierzentrale	2022		25.00	0.93	,9	2.20	2.80	5.00
275 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.05	54.57	101.62
276 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	9,5	22.30	24.70	47.00
277 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1,35	2.50	4.20	6.70
278 208600	Rupperswil-Auenstein	1945	1993	492.00	39.50	39,3	95.90	108.85	204.75
279 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.80	5.80	10.60
280 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
281 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
282 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
283 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.10	6,2	18.11	18.24	36.35
284 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.30	19,25	51.43	61.34	112.77
285 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	40,95	92.70	110.60	203.30
286 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
287 300200	Realp 1	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
288 300250	Realp 2	2017		2.40	2.81	2,69	1.90	7.60	9.50
289 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	3.00	2.70	7.40	10.10
290 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160,65	125.30	168.00	293.30
291 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	84.00	126.00
292 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
293 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00

- 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 2025

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)
294 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
295 300800	Gurtellen	1900	2017	2.00	10.00	9,82	6.60	32.20	38.80
296 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
297 300850	Fellitobel	2018		0.75	2.30	2,3	1.40	3.30	4.70
298 300875	Schattigmatt	2016		2.60	4.20	4,37	2.00	12.00	14.00
299 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
300 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
301 300975	Erstfeldertal	2020		5.50	11.50	12,35	3.40	28.60	32.00
302 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
303 301050	Intschialp	2024		1.10	0.33	,33	0.12	0.48	0.60
304 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
305 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
306 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
307 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.00	2.14	6.01	8.15
308 301375	Schächen	2020		6.50	4.90	4,9	4.40	12.00	16.40
309 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
310 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
311 301525	Palanggenbach 1	2023		1.10	3.00	2,9	5.00	6.50	11.50
312 301550	Bannwald Altdorf	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
313 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
314 301650	Seedorf (Chuchibach)	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
315 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
316 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30

- 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 2025

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 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
318 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
319 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
320 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
321 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
322 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
323 302550	Müliacher	2016		1.25	2.20	2,2	3.00	3.00	6.00
324 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
325 302650	Napf	2022		0.64	0.36	,34	1.00	0.85	1.85
326 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
327 302800 *	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8,25	2.70	16.10	18.80
328 302900 *	Arni-Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
329 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	32.00	33,9	30.30	104.80	135.10
330 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
331 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
332 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2,7	2.30	6.20	8.50
333 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
334 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
335 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
336 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
337 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
338 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	,37	0.50	1.00	1.50
339 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	14.00	23.70	37.70

- 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 2025

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 303900	Wysserlen	1905	1997	0.24	1.15	1,1	1.36	1.87	3.23
341 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
342 304100	Rotzloch	1872	2014	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
343 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
344 304175	Waldemme	2023		5.00	1.40	1,4	2.60	3.90	6.50
345 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
346 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
347 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
348 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
349 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.20	1,08	3.20	2.20	5.40
350 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
351 304600	Perlen 1 (Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
352 304700	Perlen 2 (Root)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
353 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.30	0.43	,45	0.99	1.30	2.29
354 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	,33	0.38	1.42	1.80
355 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
356 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
357 305000	Lorzentobel 3	1854	2020	3.10	2.00	1,9	4.70	5.30	10.00
358 305100	Untermühle Cham	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
359 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
360 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
361 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
362 305400	Windisch	1830	2016	55.00	2.09	2,01	5.80	6.40	12.20

- 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 2025

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)
363 400050	Limmern	2016		188.00	1,000.00	1'000.00	3.23	4.24	7.47
				(160.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
364 400075	Bergwasser Sandbach (Pumpz.)	2004		(1.20)	(0.62)	(0.62)	(0.25)	(0.35)	(0.60)
365 400200	Tierfehd (Limmern)	1964	2016	33.00	306.00	306.00	214.15	181.32	395.47
366 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.03	137.90	140.00			
				(11.20)	(130.70)	(140.00)	()	()	()
367 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	11.00	46.00	40.00	10.74	71.64	82.38
				(6.40)	(34.00)	(38.00)	(10.78)	(45.96)	(56.74)
368 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	40.00	23.65	39.05	62.70
				()	()	()	()	()	()
369 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
370 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
371 400700	Linthal (Spinnereil)	1877	2012	15.00	1.60	1,62	3.64	4.50	8.14
372 400800	Brummbach-Linthal	1921	2010	0.70	2.30	2,44	6.40	8.80	15.20
373 400850	Brummbach-Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.10	2.50
374 400910	Cotlan	2017		15.00	2.53	2,44	4.50	8.00	12.50
375 400950	Legler (Linth)	1945	1997	15.00	0.93	,9	2.50	2.80	5.30
376 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.14	1,1	2.30	4.40	6.70
377 401100	Luchsingen	1940	2024	1.20	5.60	6.00	7.00	15.50	22.50
378 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
379 401200	Haslen	1848	2012	11.10	0.92	,99	2.80	3.00	5.80
380 401225	Schwanden (Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
381 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,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 2025

