



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
1 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbrücke	1820	2013	16.00	0.57	0.55	1.00	1.50	2.50
3 401225	Schwanden (Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
4 305400	Windisch	1830	2016	55.00	2.09	2.01	5.80	6.40	12.20
5 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
6 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	0.32	0.80	0.70	1.50
7 403400	Säge Murg	1836	1990	2.20	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	0.58	0.85	1.32	2.17
9 401200	Haslen	1848	2012	11.10	0.92	0.99	2.80	3.00	5.80
10 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.14	1.10	2.30	4.40	6.70
11 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
12 305000	Lorzentobel 3	1854	2020	3.10	2.00	1.90	4.70	5.30	10.00
13 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
14 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
15 108400	Sennhof	1860	2014	5.70	0.43	0.50	0.75	0.65	1.40
16 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
17 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
18 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
19 404250	Spreitenbach (Kistler)	1863	1985	0.30	0.30	0.30	0.40	0.50	0.90
20 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	1.05	0.90	1.95

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
21 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.42	0.49	1.20	1.00	2.20
22 110300	Büttenen	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
23 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
24 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	2021	13.00	0.82	0.82	2.45	2.75	5.20
25 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.32	0.70	0.85	1.55
27 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	1.00	2.11	2.07	4.18
28 206750	Frinvillier	1869	2006	7.50	0.33	0.45	0.85	0.70	1.55
29 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
30 304100	Rotzloch	1872	2014	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
31 304600	Perlen 1 (Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
32 304700	Perlen 2 (Root)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
33 207600	Luterbach 1	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.40	2.30	4.70
34 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
35 405000	Letten	1877	2004	120.00	5.00	4.26	10.79	12.50	23.29
36 400700	Linthal (Spinnereil)	1877	2012	15.00	1.60	1.62	3.64	4.50	8.14
37 108100	Model Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
38 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
39 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	4.10	6.35	8.25	14.60

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
40 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
41 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
42 509300	Taulan	1887	1996	0.42	0.98	1.30	1.40	1.90	3.30
43 207650	Luterbach 2	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.80	0.60	1.40
44 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.75	1.08	1.06	2.10	3.50	5.60
45 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
46 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.35	0.70	0.70	1.40
47 402675	Röllbach	1890	1963	0.40	0.89	1.00	0.56	2.08	2.64
48 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.40	1.36	0.80	0.50	1.30
49 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
50 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
51 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
52 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
53 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
54 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
55 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.55	17.30	18.40	35.70
56 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
57 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
58 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.05	54.57	101.62

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
59 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
60 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
61 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
62 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	7.50	5.00	12.30	10.42	22.72
63 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.68	1.73	2.59	4.32
64 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
65 202200	Interlaken, Kanal	1894	2022	33.00	1.09	1.20	3.60	3.40	7.00
66 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
67 404800	* Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.59	7.60	8.40	16.00
68 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.40	2.80
69 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
70 402750	Töbeli (Widenbach)	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
71 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
72 203800	* Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	27.80	27.93	46.19	74.12
73 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
74 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2.50	1.97	4.46	6.43
75 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	11.87	12.60	16.80	10.70	27.50
76 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
77 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
78 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
79 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
80 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	0.32	0.92	0.61	1.53
81 305100	Untermühle Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
82 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
83 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	4.20	4.24	8.44
84 508100	Sublin 1	1898	1993	2.50	8.23	7.20	8.80	20.50	29.30
85 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
86 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
87 109400 I	Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
88 501100	Massaboden	1899	1959	21.50	7.20	8.50	15.00	26.65	41.65
89 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.95	3.49	3.87	7.36
90 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
91 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
92 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.72	2.20	2.40	5.00	6.50	11.50
93 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
94 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
95 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3.10	5.00	6.00	11.00
96 300800	Gurtellen	1900	2017	2.00	10.00	9.82	6.60	32.20	38.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
97 203100	Thun Eidg	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
98 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.95	1.90	2.25	4.85	7.10
99 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
100 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.73	0.58	0.81	1.45	2.26
101 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.30	19.25	51.43	61.34	112.77
102 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	70.00	71.90	112.00	99.60	211.60
103 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
104 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
105 401300	Krauchbach	1902	1999	0.90	0.62	0.58	1.40	2.30	3.70
106 106000	Gstaldenbach	1902	2019	0.45	0.75	0.81	1.00	1.00	2.00
107 509000	Vouvry	1902	2019	0.92	7.50	6.84	4.50	2.20	6.70
108 602100	Morobbia	1903	1970	5.20	16.00	15.00	14.70	23.50	38.20
109 102500	Preda	1903	1976	1.27	1.27	1.27	1.96	2.84	4.80
110 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
111 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
112 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	24.40	8.25	32.65
113 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
114 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
115 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
116 100550	Trun	1903	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
117 105200	Tobeläckerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
118 202450	Moosweid	1903	2014	0.15	0.35	0.36	0.50	1.30	1.80
119 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	2022	0.60	1.60	1.60	4.25	4.43	8.68
120 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
121 101600	Stenna	1904	1999	0.85	1.73	2.10	1.90	6.10	8.00
122 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	32.00	33.90	30.30	104.80	135.10
123 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
124 303900	Wysserlen	1905	1997	0.24	1.15	1.10	1.36	1.87	3.23
125 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.48	2.30	4.70	7.00
126 109915	Bellerive	1905	2009	9.80	0.59	0.58	1.34	0.96	2.30
127 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	14.20	13.40	36.00	50.00	86.00
128 105800	Blatten Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	0.40	0.66	0.80	1.46
129 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	0.40	0.66	0.79	1.45
130 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	0.40	0.71	0.83	1.54
131 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
132 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
133 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
134 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.80	0.75	1.25	2.00
135 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	4.50	4.58	2.50	8.00	10.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
136 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	64.00	119.00	183.00
137 101700	Mulin	1907	2004	1.50	1.70	2.16	1.60	3.80	5.40
138 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.20	19.20	36.70	53.30	90.00
139 205500	Montcherand	1908	1950	14.10	12.40	14.50	34.70	19.90	54.60
140 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
141 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.30	0.43	0.45	0.99	1.30	2.29
142 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1.58	1.30	2.40	3.70
143 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
144 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
145 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	71.55	129.40	169.30	298.70
146 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
147 203400		1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
148 403300		1909	1990	2.00	2.60	2.80	4.40	9.00	13.40
149 106300		1909	1993	4.10	5.00	5.00			
150 502200	Ackersand 1	1909	1999	(3.10) 4.50	(5.30) 29.20	(5.30) 27.00	() 18.90	() 78.50	() 97.40
151 106625	Nesslau (Ijentalbach)	1909	2010	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
152 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
153 502900	Dala	1909	2014	2.30	13.00	12.80	13.30	37.40	50.70

