



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2017

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	Trümpfer	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	1976	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 404900	Manegg	1860	1981	4.90	0.64	0.63	0.90	0.80	1.70
16 108400	Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	0.47	0.60	0.60	1.20
17 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
18 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
19 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
20 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	0.30	0.40	0.50	0.90
21 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
22 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
23 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70

- 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 2017

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 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
25 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
26 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
27 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.48	1.45	3.00	5.00	8.00
28 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.32	0.70	0.85	1.55
29 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
30 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
31 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
32 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
33 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	1.10	1.00	2.60	4.50	7.10
34 304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
35 304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
36 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
37 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
38 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
39 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
40 108100	Model, Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
41 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
42 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
43 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
44 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
45 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
46 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40

- 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 2017

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 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
48 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
49 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
50 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
51 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	0.34	0.90	1.00	1.90
52 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
53 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
54 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
55 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
56 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
57 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
58 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
59 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
60 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
61 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
62 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
63 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
64 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
65 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
66 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
67 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	13.30	11.42	24.72
68 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
69 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30

- 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 2017

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)
70 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
71 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
72 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
73 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
74 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
75 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
76 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
77 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
78 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
79 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2.50	1.97	4.46	6.43
80 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
81 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
82 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
83 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
84 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
85 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	0.32	0.92	0.61	1.53
86 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
87 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
88 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
89 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
90 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
91 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
92 109400 I	Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00

- 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 2017

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 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
94 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
95 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
96 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
97 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
98 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
99 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
100 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
101 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3.41	5.00	6.00	11.00
102 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
103 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
104 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
105 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5.40	6.47	17.33	23.80
106 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
107 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
108 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
109 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
110 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
111 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
112 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
113 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
114 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1.10	3.35	3.53	6.88
115 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40

- 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 2017

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 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
117 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
118 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
119 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
120 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
121 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
122 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
123 105200	Tobeläckerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
124 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	0.36	0.50	1.30	1.80
125 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
126 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
127 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
128 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
129 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
130 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
131 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
132 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20.30	36.00	50.00	86.00
133 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	0.40	0.66	0.80	1.46
134 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	0.40	0.66	0.79	1.45
135 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	0.40	0.71	0.83	1.54
136 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
137 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
138 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79

- 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 2017

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)
139 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
140 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
141 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
142 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
143 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
144 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
145 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
146 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
147 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1.58	1.30	2.40	3.70
148 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
149 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
150 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
151 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
152 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
153 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
154 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
155 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
156 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
157 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
158 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12.30	11.00	30.00	41.00
159 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
160 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00

- 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 2017

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)
161 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
162 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11.60	18.50	36.80	55.30
163 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
164 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
165 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
166 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
167 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
168 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
169 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
170 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
171 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
172 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
173 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
174 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
175 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
176 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
177 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
178 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
179 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
180 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
181 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
182 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
183 208300	* Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00

- 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 2017

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 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
185 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
186 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
187 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
188 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
189 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.89	2.30	1.70	4.00
190 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	0.82	1.65	3.85	5.50
191 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49.37	138.27	156.83	295.10
192 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	2.00
193 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
194 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
195 400800	Brumbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2.44	5.00	7.60	12.60
196 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
197 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
198 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
199 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
200 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	94.00	54.00	148.00
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(3.50)	(8.50)	(12.00)
201 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
202 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
203 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
204 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	24.70	45.40	70.10
205 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	14.00	13.00	27.00

- 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 2017

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)
206 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00
207 403800	Risi, Näfels	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
208 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32.30	74.29	83.98	158.27
209 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
210 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
211 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
212 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
213 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
214 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
215 700300	Cavaglia	1927	1975	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00
216 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
217 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
218 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)
219 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
220 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
221 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
222 506300	Sembrancher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
223 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
224 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8.80	24.00	30.00	54.00
225 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	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 2017