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)
382 401300	Krauchbach	1902	1999	0.90	0.62	,58	1.40	2.30	3.70
383 401325	Engi (Sernf)	2012		7.00	0.53	,63	0.40	2.10	2.50
384 401350	Engi (Mühlebach)	2009		1.10	3.60	3,6	5.80	11.20	17.00
385 401360	Mühlebach 2	2018		1.60	0.56	,58	1.00	1.50	2.50
386 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	16.00	16,5	26.00	59.00	85.00
387 401500	Schwanden (Niederbach)	1931	2004	3.60	34.00	33,5	12.00	27.60	39.60
388 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.72	2.20	2,4	5.00	6.50	11.50
389 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
390 401750	Mitlödi (Doppelpower)	2020		14.00	4.20	4,06	7.10	10.90	18.00
391 401760	Seidendruckerei	2016		22.00	0.85	,82	2.20	3.50	5.70
392 401775	Mühlefuhr-Ennenda	1920	2010	22.00	0.80	,82	1.90	2.90	4.80
393 401780	Holenstein (Wehrkraftwerk)	2016		24.20	0.75	,69	0.88	1.32	2.20
394 401790	Walzmühle 2	2011		17.50	0.32	,3	1.07	1.31	2.38
395 401800	Elggiskraft-Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.90	2.77	4.67
396 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
397 402000	Linthkraft-Netstal	1923	1960	35.00	1.70	1,42	2.70	4.00	6.70
398 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
399 402200	Mels (Stoffel)	1931	1989	2.40	3.60	4.00	6.30	8.64	14.94
400 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
401 402350	Weissenstein	2018		0.13	0.64	,64	1.00	1.36	2.36
402 402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	,43	0.30	0.50	0.80
403 402400	Plons	1948	2019	1.80	7.20	6,8			
404 402550	Säggüetli (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 2025

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)
405 402650	Sägengüetli (Aeuli)	2021		0.70	2.00	2,1	3.00	3.77	6.77
406 402675	Röllbach	1890	1963	0.40	0.89	1.00	0.56	2.08	2.64
407 402710	Eggli-Berschis	2019		1.00	3.50	3,6	4.00	9.50	13.50
408 402750	Töbeli (Widenbach)	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
409 402800	Talbach	1954	2019	0.14	0.83	,8	2.60	2.80	5.40
410 402900	Büeli	1927	2008	0.25	1.35	1,5	2.55	3.89	6.44
411 403000	Merlen	1950	2019	0.93	0.56	,85	0.70	1.70	2.40
412 403150	Plätz	1958	1993	2.00	6.50	6,8	5.30	18.40	23.70
413 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.60	2,8	4.40	9.00	13.40
414 403400	Säge Murg	1836	1990	2.20	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
415 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1,58	1.30	2.40	3.70
416 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
417 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
418 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4,28	6.60	12.10	18.70
419 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
420 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	0.85	1.32	2.17
421 404050	Uznaberg	2015		0.94	0.51	,46	0.95	0.95	1.90
422 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.20	60.00	52.00	15.00	67.00
423 404200	Siebnen	1926	1984	(5.00)	(16.00)	(16.00)	(0.68)	(1.50)	(2.18)
424 404250	Spreitenbach (Kistler)	1863	1985	32.00	51.50	48.00	40.00	17.00	57.00
425 404300	Pilgersteg	1920	2013	0.30	0.30	,3	0.40	0.50	0.90
				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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2025