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
154 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
155 204600	Oelberg	1910	1980	103.00	17.78	16.62	25.70	26.00	51.70
156 103500	Sils (ewz)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	41.10	75.69	116.79
157 508500	Monthey (Vièze)	1910	2013	5.00	12.10	11.60	23.80	32.30	56.10
158 700400	Robbia	1910	2024	6.00	34.50	37.00	42.00	78.00	120.00
159 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
160 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	76.90	154.66	231.56
161 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.86	4.20	5.60	9.80
162 401800	Elggiskraft-Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.90	2.77	4.67
163 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
164 109500 * I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
165 109600 * I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
166 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
167 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	6.25	5.60	15.00	19.90	34.90
168 110000	Obermatt (Zwingen)	1913	2005	15.00	0.60	0.39	1.20	1.10	2.30
169 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
170 103900	Lüen (Plessur-Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
171 109100 I	Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
172 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
173 300200	Realp 1	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
174 502450	Blatten 1 (Gisentella)	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
175 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915	2017	9.50	32.00	32.00	25.00	71.40	96.40
176 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
177 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
178 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
179 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
180 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
181 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	45.00	52.75	107.05	159.80
182 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.47	17.43	22.90
183 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.89	2.30	1.70	4.00
184 401775	Mühlefuhr-Ennenda	1920	2010	22.00	0.80	0.82	1.90	2.90	4.80
185 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	41.95	138.27	156.83	295.10
186 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	2.00
187 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	24.38	27.20	32.90	60.10
188 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
189 400800	Brumbach-Linthal	1921	2010	0.70	2.30	2.44	6.40	8.80	15.20
190 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
191 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.20	57.50	125.10	182.60

