



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2018

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)
1 108600	Trümppler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	0.55	1.00	1.50	2.50
3 401225	Schwanden (F.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	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	0.58	1.10	2.00	3.10
9 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	0.88	2.76	3.24	6.00
10 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	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	2005	2.50	2.17	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, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	0.47	0.60	0.60	1.20
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, Galgenen 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	0.80	0.90	1.70
21 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
22 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
23 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15

- 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 2018

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)
24 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
25 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.48	1.45	3.00	5.00	8.00
27 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.32	0.70	0.85	1.55
28 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
29 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
30 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
31 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
32 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	1.10	1.00	2.60	4.50	7.10
33 304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
34 304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
35 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
36 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
37 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
38 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
39 108100	Model, Weinfeldten	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
40 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
41 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
42 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
43 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
44 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
45 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
46 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60

- 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 2018

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)
47 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
48 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
49 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	0.34	0.90	1.00	1.90
50 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
51 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
52 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
53 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
54 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
55 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
56 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
57 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
58 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
59 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
60 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
61 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
62 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
63 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
64 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
65 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	13.30	11.42	24.72
66 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
67 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
68 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
69 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	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 2018

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)
70 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
71 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
72 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
73 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
74 203800	* Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
75 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
76 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2.50	1.97	4.46	6.43
77 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
78 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
79 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
80 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
81 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
82 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	0.32	0.92	0.61	1.53
83 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
84 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
85 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
86 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
87 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
88 106100	* Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
89 109400	I Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
90 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
91 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
92 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64

- 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 2018

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)
93 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
94 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
95 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
96 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
97 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3.41	5.00	6.00	11.00
98 300800	Gurtellen	1900	2017	2.00	10.00	10.00	5.30	26.20	31.50
99 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
100 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
101 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
102 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5.40	6.47	17.33	23.80
103 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
104 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
105 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
106 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
107 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
108 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
109 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
110 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
111 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1.10	3.35	3.53	6.88
112 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
113 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
114 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
115 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40

- 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 2018

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)
116 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
117 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
118 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
119 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
120 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
121 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	0.36	0.50	1.30	1.80
122 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
123 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
124 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
125 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
126 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
127 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
128 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
129 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20.30	36.00	50.00	86.00
130 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	0.40	0.66	0.80	1.46
131 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	0.40	0.66	0.79	1.45
132 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	0.40	0.71	0.83	1.54
133 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
134 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
135 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
136 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
137 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
138 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00

- 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 2018

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)
139 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
140 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
141 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
142 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
143 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
144 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1.58	1.30	2.40	3.70
145 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
146 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
147 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
148 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
149 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
150 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
151 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
152 502200	Ackersand 1	1909	1999	(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
153 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	4.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
154 405400	Aue	1909	2014	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
155 502900	Dala	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
156 301000	Arniberg	1910	1969	2.40	13.00	12.30	11.00	30.00	41.00
157 204600	Oelberg	1910	1980	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
158 103500	Sils (EWZ)	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
159 508500	Monthey (Vièze)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
160 700400	Robbia	1910	1999	5.00	13.60	11.60	18.50	36.80	55.30
			2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00

- 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 2018

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)
161 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
162 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
163 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
164 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
165 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
166 109500 * I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
167 109600 * I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
168 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
169 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
170 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
171 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
172 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
173 109100 I	Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
174 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
175 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
176 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	20.00	58.00	78.00
177 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
178 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
179 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
180 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
181 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
182 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
183 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	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 2018

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)
184 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
185 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.89	2.30	1.70	4.00
186 401775	Mühlefuhr, Ennenda	1920	2010	22.00	0.82	0.82	1.65	3.85	5.50
187 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49.37	138.27	156.83	295.10
188 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	2.00
189 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
190 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
191 400800	Brumbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2.44	5.00	7.60	12.60
192 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
193 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
194 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
195 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
196 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	146.45	8.90	155.35
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(5.92)	(0.74)	(6.66)
197 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
198 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
199 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
200 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	24.70	45.40	70.10
201 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	14.00	13.00	27.00
202 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00
203 403800	Risi, Näfels	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
204 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32.30	74.29	83.98	158.27
205 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40

- 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 2018

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)
206 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
207 404200	Siebnen	1926	1984	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
208 603200	Stampa	1926	1991	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
209 404100	Rempen	1926	2012	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
				30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
210 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
211 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	221.00	19.47	240.47
212 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
213 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10.50	11.00	3.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
214 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00
215 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
216 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
217 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
218 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
219 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	1.70	0.24	1.94
220 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8.80	24.00	30.00	54.00
221 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
222 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
223 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
224 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
225 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3.40	5.26	8.74	14.00

- 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 2018

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
226 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
227 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
228 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
229 401500	Schwanden (Niedererbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
230 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
231 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
232 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
233 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
234 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
235 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
236 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
237 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
238 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
239 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
240 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
241 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
242 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
243 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
244 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
245 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
246 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
247 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10