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)
426 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	135.00	131.40	109.40	240.80
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
427 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
428 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	1.00	2.11	2.07	4.18
429 404700	Sihl-Höfe	1961	2020	4.00	1.45	2.00	4.60	5.00	9.60
430 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,59	7.60	8.40	16.00
431 405000	Letten	1877	2004	120.00	5.00	4,26	10.79	12.50	23.29
432 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	4.20	4.24	8.44
433 405200	Dietikon	1933	2019	95.00	3.34	3,5	7.91	7.92	15.83
434 405210	Dietikon-Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	,77	1.80	1.80	3.60
435 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	4.98	6.58	11.56
436 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	58.21	70.42	128.63
437 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
438 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
439 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,55	17.30	18.40	35.70
440 405550	Schiffmühle-Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	,38	0.90	1.00	1.90
441 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
442 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
443 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
444 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
445 409975	Rufi	2016		20.00	1.35	1,1	1.75	3.05	4.80
446 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	13.86	7.59	21.45
447 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14,73	4.30	37.70	42.00

- 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 2025

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)
448 500135	Oberwald-Gere	2020		3.00	6.25	6,66	6.00	16.00	22.00
449 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,32	2.20	7.50	9.70
450 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
451 500225	Niderbach-Geschinen	2016		0.15	0.86	,8	0.46	2.62	3.08
452 500250	Wannebode	1990	2012	1.63	2.13	2,7	2.30	6.80	9.10
453 500275	Walibach	2013		0.53	3.64	4,6	3.30	9.10	12.40
454 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
455 500400	Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
456 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
457 500550	Wysswasser	2012		10.00	3.10	3,2	1.60	6.60	8.20
458 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
459 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
460 500800	Heiligkreuz	1971	1989	6.60	39.00	41.00	9.00	47.40	56.40
461 500900	Mörel Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	38,5	20.71	90.24	110.95
462 501000	Mörel Rhonewerk	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
463 501100	Massaboden	1899	1959	21.50	7.20	8,5	15.00	26.65	41.65
464 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	349,6	16.50	547.00	563.50
465 501312	Zer Niwu Schiir Mund	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.95	3.86
466 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)
467 501360	Gantergrund (Nessel-Mittubäch)	2013	2015	0.17	0.55	,6	0.90	1.33	2.23
468 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5,4	7.90	14.30	22.20
469 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.40	7,5	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 2025

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)
470 501410	Badhalte	2015		0.41	1.44	1,44	2.10	4.80	6.90
471 501425	Chräjubiel Gantertal	2016		0.09	0.30	,31	0.35	0.67	1.02
472 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.42	,42	0.90	1.20	2.10
473 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
474 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(4.85)	(11.00)	(15.85)
475 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
476 501750	Felsreservoir Saas Grund	2023		0.14	0.69	,57	0.43	1.36	1.79
477 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
478 501825	Mossjensee	2015		0.20	0.43	,46	1.10		1.10
479 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
480 502000	Wiesti	1949	2018	1.00	4.90	4,41	4.40	7.70	12.10
481 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
482 502070	Jungbach	2015		0.55	4.80	5,7	1.30	12.70	14.00
483 502071	Siwibach	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
484 502090	Gappli Törbel	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
485 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	18.90	78.50	97.40
486 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	23.90	126.30	150.20
487 502310	Chrizji	2018		0.65	3.00	2,68	4.40	8.20	12.60
488 502315	Stundhüs	2018		0.60	2.32	2,43	3.30	7.10	10.40
489 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
490 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
491 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
492 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,99	0.30	1.60	1.90

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2025

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)
493 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
494 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
495 502415	Chriz Eischoll	2009	2011	0.13	0.55	,62	1.35	2.15	3.50
496 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
497 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
498 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
499 502445	Blatten 2 (Gisentella)	2022		0.80	1.94	2,2	1.80	5.00	6.80
500 502450	Blatten 1 (Gisentella)	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
501 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
502 502477	Wiler-Kippel	2021		12.00	5.20	5,2	1.50	12.40	13.90
503 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
504 502485	Breithorn-Fafleralp	2019		0.90	1.70	1,7	2.70	2.67	5.37
505 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	53.10	286.20	339.30
506 502550	Borterbach	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
507 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
508 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.45) (0.72)	(5.67) (0.99)	(5.89) (1.10)	() (0.40)	(8.94) (1.10)	(8.94) (1.50)
509 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	34.70	45.40	80.10
510 502900	Dala	1909	2014	2.30	13.00	12,8	13.30	37.40	50.70
511 502910	Varen Ost	2020		0.20	0.51	,36	0.85	0.85	1.70
512 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4	76.90	154.66	231.56
513 503100	Lona	1961		0.40	1.05	,9	0.50	1.50	2.00