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
192 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
193 402000	Linthkraft-Netstal	1923	1960	35.00	1.70	1.42	2.70	4.00	6.70
194 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)
195 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
196 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
197 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
198 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	34.70	45.40	80.10
199 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	14.00	14.00	13.00	27.00
200 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00
201 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4.28	6.60	12.10	18.70
202 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	33.59	74.29	83.98	158.27
203 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(5.89)	()	(8.94)	(8.94)
204 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
205 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.50	48.00	40.00	17.00	57.00
206 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	4.34	8.00	8.76	16.76
207 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.20	60.00	52.00	15.00	67.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	(0.68)	(1.50)	(2.18)
208 201600	Schattenhalb 2	1927		1.00	1.90	1.60		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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
209 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	106.40	109.50	215.90
210 508000	La Peuffeyre	1927	2004	2.47	20.52	22.00	28.40	42.80	71.20
211 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10.50	11.00	3.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	(0.51)	(1.13)	(1.64)
212 402900	Büeli	1927	2008	0.25	1.35	1.50	2.55	3.89	6.44
213 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	6.80	9.00	14.00	23.00
214 105300	Altendorf	1928	1987	0.70	3.56	2.96	3.17	8.64	11.81
215 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
216 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	1.70	0.24	1.94
217 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	9.50	22.30	24.70	47.00
218 506300	Sembracher	1929	2022	5.50	12.60	16.00	27.24	29.32	56.56
219 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
220 505700	Champsec	1930	1994	1.20	5.00	5.50	1.60	9.00	10.60
221 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
222 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
223 402200	Mels (Stoffel)	1931	1989	2.40	3.60	4.00	6.30	8.64	14.94
224 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
225 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.20	1.08	3.20	2.20	5.40
226 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	16.00	16.50	26.00	59.00	85.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
227 401500	Schwanden (Niedererbach)	1931	2004	3.60	34.00	33.50	12.00	27.60	39.60
228 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.00	48.00	44.08	72.54	116.62
229 600800	Piottino	1932	1958	24.00	67.00	69.00	128.00	172.00	300.00
230 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	30.00	31.50	73.80	97.20	171.00
231 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
232 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	58.21	70.42	128.63
233 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.26	45.26	139.48	170.48	309.96
234 100500	Ferrera (Trun)	1933	1999	0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
235 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
236 405200	Dietikon	1933	2019	95.00	3.34	3.50	7.91	7.92	15.83
237 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	40.95	92.70	110.60	203.30
238 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
239 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
240 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	135.00	131.40	109.40	240.80
(10.00) (54.00) (54.00) () () ()									
241 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
242 401100	Luchsingen	1940	2024	1.20	5.60	6.00	7.00	15.50	22.50
243 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
244 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
245 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.40	7.50	14.30	21.70	36.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
246 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
247 505175	Riddes (Eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
248 501000	Mörel Rhonewerk	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
249 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
250 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(2.97)	(2.19)	(5.16)
251 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	104.70	211.00	255.00	466.00
252 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	394.00	370.00	249.40	518.40	767.80
253 508300	Bévioux	1943	2024	7.00	4.20	4.10	5.70	10.00	15.70
254 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
255 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
256 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
257 208600	Rupperswil-Auenstein	1945	1993	492.00	39.50	39.30	95.90	108.85	204.75
258 400950	Legler (Linth)	1945	1997	15.00	0.93	0.90	2.50	2.80	5.30
259 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
260 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
261 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
262 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.80	5.80	10.60
263 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.20	2.20	1.60	3.80
264 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946	2017	2.70	10.14	9.50	2.71	20.13	22.84

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
265 600100 *	Airolo (Lucendro)	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
266 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(1.78)	(1.97)	(3.75)
267 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
268 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
269 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
270 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.30	13.60	53.20	66.80
271 108200	Mühle-Weinfeld	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
272 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
273 402400	Plons	1948	2019	1.80	7.20	6.80			
274 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	24.00	25.00	12.41	34.72	47.13
275 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
276 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.69	1.54	1.36	2.90
277 101400	Realta (Rabiusa)	1949	2004	6.00	26.00	26.00	10.70	22.30	33.00
278 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
279 502000	Wiesti	1949	2018	1.00	4.90	4.41	4.40	7.70	12.10
280 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.75	3.25	5.00
281 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
282 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
283 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
284 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.64	2.50	5.50	8.00
285 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	(0.30)	(1.00)	(1.30)
286 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	93.00	67.00	168.25	232.50	400.75
287 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
288 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.42	43.00	75.40	118.40
289 200500	Handeck 2 / 2a	1950	2016	57.30	218.00	215.00	111.00	217.50	328.50
290 403000	Merlen	1950	2019	0.93	0.56	0.85	0.70	1.70	2.40
291 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
292 500900	Mörel Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	38.50	20.71	90.24	110.95
293 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	5.16	21.91	21.90	43.81
294 603500	Gondo	1952	2017	14.00	54.00	55.90	57.20	169.60	226.80
295 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.49	0.10	1.00	1.10
296 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	22.50	18.80	33.50	11.50	45.00
297 602800	Verbano 1	1953		44.00	104.00	96.00	148.70	197.60	346.30
298 208750	Wildegg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
299 208800	Wildegg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
300 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
301 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	70.00	98.26	104.08	202.34
302 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	34.00	34.00	36.00	36.00	72.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
303 402800	Talbach	1954	2019	0.14	0.83	0.80	2.60	2.80	5.40
304 602700	Caveragno	1955		26.00	108.00	104.00	191.00	185.40	376.40
305 205400	Les Clées	1955		16.80	20.54	27.60	63.60	34.30	97.90
306 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)
307 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
308 109700	* I Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	150.59	191.66	342.25
309 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
310 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
311 505400	Riddes	1956	1992	28.75	268.00	225.00	397.80	316.20	714.00
312 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	53.80	45.20	99.00
313 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
314 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
315 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
316 503600	Chamarin	1957		0.30	1.84	0.90	0.20	1.20	1.40
317 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.57	5.30	9.25	5.65	14.90
318 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
319 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
320 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	86.00	86.00	118.00	41.80	159.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
321 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
322 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	71.30	97.30	49.20	146.50
323 505000	Fionnay (Dixence)	1957	2023	45.00	306.00	290.00	141.00	126.62	267.62
324 603400	Gabi	1957	2023	7.50	17.00	18.61	10.40	33.60	44.00
325 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
326 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)
327 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
328 503300	Vissoie	1958		13.90	52.10	45.00	93.00	120.00	213.00
329 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.10	0.81	0.74	1.25	1.85	3.10
330 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	171.80	123.20	295.00
331 403150	Plätz	1958	1993	2.00	6.50	6.80	5.30	18.40	23.70
332 900100	Muranzina	1958	1995	0.41	2.00	1.80	4.67	6.39	11.06
333 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	20.00	20.00	18.10	6.20	24.30
				(7.00)	(7.00)	(7.00)	()	(11.20)	(11.20)
334 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	126.00	126.00	155.40	171.20	326.60
335 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	23.90	126.30	150.20
336 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
337 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	121.11	145.55	266.66
338 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	92.98	27.68	120.66