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 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
227 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
228 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
229 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3.40	5.26	8.74	14.00
230 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
231 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
232 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
233 401500	Schwanden (Niederembach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
234 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
235 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
236 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
237 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
238 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
239 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
240 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
241 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
242 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
243 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
244 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
245 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
(10.00) (54.00) (54.00) () () ()									
246 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
247 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50

- 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 2017

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 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
249 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
250 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
251 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
252 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
253 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
254 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
255 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
256 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.75	1.51	1.83	3.34
257 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
258 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
259 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
260 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	231.90	487.90	719.80
261 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
262 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
263 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
264 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
265 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
266 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
267 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
268 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00
269 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
270 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64

- 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 2017

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 600100 *	Airola	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
272 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
273 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
274 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
275 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
276 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
277 108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
278 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
279 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
280 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
281 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
282 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
283 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
284 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
285 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
286 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
287 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
288 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
289 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
290 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
291 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
292 200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80
293 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(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 2017

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 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
295 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
296 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
297 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
298 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
299 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
300 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
301 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.60	1.40	2.00
302 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
303 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
304 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
305 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
306 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
307 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
308 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
309 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
310 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
311 602700	Caveragno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
312 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
313 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
314 205300	La Jougne-naz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
315 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04

- 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 2017

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 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
317 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
318 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
319 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
320 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
321 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
322 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
323 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
324 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
325 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
326 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
327 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
328 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
329 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
330 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
331 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
332 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
333 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
334 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
				(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
335 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
336 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
337 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			

- 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 2017

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)
338 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
339 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
340 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
341 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
342 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
343 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
344 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
345 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	0.50	0.60	0.90	1.50
346 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
347 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
348 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
349 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
350 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
351 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
352 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
353 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
354 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
355 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
356 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
357 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00
358 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
359 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00

- 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 2017

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 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
361 200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60	9.50	2.80	14.30	17.10
362 201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
363 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
364 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
365 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
366 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
367 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
368 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
369 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
370 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
371 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
372 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
373 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6.90	1.50	16.10	17.60
374 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
375 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
376 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
377 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
378 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
379 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
380 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
381 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
382 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15

- 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 2017

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)
383 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
384 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)
385 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
386 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
387 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
389 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
388 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
390 303100	* Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
391 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
392 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
393 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
394 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
395 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
396 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
397 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
398 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
399 106200	* I Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
400 204700	* Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
401 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)
402 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
403 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2017

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 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
405 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
406 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
407 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
408 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
409 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
410 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
411 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
412 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
413 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.00	26.00	35.00
414 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
415 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
416 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
417 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
418 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
419 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
420 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
421 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
422 302800 *	Engelberg	1967		1.55	8.50	8.40	2.70	16.10	18.80
423 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
424 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5.80	5.60	16.20	21.80
425 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
426 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85.20	36.80	208.60	245.40

- 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 2017

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 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54.20	26.70	134.60	161.30
428 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
429 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
430 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
431 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
432 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
433 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	26.70	3.70	30.40
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	(0.90)	(24.90)	(24.90)
434 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1.60	0.90	1.90	2.80
435 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.60	4.50	11.20	15.70
436 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
437 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.30	16.30	22.60
438 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
439 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
440 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.50	547.00	563.50
441 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
442 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)
443 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
444 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
445 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
446 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
447 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26

- 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 2017

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 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
449 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
450 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
451 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
452 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70
				(42.00)	(437.40)	(437.40)	()	()	()
453 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
454 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
455 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
456 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.29	0.80	3.42	4.22
457 200300	Grimsel 1 (Grimsensee)	1974	2007	20.20	32.20	26.50	14.70	18.10	32.80
458 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
459 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
460 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)
461 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
462 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
463 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
464 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
465 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
466 503900	Sauterot (Héremence LYSA)	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
467 506800 I	Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00

- 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 2017

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 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
469 507300	I La Bâtiatz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
470 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
471 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
472 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
473 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
474 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
475 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
476 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
477 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
478 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
479 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
480 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
481 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
482 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
483 108250	Widen, Weinfeld	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
484 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
485 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)
486 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
487 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
488 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	0.71	0.45	1.05	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 2017