- 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 2018

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 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
249 508300	Bévioux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
250 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
251 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
252 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.75	1.51	1.83	3.34
253 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
254 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
255 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
256 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	231.90	487.90	719.80
257 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
258 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
259 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
260 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
261 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
262 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
263 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
264 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
265 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00
266 100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10.14	2.71	20.13	22.84
267 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
268 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
269 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
270 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75

- 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 2018

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 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
272 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
273 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
274 108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
275 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
276 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
277 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
278 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
279 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
280 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
281 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
282 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
283 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
284 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
285 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
286 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
287 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
288 200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80
289 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
290 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
291 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
292 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
293 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40

- 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 2018

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)
294 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
295 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
296 603500	Gondo	1952	2017	14.00	61.00	65.00	42.00	155.00	197.00
297 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.10	1.00	1.10
298 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
299 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
300 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
301 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.90	13.60	17.50
302 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
303 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
304 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
305 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
306 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
307 602700	Caveragno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
308 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
309 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
310 205300	La Jougneaz	1955	1970	(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
311 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
312 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
313 205900	Le Furcil	1956		3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
314 302000	Bisisthal	1956	1962	10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
315 505400	Riddes	1956	1992	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
				28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80

- 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 2018

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)
316 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
317 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
318 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
319 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
320 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
321 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
322 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
323 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
324 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	6.20	31.40	37.60
325 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
326 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
327 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
328 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
329 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
330 503200	Mottec	1958		12.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
331 505900	Pallazuit	1958		(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
332 503300	Vissoie	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
333 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
334 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	1.00	0.68	0.65			
335 900100	Muranzina	1958	1995	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
336 101100	Zervreila	1958	1999	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
				20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)

- 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 2018

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)
337 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
338 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
339 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
340 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
341 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	0.50	0.60	0.90	1.50
342 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
343 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
344 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
345 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
346 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
347 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
348 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
349 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
350 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
351 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
352 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
353 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00
354 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
355 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
356 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
357 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60	9.50	2.80	14.30	17.10
358 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
359 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00

- 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 2018

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)
360 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
361 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
362 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
363 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
364 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
365 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
366 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
367 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
368 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
369 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
370 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
371 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
372 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
373 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
374 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
375 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
376 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
377 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
378 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
379 101900 I	Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	126.00	147.00	65.80	212.80
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.90)	(49.70)	(68.60)
380 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
381 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70

- 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 2018

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 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
384 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
383 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
385 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
386 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
387 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
388 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
389 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
390 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
391 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
392 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
393 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
394 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
395 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
396 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
				(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)
397 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
398 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
399 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
400 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
401 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
402 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
403 500400	Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00

- 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 2018

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)
404 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
405 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
406 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
407 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.00	26.00	35.00
408 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
409 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
410 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
411 501500	Zermeigern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
412 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
413 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
414 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
415 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
416 302800 *	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8.40	2.70	16.10	18.80
417 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
418 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5.80	5.60	16.20	21.80
419 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
420 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85.20	36.80	208.60	245.40
421 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54.20	26.70	134.60	161.30
422 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
423 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
424 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
425 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
426 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40

- 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 2018

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)
427 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	26.70	3.70	30.40
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(24.90)	(24.90)
428 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1.60	0.90	1.90	2.80
429 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.60	4.50	11.20	15.70
430 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
431 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.30	16.30	22.60
432 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
433 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
434 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.50	547.00	563.50
435 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
436 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46.50	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
437 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
438 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
439 800600	Spisermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
440 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
441 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
442 207700	* Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
443 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
444 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
445 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
446 509100	* Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70
				(42.00)	(437.40)	(437.40)	()	()	()

- 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 2018

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)
447 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
448 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
449 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
450 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.29	0.80	3.42	4.22
451 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20	32.20	26.50	14.70	18.10	32.80
452 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
453 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
454 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.30	55.10	55.00	13.30	26.00	39.30
				(8.50)	(47.80)	(47.50)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
455 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
456 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
457 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
458 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
459 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
460 503900	Sauterôt (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
461 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
462 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
463 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
464 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
465 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
466 100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
467 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30

- 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 2018

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)
468 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
469 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
470 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
471 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
472 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
473 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.50)	(25.20)	(27.70)
474 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
475 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
476 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
477 108250	Widen, Weinfeld	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
478 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
479 501350	Bortelalp	1990		0.60	2.35	2.35	4.22	1.51	5.73
				(0.46)	(2.62)	(2.80)	()	(1.06)	(1.06)
480 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
481 100900	Illanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
482 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	0.71	0.45	1.05	1.50
483 500250	Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00
484 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
485 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
486 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
487 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
488 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37

- 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 2018

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)
489 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
490 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
491 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
492 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
493 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
494 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
495 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
496 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
497 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
498 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
499 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
500 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
501 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
503 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
504 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
505 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
506 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
507 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
508 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
509 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
502 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
510 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
511 508950	Fontanne	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80