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
339 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	17.00	18.80	35.60	54.40
340 601300	Biasca	1959	2007	54.00	327.00	306.00	298.20	332.50	630.70
341 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
342 105400	Bannwald (Grabs)	1959	2011	0.51	0.44	0.50	0.60	0.90	1.50
343 302200	* Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
344 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
345 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	14.00	23.70	37.70
346 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	2.05	4.05	6.10
347 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.59	33.88	39.47
348 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(0.70)	(0.70)
349 100700	Mutteins	1960		3.08	12.50	12.64	14.18	41.40	55.58
350 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
351 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	33.40	129.00	162.40
352 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
353 505100	Nendaz	1960	2023	45.00	392.00	384.00	175.19	157.31	332.50
354 200900	Fuhren (Gental)	1961		3.00	9.60	9.50	3.00	13.70	16.70
355 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(7.60)	(10.20)
356 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	84.00	126.00
357 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	2.73	15.45	18.18

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
358 503100	Lona	1961		0.40	1.05	0.90	0.50	1.50	2.00
359 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	249.90	250.10	255.00	343.50	598.50
360 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
361 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(5.30)	(43.80)	(49.10)
362 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	3.00	2.70	7.40	10.10
363 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
364 404700	Sihl-Höfe	1961	2020	4.00	1.45	2.00	4.60	5.00	9.60
365 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
366 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.65	125.30	168.00	293.30
367 601200	Olivone	1962		22.00	110.00	99.00	138.90	67.70	206.60
368 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	19.60	41.30	65.00	106.30
369 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
370 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
371 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
372 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
373 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
374 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.00	2.14	6.01	8.15
375 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	221.30	221.40	210.00	265.00	475.00
376 101900 I	Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	129.50	155.96	56.84	212.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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	Sommer	Jahr
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
377 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(16.00)	(63.00)	(63.00)	(21.76)	(58.21)	(79.97)
378 101500	Bargaus	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(7.50)	(81.20)	(88.70)
379 505800	Hospitalet	1963		0.96	2.82	3.20	3.70	10.00	13.70
381 601100	Luzzone	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
				11.60	15.00	15.00	5.45	22.00	27.45
380 701200	Löbbia Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.44)	(3.44)
382 303100	* Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
383 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
384 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
385 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.40	7.49	15.80	23.80	39.60
386 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
387 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.00	0.70	1.70	2.40
388 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	7.87	72.63	80.50
389 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(6.90)	(40.80)	(47.70)
390 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	40.00	23.65	39.05	62.70
				()	()	()	()	()	()
391 106200	* I Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
392 204700	* Schifflenen	1964		135.00	73.00	86.80	71.20	58.65	129.85
393 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)

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
394 400200	Tierfehd (Limmern)	1964	2016	33.00	306.00	306.00	214.15	181.32	395.47
395 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(2.60)	(2.60)
396 602200	Gordola	1965		50.00	114.00	105.00	90.53	124.91	215.44
397 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
398 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
399 500400	Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
400 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
401 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)
402 302900 *	Arni-Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
403 602600	Bavona	1966		18.00	162.00	140.00	168.57	147.93	316.50
404 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	7.80	30.80	38.60
405 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
406 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
407 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
408 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
409 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	147.00	135.00	142.00	240.00	382.00
410 502400	Unterbach	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
411 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	13.86	7.59	21.45