- 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 2025

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)
514 503200	Mottec	1958		15.00	87.00	96.00	114.45	22.60	137.05
				(10.30)	(30.00)	(35.50)	(1.00)	(29.20)	(30.20)
515 503300	Vissoie	1958		13.90	52.10	45.00	93.00	120.00	213.00
516 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.10	0.81	,74	1.25	1.85	3.10
517 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	71,55	129.40	169.30	298.70
518 503450	Loye (La Vierge)	2019		0.02	0.35	,35	0.85	0.85	1.70
519 503460	Vaye-Planaz	2019		0.02	0.54	,54	1.00	1.40	2.40
520 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	71,3	97.30	49.20	146.50
521 503600	Chamarin	1957		0.30	1.84	,9	0.20	1.20	1.40
522 503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.30	1,13	0.46	1.86	2.32
523 503650	Icogne	2012		0.52	2.00	1,97	1.30	4.00	5.30
524 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	53.80	45.20	99.00
525 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,8	0.75	1.25	2.00
526 503900	Sauterôt (Hérémente LYSA)	1977		0.90	4.70	4,56	4.93	15.64	20.57
527 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
528 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915	2017	9.50	32.00	32.00	25.00	71.40	96.40
529 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,49	0.10	1.00	1.10
530 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
531 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
532 504335	Arbaz 1	2010		0.15	0.59	,59	1.15	1.50	2.65
533 504340	Arbaz 2	2015		0.15	0.58	,58	1.05	1.40	2.45
534 504350	Les Rochers	2001		0.15	0.33	,33	0.80	1.00	1.80
535 504375	Reservoir de Péteille	2015		0.18	0.73	,73	1.90	2.20	4.10

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2025

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)
536 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	33.40	129.00	162.40
537 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(5.30)	(43.80)	(49.10)
538 504700	Z'Mutt (Centr. 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)
539 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(6.90)	(40.80)	(47.70)
540 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(7.50)	(81.20)	(88.70)
541 504950	Bieudron	1999		75.00	1,269.00	1'200.00		995.02	
542 505000	Fionnay (Dixence)	1957	2023	45.00	306.00	290.00	141.00	126.62	267.62
543 505100	Nendaz	1960	2023	45.00	392.00	384.00	175.19	157.31	332.50
544 505110	Riddes (2eme Palier Isérables)	2016		0.12	0.65	,65	1.60	1.90	3.50
545 505125	Palier Isérables	2005	2013	0.12	0.35	,35	1.00	1.20	2.20
546 505150	Les Pontets	2014		0.07	0.45	,45	0.80	0.40	1.20
547 505175	Riddes (Eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	,31	0.84	1.08	1.92
548 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	7.87	72.63	80.50
549 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	171.80	123.20	295.00
550 505400	Riddes	1956	1992	28.75	268.00	225.00	397.80	316.20	714.00
551 505450	Les Afforêts	2013		0.07	0.47	,45	1.38	0.92	2.30
552 505525	Verdan	2017		0.25	2.20	2,13	4.50	3.70	8.20
553 505550	Les Garettes	2017		0.25	0.87	,88	2.10	2.00	4.10
554 505700	Champsec	1930	1994	1.20	5.00	5,5	1.60	9.00	10.60
555 505725	La Montoz	2023		0.15	1.09	1,09	1.80	3.00	4.80
556 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,35	0.49	0.41	0.90
557 505760	Eaux de Verbier	2017		0.50	2.30	1,82	2.10	1.90	4.00

- 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 2025

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)
558 505775	Pas du Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
559 505780	Cries (Vollèges)	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
560 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
561 505850	La Delise	2016		1.50	2.00	2,04	0.60	3.60	4.20
562 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
563 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
564 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
565 506075	Turbinage Cornet	2023		0.08	0.30	,32	0.34	0.79	1.13
566 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
567 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(2.97)	(2.19)	(5.16)
568 506300	Sembrancher	1929	2022	5.50	12.60	16.00	27.24	29.32	56.56
569 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.20	19,2	36.70	53.30	90.00
570 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
571 506550	La Moille	2019		0.30	0.42	,42	0.50	0.70	1.20
572 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	1.70	0.24	1.94
573 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	93.00	98.00	84.83	50.58	135.41
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(2.90)	(3.15)	(6.05)
574 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		36.00	130.25	115.00	125.70	87.80	213.50
575 506850	Nant de Drance	2022		360.00	900.00	900.00	4.14	7.15	11.29
				(360.00)	(900.00)	(900.00)	()	()	()
576 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.80)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
577 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(39.00)	(40.00)	(9.80)	(40.60)	(50.40)
578 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	106.40	109.50	215.90