- 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 2018

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)
512 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
513 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
514 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
515 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
516 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
517 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
518 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
519 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
520 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
521 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
522 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
523 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
524 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	1'260.00	520.00	1'780.00
525 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
526 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
527 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
528 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
529 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
530 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
531 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
532 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
533 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
534 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2018

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)
535 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
536 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
537 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
538 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
539 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
540 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
541 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
542 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
543 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
544 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
545 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
546 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20
547 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	0.31	0.50	0.60	1.10
548 405250	* Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
549 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
550 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
551 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
552 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
553 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
554 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
555 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00
556 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
557 502550	Oberems (Gemeinde), Borterbach	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50

- 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 2018

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)
558 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
559 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	1.35	2.15	3.50
560 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
561 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	0.35	1.00	1.30	2.30
562 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10
563 202290	Kandersteg (Eggeschwand), Alpb	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
564 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
565 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
566 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
567 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
568 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
569 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
570 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00
571 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	0.75	0.84	1.36	2.20
572 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
573 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
574 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
575 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50
576 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
577 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
578 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38
579 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2018

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)
580 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
581 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
582 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
583 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90
584 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20
585 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
586 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
587 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50
588 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50
589 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
590 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
591 503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
592 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40
593 301650	Seedorf (Bolzbach) Chuchibachq	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
594 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
595 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90
596 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
597 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23
598 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
599 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
600 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81
601 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	2.20
602 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	0.49	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 2018

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)
603 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
604 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20
605 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	0.38	1.07	1.07	2.14
606 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
607 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40
608 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3.64	2.40	9.70	12.10
609 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
610 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.99	0.30	1.60	1.90
611 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65
612 400850	Brumbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
613 508675	Châble II	2014		0.08	0.42	0.42	1.45	1.45	2.90
614 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
615 800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
616 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20
617 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00
618 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
619 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.73	2.00	0.60	2.60
620 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
621 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
622 800480	Tasnán	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
623 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.35	1.30	7.20	8.50
624 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	0.58	0.75	1.27	2.02
625 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.55	3.46

- 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 2018

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)
626 208250	Dünner, Olten	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60
627 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22.60	44.00	55.00	99.00
628 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55
629 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4.70	1.30	12.70	14.00
630 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.43	1.10		1.10
631 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80
632 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	0.73	1.80	1.80	3.60
633 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
634 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90
635 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86
636 400050	Limmern	2016		200.00	1'000.00	1'000.00	6.40	1.40	7.80
				(140.00)	(0.12)	(1,000.00)	(1.60)	(1.90)	(3.50)
657 505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	0.65	1.60	1.90	3.50
637 602675	Broglio, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70
638 107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	0.97	2.50	4.30	6.80
639 501425	Chräjubiel, Ried-Brig	2016		0.09	0.30	0.31	0.35	0.67	1.02
640 202520	Färmelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1.75	1.50	7.50	9.00
641 206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	0.42	0.90	1.30	2.20
642 401780	Holenstein Wehrkraftw. Glarus	2016		18.50	0.55	0.55	0.88	1.32	2.20
643 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3.28	10.72	2.08	12.80
644 110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00
645 505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20
646 206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1.30	2.60	1.80	4.40

- 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 2018

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)
647 202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2.60	2.80	9.90	12.70
648 200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1.25	0.70	3.00	3.70
649 401760	Mitlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	0.82	2.20	3.50	5.70
650 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	2.60	17.40	20.00
651 302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2.10	2.00	3.00	5.00
652 500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	0.80	0.46	2.62	3.08
653 409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1.06	1.65	3.05	4.70
654 300875	Schattigsmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4.20	2.00	12.00	14.00
655 202530	Simelemons, St. Stephan	2016		9.50	0.35	0.35	0.65	0.80	1.45
656 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1.70	1.45	3.75	5.20
658 800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75
659 400910	Cotlan, Rüti	2017		15.00	2.53	2.44	4.50	8.00	12.50
660 505760	Eaux des torrent de Verbier	2017		0.50	2.30	1.90	2.10	1.90	4.00
661 200150	Grimsel Nollen	2017		2.50	1.10	1.40	2.50	2.50	5.00
662 505550	Les Garettes, Fully	2017		0.25	0.87	0.87	1.50	1.50	3.00
663 701350	Molino	2017		3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85
664 300250	Realp II	2017		2.40	2.81	2.69	1.90	7.60	9.50
665 201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2.72	0.70	6.00	6.70
666 202430	Spiggenbach, Reichenbach	2017		1.55	2.75	2.75	3.00	7.00	10.00
667 100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20	4.26	4.26	2.40	10.10	12.50
668 505525	Verdan	2017		0.25	2.13	2.13	2.50	2.50	5.00

- 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.