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
412 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
413 302800 *	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8.25	2.70	16.10	18.80
414 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	8.70	14.30	23.00
415 201200	Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	6.00	6.30	16.20	22.50
416 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	(0.96)	(12.42)	(13.38)
417 201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974	23.60	82.00	85.00	25.10	197.20	222.30
418 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.00	53.00	20.80	128.50	149.30
419 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
420 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
421 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
422 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	32.39	52.04	84.43
423 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	180.80	77.60	258.40
424 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	38.29	0.90	39.19
425 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	(36.40) 3.80	(162.00) 1.20	(140.00) 1.60	() 1.25	(17.15) 2.65	(17.15) 3.90
426 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.80	6.50	10.90	17.40
427 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
428 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.80	6.30	16.30	22.60
429 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.25	1.25	1.50
430 800700 I	Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.60	2.10	3.70

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
431 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	349.60	16.50	547.00	563.50
432 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
433 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46.50	66.00	22.90	88.90
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(15.75)	(41.60)	(57.35)
434 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	366.00	603.30	969.30
435 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
436 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
437 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	51.00	71.86	78.78	150.64
438 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
439 207700	* Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
440 500800	Heiligkreuz	1971	1989	6.60	39.00	41.00	9.00	47.40	56.40
441 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	6.88	8.96	15.84
442 509100	* Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	102.00	60.50	162.50
				(42.00)	(498.00)	(480.00)	()	()	()
443 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.00	3.47	12.06	15.53
444 203900	Lessoc	1973		41.00	8.50	7.80	8.16	12.76	20.92
445 602900	Verbano 2	1973		25.00	52.00	50.00	68.00	92.40	160.40
446 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20	32.00	26.00	20.00	27.00	47.00
447 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
448 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
449 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.30	55.00	55.00	6.70	17.30	24.00
450 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		(8.50) 1.00	(48.00) 0.70	(48.00) 0.67	(8.60) 1.63	(22.40) 1.63	(31.00) 1.63
451 103600	Rothenbrunnen (ewz)	1976		25.00	44.00	38.00	68.44	117.22	185.66
452 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	53.10	286.20	339.30
453 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	277.80	48.80	127.80	176.60
454 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		(36.00) 0.38	(159.00) 0.85	(162.00) 0.80	() 1.30	() 2.50	() 3.80
455 503900	Sauterôt (Hérémence LYSA)	1977		0.90	4.70	4.56	4.93	15.64	20.57
456 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		36.00	130.25	115.00	125.70	87.80	213.50
457 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(39.00)	(40.00)	(9.80)	(40.60)	(50.40)
458 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	92.50	95.00	112.50	105.00	217.50
459 104700	Sarelli	1978		31.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
460 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.80)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
461 100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
462 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
463 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
464 506500	Pont-Neuf	1981		(77.00) 0.18	(392.00) 0.93	(347.00) 0.90	() 2.08	() 3.22	() 5.30

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
465 603600	Tannuwald	1981	2020	2.70	8.00	8.00	4.80	17.70	22.50
466 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
467 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
468 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
469 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(4.85)	(11.00)	(15.85)
470 205850	St-Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
471 104550	Landquart 2	1988	2024	8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
472 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
473 108250	Widen-Weinfeld	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
474 508850	La Douve	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
475 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)
476 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.40	7.90	14.30	22.20
477 100900	Illanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
478 102080	Sufers-Dotierzentrale	1990	2010	1.70	0.50	0.71	0.40	1.10	1.50
479 500250	Wannebode	1990	2012	1.63	2.13	2.70	2.30	6.80	9.10
480 900200	Chasseras	1991		0.72	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
481 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
482 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.53	0.55