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 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00
490 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
491 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
492 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
493 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
494 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
495 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
496 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
497 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
498 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
499 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
500 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
501 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
502 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
503 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
504 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
505 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
506 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
507 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
509 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
510 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
511 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
512 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	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 2017

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)
513 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
514 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
515 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
508 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
516 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
517 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
518 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
519 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
520 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
521 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
522 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
523 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
524 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
525 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
526 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
527 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
528 110475	Neuewart	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
529 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
530 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	1'260.00	520.00	1'780.00
531 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
532 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
533 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
534 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	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 2017

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 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
536 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
537 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
538 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
539 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
540 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
541 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
542 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
543 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
544 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
545 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
546 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
547 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
548 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
549 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
550 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
551 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
552 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20
553 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	0.31	0.50	0.60	1.10
554 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
555 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
556 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
557 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2017

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 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
559 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
560 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
561 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00
562 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
563 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
564 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
565 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	0.95	1.35	2.30
566 108950	I Albruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
567 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	0.35	1.00	1.30	2.30
568 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10
569 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
570 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
571 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
572 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
573 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
574 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
575 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
576 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00
577 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	0.75	0.84	1.36	2.20
578 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
579 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
580 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			

- 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 2017

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)
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
581 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50
582 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
583 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
584 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38
585 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
586 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
587 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
588 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
589 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90
590 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20
591 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
592 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
593 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50
594 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50
595 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
596 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
597 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
598 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40
599 301650	Seedorf (Bolzbach) Chuchibachq	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
600 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
601 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90
602 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00

- 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 2017

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)
603 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23
604 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
605 303250	Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
606 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81
607 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	2.20
608 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	0.49	1.38	0.92	2.30
609 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
610 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20
611 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	0.38	1.07	1.07	2.14
612 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
613 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40
614 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3.64	2.40	9.70	12.10
615 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
616 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.99	0.63	1.89	2.52
617 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65
618 400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
619 508675	Châble II	2014		0.08	0.42	0.42	1.45	1.45	2.90
620 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
621 800460	Lavin Prà da Plaiv	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
622 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20
623 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00
624 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
625 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.73	2.00	0.60	2.60

- 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 2017

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 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
627 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
628 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
629 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.35	1.30	7.20	8.50
630 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	0.58	0.75	1.27	2.02
631 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.55	3.46
632 208250	Dünneren, Olten	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60
633 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22.60	44.00	55.00	99.00
634 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55
635 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4.70	1.30	12.70	14.00
636 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.43	1.10		1.10
637 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80
638 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	0.73	1.80	1.80	3.60
639 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
640 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90
641 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86
642 400050	Limmern	2016		200.00	500.00	500.00	3.20	0.70	3.90
				(140.00)	(500.00)	(500.00)	()	()	()
662 505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	0.65	1.60	1.90	3.50
643 602675	Broglio, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70
644 107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	0.97	2.50	4.30	6.80
645 202520	Färnelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1.75	1.50	7.50	9.00
646 206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	0.42	0.90	1.30	2.20

- 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 2017

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)
647 401780	Holenstein Wehrkraftw. Glarus	2016		18.50	0.55	0.55	0.88	1.32	2.20
648 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3.28	10.72	2.08	12.80
649 110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00
650 505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20
651 206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1.30	2.60	1.80	4.40
652 202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2.60	2.80	9.90	12.70
653 200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1.25	0.70	3.00	3.70
654 401760	Mittlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	0.82	2.20	3.50	5.70
655 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	2.60	17.40	20.00
656 302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2.10	2.00	3.00	5.00
657 500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	0.80	0.46	2.62	3.08
658 409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1.06	1.65	3.05	4.70
659 300875	Schattigsmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4.20	2.00	12.00	14.00
660 202530	Simeleemoos, St. Stephan	2016		9.50	0.35	0.35	0.65	0.80	1.45
661 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1.70	1.45	3.75	5.20

- 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.