- 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 2025

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)
579 507250	Vernayaz (STESV)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40
580 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	92.50	95.00	112.50	105.00	217.50
581 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1,7	1.45	3.75	5.20
582 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70,42	43.00	75.40	118.40
583 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(2.60)	(2.60)
584 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	(0.30)	(1.00)	(1.30)
585 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
586 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
587 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	93.00	67.00	168.25	232.50	400.75
588 508000	La Peuffeyre	1927	2004	2.47	20.52	22.00	28.40	42.80	71.20
589 508100	Sublin 1	1898	1993	2.50	8.23	7,2	8.80	20.50	29.30
590 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,86	4.20	5.60	9.80
591 508300	Bévieux	1943	2024	7.00	4.20	4,1	5.70	10.00	15.70
592 508325	Avançon Palier inférieur, Bex	2024		7.00	2.43	2,25	2.07	5.31	7.38
593 508350	La Rippaz	2019		0.12	0.62	,73	1.45	1.45	2.90
594 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.73	,58	0.81	1.45	2.26
595 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
596 508500	Monthey (Vièze)	1910	2013	5.00	12.10	11,6	23.80	32.30	56.10
597 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.40	7,49	15.80	23.80	39.60
598 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.50	0.70	1.20
599 508675	Châble 2	2014		0.08	0.47	,47	1.70	1.40	3.10
600 508680	Vionnaz-Avançon	2019		0.31	1.96	2,16	2.00	4.77	6.77
601 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.57	5,3	9.25	5.65	14.90

- 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 2025

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)
602 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	6.25	5,6	15.00	19.90	34.90
603 508810	Petit Pont de la Tine	2013		0.02	0.57	,4	1.07	1.07	2.14
604 508850	La Douve	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
605 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	14.20	13,4	36.00	50.00	86.00
606 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
607 509000	Vouvry	1902	2019	0.92	7.50	6,84	4.50	2.20	6.70
608 509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2,37	4.20	5.50	9.70
609 509025	Croseau	2009		0.11	0.35	,32	1.10	1.10	2.20
610 509050	Les Evouettes	2019		0.10	0.35	,32	0.60	0.60	1.20
611 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	102.00	60.50	162.50
				(42.00)	(498.00)	(480.00)	()	()	()
612 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.95	1,9	2.25	4.85	7.10
613 509300	Taulan	1887	1996	0.42	0.98	1,3	1.40	1.90	3.30
614 509325	Gilamont	2023		3.50	0.67	,67	0.80	1.36	2.16
615 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,85	1.60	0.80	2.40
616 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	11.87	12,6	16.80	10.70	27.50
617 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.30	3,5	7.00	3.70	10.70
618 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
619 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,32	0.70	0.85	1.55
620 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	104,7	211.00	255.00	466.00
621 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	33,592	74.29	83.98	158.27
622 509750 I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,36176	0.90	0.90	1.81
623 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.40	1,36	0.80	0.50	1.30

- 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 2025

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)
624 509850	I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,525	1.55	1.63	3.18
625 509900	I	Le Châtelot	1953		44.00	22.50	18,8	33.50	11.50	45.00
626 510000	I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
627 510100	I	La Goule	1894	1958	22.00	7.50	5.00	12.30	10.42	22.72
628 600025		Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
629 600050		Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
630 600100	*	Airolo (Lucendro)	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
631 600200	*	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(1.78)	(1.97)	(3.75)
632 600300		Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
633 600400	*	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
634 600500		Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
635 600600		Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
636 600650		Ri di Foch 2 (Leventina)	2008		0.07	0.31	,31	0.80	1.20	2.00
637 600700		Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
638 600750		Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
639 600800		Piottino	1932	1958	24.00	67.00	69.00	128.00	172.00	300.00
640 600900		Ticinetto	1907	1998	2.00	4.50	4,58	2.50	8.00	10.50
641 601000		Biaschina	1966	1974	54.00	147.00	135.00	142.00	240.00	382.00
642 601100		Luzzzone	1963		11.60	15.00	15.00	5.45	22.00	27.45
643 601125		Rasoira	2022		22.00	4.15	4.00	4.50	4.50	9.00
644 601200		Olivone	1962		22.00	110.00	99.00	138.90	67.70	206.60
645 601300		Biasca	1959	2007	54.00	327.00	306.00	298.20	332.50	630.70
646 601400		Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80