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
483 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
484 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
485 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
486 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.50	0.70	1.20
487 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
488 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.35	0.49	0.41	0.90
489 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
490 800550	Chasura Tschlin	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
491 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	102.60	178.90	281.50
492 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
493 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
494 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
495 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.30	0.30	0.90	1.20
496 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.42	0.42	0.90	1.20	2.10
498 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
499 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
500 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
501 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.96	0.46	1.55	2.01
502 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
503 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
497 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
504 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
505 202475	Engstlige	1996	2018	1.50	0.85	0.72	1.50	3.50	5.00
506 508950	Fontanne	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
507 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
508 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
509 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
510 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
511 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
512 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
513 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
514 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
515 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
516 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
517 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.20	1.20	2.10	1.46	3.56
518 505775	Pas du Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
519 504950	Bieudron	1999		75.00	1'269.00	1'200.00	1'108.08	995.02	2'103.10
520 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
521 203950	Sainte-Anne	1999		1.12	3.20	2.90	2.40	4.50	6.90
522 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
523 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
524 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
525 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
526 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
527 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.10	6.20	18.11	18.24	36.35
528 504350	Les Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.80	1.00	1.80
529 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
530 301550	Bannwald Altdorf	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
531 602950	Campo Vallemaggia	2002		1.45	2.54	2.54	2.40	6.40	8.80
532 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
533 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
534 602975	Cerentino	2004		1.00	2.20	2.19	2.80	7.80	10.60
535 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
536 400075	Bergwasser Sandbach (Pumpz.)	2004		(1.20)	(0.62)	(0.62)	(0.25)	(0.35)	(0.60)
537 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.53	1.55	1.63	3.18
538 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
539 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
540 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
541 505125	Palier Isérables	2005	2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20
542 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	0.37	0.50	1.00	1.50
543 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	4.98	6.58	11.56
544 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
545 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
546 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
547 100575	Casut Dardin	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
548 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.30	3.50	7.00	3.70	10.70
549 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
550 600650	Ri di Foch 2 (Leventina)	2008		0.07	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00
551 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
552 502550	Borterbach	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
553 505780	Cries (Vollèges)	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
554 502415	Chriz Eischoll	2009	2011	0.13	0.55	0.62	1.35	2.15	3.50
555 108950 I	Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
556 509025	Croseau	2009		0.11	0.35	0.32	1.10	1.10	2.20
557 401350	Engi (Mühlebach)	2009		1.10	3.60	3.60	5.80	11.20	17.00
558 202290	Kandersteg (Alpbach)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
559 102050	Nufenen (Prascherbach)	2009		0.12	0.30	0.35	0.36	0.97	1.33

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
560 502090	Gappli Törbel	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
561 800490	Ischla Tarasp	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
562 601550	Nan Ros	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
563 700450	Pedecosta (Acqui Marsci)	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
564 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
565 800450	Sot Ruinas (Susasca)	2010	2015	2.00	5.86	6.20	5.00	21.00	26.00
566 504335	Arbaz 1	2010		0.15	0.59	0.59	1.15	1.50	2.65
567 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
568 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
569 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.03	137.90	140.00			
570 304225	Ettisbühl	2011		(11.20) 16.00	(130.70) 0.87	(140.00) 0.87	() 1.72	() 2.78	() 4.50
571 101650	Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.88	1.40	3.00	4.40
572 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.90	13.70	27.30	41.00
573 401790	Walzmühle 2	2011		17.50	0.32	0.30	1.07	1.31	2.38
574 103150	Nandro	2011		2.40	1.59	1.59	1.70	4.01	5.71
575 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
576 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
577 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
578 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
579 101550	Segnas	2012		0.40	2.63	2.64	2.65	8.42	11.07
580 500550	Wysswasser	2012		10.00	3.10	3.20	1.60	6.60	8.20
581 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.90	0.86	1.20	2.30	3.50
582 401325	Engi (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.63	0.40	2.10	2.50
583 503650	Icogne	2012		0.52	2.00	1.97	1.30	4.00	5.30
584 101560	Platt Alva	2012		0.30	0.64	0.64		1.90	1.90
585 503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
586 108281	Schlossmühle	2012		5.50	0.31	0.30	0.70	0.70	1.40
587 301650	Seedorf (Chuchibach)	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
588 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.89	1.50	5.70	7.20
589 405550	Schiffmühle-Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90
590 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
591 501360	Gantergrund (Nessel-Mittubäch)	2013	2015	0.17	0.55	0.60	0.90	1.33	2.23
592 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
593 303250	Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.70	2.30	6.20	8.50
594 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.36	0.90	0.90	1.81
595 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	2.20
596 505450	Les Afforêts	2013		0.07	0.47	0.45	1.38	0.92	2.30

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
597 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
598 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20
599 508810	Petit Pont de la Tine	2013		0.02	0.57	0.40	1.07	1.07	2.14
600 101570	Tarschlims	2013		0.14	0.30	0.30	1.10	1.10	2.20
601 507250	Vernayaz (STESV)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40
602 500275	Walibach	2013		0.53	3.64	4.60	3.30	9.10	12.40
603 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.35	2.50	4.20	6.70
604 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.99	0.30	1.60	1.90
605 206350	Boudry	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65
606 400850	Brumbach-Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.10	2.50
607 508675	Châble 2	2014		0.08	0.47	0.47	1.70	1.40	3.10
608 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
609 800460	Lavinuoz	2014		1.00	3.07	3.00	1.50	9.30	10.80
610 505150	Les Pontets	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20
611 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00
612 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	2.07	2.60
613 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.85	1.60	0.80	2.40
614 109310	I Ryburg-Lockstromzentrale	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
615 502071	Siwibach	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
616 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
617 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.32	2.20	7.50	9.70
618 504340	Arbaz 2	2015		0.15	0.58	0.58	1.05	1.40	2.45
619 501410	Badhalte	2015		0.41	1.44	1.44	2.10	4.80	6.90
620 208250	Dünnern	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60
621 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	21.00	44.00	55.00	99.00
622 108460	Hard-Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55
623 502070	Jungbach	2015		0.55	4.80	5.70	1.30	12.70	14.00
624 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.46	1.10		1.10
625 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80
626 504375	Reservoir de Péteille	2015		0.18	0.73	0.73	1.90	2.20	4.10
627 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
628 404050	Uznaberg	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90
629 501312	Zer Niwu Schiir Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86
630 400050	Limmern	2016		188.00	1'000.00	1'000.00	3.23	4.24	7.47
				(160.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
631 602675	Broglio-Tomè	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70
632 107950	Bürglen (Kanal)	2016		17.50	0.99	0.97	2.50	4.30	6.80
633 501425	Chräjubiel Gantertal	2016		0.09	0.30	0.31	0.35	0.67	1.02
634 202520	Fermelbach	2016		0.90	2.09	1.75	1.50	7.50	9.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
635 206985	Gohlhaus	2016		16.00	0.42	0.42	0.90	1.30	2.20
636 401780	Holenstein (Wehrkraftwerk)	2016		24.20	0.75	0.69	0.88	1.32	2.20
637 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	3.00	3.28	3.10	10.00	13.10
638 110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00
639 505850	La Delise	2016		1.50	2.00	2.04	0.60	3.60	4.20
640 206530	La Serrière	2016		5.00	1.30	1.30	2.60	1.80	4.40
641 202550	Laubeggfall	2016		12.00	2.60	2.60	2.80	9.90	12.70
642 200740	Lochmedli (Hostetbach)	2016		0.40	1.29	1.25	0.70	3.00	3.70
643 103050	Mulegn (Tinizong)	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
644 302550	Müliacher	2016		1.25	2.20	2.20	3.00	3.00	6.00
645 500225	Niderbach-Geschinen	2016		0.15	0.86	0.80	0.46	2.62	3.08
646 505110	Riddes (2eme Palier Isérables)	2016		0.12	0.65	0.65	1.60	1.90	3.50
647 409975	Rufi	2016		20.00	1.35	1.10	1.75	3.05	4.80
648 300875	Schattigsmatt	2016		2.60	4.20	4.37	2.00	12.00	14.00
649 401760	Seidendruckerei	2016		22.00	0.85	0.82	2.20	3.50	5.70
650 202530	Simelemons	2016		9.50	0.35	0.35	0.65	0.80	1.45
651 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1.70	1.45	3.75	5.20
652 800575	Alp Trida-Laret	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75
653 400910	Cotlan	2017		15.00	2.53	2.44	4.50	8.00	12.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
654 505760	Eaux de Verbier	2017		0.50	2.30	1.82	2.10	1.90	4.00
655 200150	Grimsel Nollen	2017		3.00	1.50	1.40	2.30	2.70	5.00
656 505550	Les Garettes	2017		0.25	0.87	0.88	2.10	2.00	4.10
657 701350	Mulin Promontogno	2017		3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85
658 300250	Realp 2	2017		2.40	2.81	2.69	1.90	7.60	9.50
659 201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2.72	0.70	6.00	6.70
660 202430	Spiggenbach	2017		1.55	2.75	2.75	3.00	7.00	10.00
661 100625	St. Joseph	2017		1.20	4.26	4.00	2.40	10.10	12.50
662 505525	Verdan	2017		0.25	2.20	2.13	4.50	3.70	8.20
663 603050	Borgnone	2018		31.00	3.40	3.20	7.24	8.26	15.50
664 502310	Chrizji	2018		0.65	3.00	2.68	4.40	8.20	12.60
665 509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2.37	4.20	5.50	9.70
666 300850	Fellitobel	2018		0.75	2.30	2.30	1.40	3.30	4.70
667 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14.73	4.30	37.70	42.00
668 107625	Grafenau	2018		11.30	0.31	0.31	0.60	0.90	1.50
669 401360	Mühlebach 2	2018		1.60	0.56	0.58	1.00	1.50	2.50
670 502315	Stundhüs	2018		0.60	2.32	2.43	3.30	7.10	10.40
671 402350	Weissenstein	2018		0.13	0.64	0.64	1.00	1.36	2.36
672 502485	Breithorn-Fafleralp	2019		0.90	1.70	1.70	2.70	2.67	5.37