- 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 2025

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)
647 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
648 601550	Nan Ros	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
649 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
650 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
651 601750	Arvigo	2023		0.31	1.78	1,7	0.71	4.00	4.71
652 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
653 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
654 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
655 602050	Madonna degli Angeli	2021		0.05	0.54	,3	0.60	0.40	1.00
656 602100	Morobbia	1903	1970	5.20	16.00	15.00	14.70	23.50	38.20
657 602200	Gordola	1965		50.00	114.00	105.00	90.53	124.91	215.44
658 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	6.88	8.96	15.84
659 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	48.00	46.00	55.23	24.67	79.90
660 602450	Peccia (Corgello)	1991		(4.40)	(24.00)	(22.00)	(0.83)	(2.32)	(3.15)
661 602500	Robiei	1968	2016	3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
662 602600	Bavona	1966		(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(17.15)	(17.15)
663 602675	Broglio-Tomè	2016		18.00	162.00	140.00	168.57	147.93	316.50
664 602700	Cavergno	1955		0.26	2.12	2,2	2.00	4.70	6.70
665 602800	Verbano 1	1953		26.00	108.00	104.00	191.00	185.40	376.40
666 602900	Verbano 2	1973		44.00	104.00	96.00	148.70	197.60	346.30
667 602950	Campo Vallemaggia	2002		25.00	52.00	50.00	68.00	92.40	160.40
				1.45	2.54	2,54	2.40	6.40	8.80

- 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 2025

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)
668 602975	Cerentino	2004		1.00	2.20	2,19	2.80	7.80	10.60
669 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	8.70	14.30	23.00
670 603050	Borgnone	2018		31.00	3.40	3,2	7.24	8.26	15.50
671 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
672 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	4,34	8.00	8.76	16.76
673 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
674 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
675 603400	Gabi	1957	2023	7.50	17.00	18,61	10.40	33.60	44.00
676 603500	Gondo	1952	2017	14.00	54.00	55,9	57.20	169.60	226.80
677 603600	Tannuwald	1981	2020	2.70	8.00	8.00	4.80	17.70	22.50
678 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10,5	11.00	3.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	(0.51)	(1.13)	(1.64)
679 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
680 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	6,8	9.00	14.00	23.00
681 700400	Robbia	1910	2024	6.00	34.50	37.00	42.00	78.00	120.00
682 700450	Pedecosta (Acqui Marsci)	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
683 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	64.00	119.00	183.00
684 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.75	3.25	5.00
685 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	2.73	15.45	18.18
686 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	92.98	27.68	120.66
687 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.53	0.55
688 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.59	33.88	39.47
689 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	(0.96)	(12.42)	(13.38)

- 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 2025

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)
690 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(0.70)	(0.70)
691 701200	Löbbia Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.44)	(3.44)
692 701350	Mulin Promontogno	2017		3.00	0.51	,48	0.55	1.30	1.85
693 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	121.11	145.55	266.66
694 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
695 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	2.07	2.60
696 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
697 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90
698 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1,6	2.10	4.90	7.00
699 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
700 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
701 800425	Crastatscha Suot	2023		0.90	2.20	2,15	1.50	5.50	7.00
702 800450	Sot Ruinas (Susasca)	2010	2015	2.00	5.86	6,2	5.00	21.00	26.00
703 800460	Lavinuoz	2014		1.00	3.07	3.00	1.50	9.30	10.80
704 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
705 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30
706 800490	Ischla Tarasp	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
707 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
708 800550	Chasura Tschlin	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
709 800575	Alp Trida-Laret	2017		0.11	0.46	,46	0.25	1.50	1.75
710 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
711 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.60	2.10	3.70

- 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 2025

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)
712 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	66.00	22.90	88.90
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(15.75)	(41.60)	(57.35)
713 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.25	1.25	1.50
714 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	366.00	603.30	969.30
715 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	102.60	178.90	281.50
716 801140	I Ovella Dotierzentr. Nauders	2021		20.00	0.30	,2996	0.31	0.79	1.10
717 801150	I Krafthaus Prutz / Ried	2022		75.00	12.17	12,166	16.70	40.21	56.90
718 900100	Muranzina	1958	1995	0.41	2.00	1,8	4.67	6.39	11.06
719 900200	Chasseras	1991		0.72	1.07	1,03	3.70	4.10	7.80

- 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.