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
673 402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	0.43	0.30	0.50	0.80
674 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90
675 503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.30	1.13	0.46	1.86	2.32
676 405210	Dietikon-Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	0.77	1.80	1.80	3.60
677 402710	Eggli-Berschis	2019		1.00	3.50	3.60	4.00	9.50	13.50
678 104425	Gadastätt (Schaniela)	2019		2.00	2.22	2.30	2.00	5.40	7.40
679 104160	Grida	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60
680 506550	La Moille	2019		0.30	0.42	0.42	0.50	0.70	1.20
681 508350	La Rippaz	2019		0.12	0.62	0.73	1.45	1.45	2.90
682 509050	Les Evouettes	2019		0.10	0.35	0.32	0.60	0.60	1.20
683 503450	Loye (La Vierge)	2019		0.02	0.35	0.35	0.85	0.85	1.70
684 503460	Vaye-Planaz	2019		0.02	0.54	0.54	1.00	1.40	2.40
685 508680	Vionnaz-Avançon	2019		0.31	1.96	2.16	2.00	4.77	6.77
686 300975	Erstfeldertal	2020		5.50	11.50	12.35	3.40	28.60	32.00
687 103025	Marmorera-Dotierzentrale	2020		1.20	0.89	0.89	0.51	0.83	1.34
688 401750	Mitlödi (Doppelpower)	2020		14.00	4.20	4.06	7.10	10.90	18.00
689 500135	Oberwald-Gere	2020		3.00	6.25	6.66	6.00	16.00	22.00
690 301375	Schächen	2020		6.50	4.90	4.90	4.40	12.00	16.40
691 502910	Varen Ost	2020		0.20	0.51	0.36	0.85	0.85	1.70

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
692 100125	Curnera Druckminderer	2021		4.00	2.10	2.10	4.00	6.00	10.00
693 602050	Madonna degli Angeli	2021		0.05	0.54	0.30	0.60	0.40	1.00
694 801140	I Ovella Dotierzentr. Nauders	2021		20.00	0.30	0.30	0.31	0.79	1.10
695 201510		2021		0.13	0.48	0.38	0.60	0.60	1.20
698 102075	Splügen 2 (Hüscherabach)	2021		1.00	2.00	2.18	1.10	5.00	6.10
696 402650	Sägengüetli (Aeuli)	2021		0.70	2.00	2.10	3.00	3.77	6.77
697 402550	Sägengüetli (Bruggwiti)	2021		2.60	12.00	11.40	20.00	22.80	42.80
699 502477	Wiler-Kippel	2021		12.00	5.20	5.20	1.50	12.40	13.90
700 103110	Adont	2022		0.60	2.95	2.95	2.25	7.95	10.20
701 203775	Aux Plans groupe (Eau Froide)	2022		0.40	0.43	0.43	0.98	0.42	1.40
702 502445	Blatten 2 (Gisentella)	2022		0.80	1.94	2.20	1.80	5.00	6.80
703 205670	Gorges de Arnon	2022		0.50	0.69	0.51	1.33	0.96	2.29
704 801150	I Krafthaus Prutz / Ried	2022		75.00	12.17	12.17	16.70	40.21	56.90
705 506850		2022		360.00	900.00	900.00	4.14	7.15	11.29
				(360.00)	(900.00)	(900.00)	()	()	()
706 302650	Napf	2022		0.64	0.36	0.34	1.00	0.85	1.85
707 601125	Rasoira	2022		22.00	4.15	4.00	4.50	4.50	9.00
708 208350	* Schönenwerd-Dotierzentrale	2022		25.00	0.93	0.90	2.20	2.80	5.00
709 506075		2023		0.08	0.30	0.32	0.34	0.79	1.13
710 601750	Arvigo	2023		0.31	1.78	1.70	0.71	4.00	4.71

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
711 202440	Augand	2023		30.00	8.30	8.08	9.13	25.97	35.10
712 800425	Crastatscha Suot	2023		0.90	2.20	2.15	1.50	5.50	7.00
713 501750	Felsreservoir Saas Grund	2023		0.14	0.69	0.57	0.43	1.36	1.79
714 509325	Gilamont	2023		3.50	0.67	0.67	0.80	1.36	2.16
715 505725	La Montoz	2023		0.15	1.09	1.09	1.80	3.00	4.80
716 301525	Palanggenbach 1	2023		1.10	3.00	2.90	5.00	6.50	11.50
717 304175	Waldemme	2023		5.00	1.40	1.40	2.60	3.90	6.50
718 508325	Avançon Palier inférieur, Bex	2024		7.00	2.43	2.25	2.07	5.31	7.38
719 301050	Intschialp	2024		1.10	0.33	0.33	0.12	0.48	0.60

- 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.