



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 108600	Trümppler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbruecke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
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	1.59	1.50	5.31	5.07	10.38
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	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	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
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	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
16 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	0.63	0.80	1.50	2.30
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 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 2012

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	1864	2010	33.00	0.66	0.60	2.20	2.00	4.20
25 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
27 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
28 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
29 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
30 304100	Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	0.34	0.53	0.65	1.18
31 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
32 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
33 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
34 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
35 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
36 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.85	2.06	3.91
37 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
38 108100	Weinfeld (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
39 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
40 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
41 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
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 2012

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	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 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
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 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
53 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
54 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
55 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
56 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
57 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
58 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
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 (La 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	14.00	12.00	26.00
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 2012

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	108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
71	109800	Moutier	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	206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
75	203800	* Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
76	304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
77	405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
78	106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
79	509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
80	206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
81	206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
82	105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
83	305100	Untermühle	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	106100	* Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
88	109400	I Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
89	501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
90	102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
91	202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
92	105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51

- 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 2012

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)
93 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
94 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
95 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
96 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
97 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
98 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
99 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
100 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
101 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
102 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
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	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	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
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 2012

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 105200	Tobelackerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
117 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
118 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
119 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
120 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
121 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
122 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
123 101600	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	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
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	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
130 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
131 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
132 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
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 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90		4.80	4.80
136 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
137 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
138 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2012

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 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
140 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
141 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
142 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
143 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
144 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
145 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
146 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
147 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
148 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11.50	12.00	43.00	55.00
149 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
150 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
151 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
152 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
153 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
154 502200	Ackersand 1	1909	1999	(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
155 502900	Dala	1909	2006	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
156 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
157 301000	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
157 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
158 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
159 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
160 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70

- 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 2012

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 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
162 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
163 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
164 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
165 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
166 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
167 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
168 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
169 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
170 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
171 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
172 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
173 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
174 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
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	31.50	74.80	106.30
177 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
178 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
179 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
180 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
181 208300	* Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
182 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
183 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	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 2012

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 108700 *	I Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95
185 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
186 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
187 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
188 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
189 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
190 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
191 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
192 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	0.82	1.65	3.85	5.50
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	46.70	35.00	81.70
195 400800	Brumbach	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	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)	()	()	()
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	13.66	12.60	26.26

- 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 2012

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 509700	I Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28.42	64.60	83.98	148.58
208 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
209 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
210 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
211 404100	Rempen	1926	1984	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
212 404200	Siebnen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
213 603200	Stampa	1926	1991	(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
214 402900	Oberterzen	1927		32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
215 700300	Cavaglia	1927	1975	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
216 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
217 508000	La Peuffeyre	1927	2004	4.50	8.30	7.30	8.00	11.00	19.00
218 700100	Palü	1927	2004	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
219 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
220 104300	Schlappin	1928	2000	4.50	10.40	10.00	10.00	2.00	12.00
221 502100	Riedji	1929		(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
222 506300	Sembracher	1929		0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
223 208500	Rüchlig	1929	1963	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
224 506600	Trient	1929	1995	0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
225 401150	Leuggelbach	1930	1993	6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56

- 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 2012

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	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
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		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
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 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
240 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
241 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
242 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
243 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
244 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
245 303300	Oberrickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
246 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
247 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2012

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 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
249 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
250 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
251 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
252 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
253 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
254 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
255 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
256 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
257 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
258 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
259 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
260 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
261 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
262 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
263 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
264 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
265 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
266 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
267 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
268 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
269 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
270 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2012

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 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00
272 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
273 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
274 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
275 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
276 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
277 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
278 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
279 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.80	9.50	9.20	14.85	32.75	47.60
280 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
281 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
282 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
283 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
284 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
285 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
286 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
287 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
288 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
289 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
290 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
291 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
292 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
293 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00

- 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 2012

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 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
295 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
296 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
297 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
298 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
299 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
300 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
301 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
302 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
303 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
304 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
305 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
306 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
307 208750	Wildegge-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
308 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
309 208800	Wildegge-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
310 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
311 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
312 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
313 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
314 602700	Caveragno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
315 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
316 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40

- 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 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
317 205300	La Jougneaz	1955	1970	(4.40) 6.00	(24.00) 2.35	(22.00) 2.10	(1.50) 3.80	(10.50) 2.20	(12.00) 6.00
318 109700	* I Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
319 301700	Bolzbach	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
320 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
321 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
322 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
323 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
324 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
325 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
326 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
327 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
328 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
329 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
330 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
331 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
332 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
333 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
334 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
335 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
336 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
337 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)

- 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 2012

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 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
339 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
340 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
341 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
342 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
343 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)
344 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
345 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
346 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
347 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
348 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
349 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
350 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
351 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
352 301600	Isenthal	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
353 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
354 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
355 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
356 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
357 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
358 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
359 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30

- 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 2012

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 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
361 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
362 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
363 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
364 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
365 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
366 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
367 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
368 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
369 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
370 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
371 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
372 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
373 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
374 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
375 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
376 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
377 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6.90	1.50	16.10	17.60
378 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
379 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
380 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
381 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30

- 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 2012

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 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
383 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
384 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
385 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
386 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
387 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
388 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
389 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
390 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
391 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
392 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
393 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
394 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
395 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
396 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
397 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
398 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
399 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
400 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
401 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
402 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
403 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
404 400200	Tierfeld (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70

- 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 2012

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)
405 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	(6.30) 10.00	(34.00) 42.00	(38.00) 40.00	(10.00) 11.50	(47.50) 71.50	(57.50) 83.00
406 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
407 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
408 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
409 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
410 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
411 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
412 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
413 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
414 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
415 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
416 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
417 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
418 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
419 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
420 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
421 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
422 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
423 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
424 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
425 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
426 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30

- 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 2012

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 201200	Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
428 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
429 201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
430 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
431 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
432 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
433 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
434 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
435 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
436 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
437 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
438 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
439 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
440 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
441 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
442 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
443 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
444 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
445 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)
446 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
447 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30

- 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 2012

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 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
449 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
450 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
451 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
452 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
453 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
454 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
455 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
456 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
457 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
458 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
459 402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
460 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
461 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
462 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
463 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.00	55.00	53.00	27.20	28.20	55.40
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
464 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
465 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
466 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
467 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
468 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2012

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)
469 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		(30.00)	(159.00)	(162.20)	(1.30)	(2.50)	(3.80)
470 503900	Sauterot	1977		0.38	0.85	0.80	7.30	15.20	22.50
471 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
472 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
473 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
474 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
475 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
476 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
477 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
478 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
479 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
480 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
481 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
482 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
483 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
484 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
485 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
486 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
487 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
488 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
489 501350	Bortelalp	1990		0.60	2.35	2.35	4.22	1.51	5.73

- 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 2012

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)
				(0.46)	(2.62)	(2.80)	(9.00)	(1.06)	(1.06)
490 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
491 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
492 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
493 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
494 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
495 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
496 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
497 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
498 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
499 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
500 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
501 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
502 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
503 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
504 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
505 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
506 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
507 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
508 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
509 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
510 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
511 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2012

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 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
513 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
514 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
515 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
516 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
517 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
518 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
519 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
520 508950	Fontanne	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
521 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
522 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
523 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
524 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
525 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
526 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
527 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
528 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
529 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
530 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
531 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
532 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
533 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	870.00	365.00	1'235.00
534 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51

- 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 2012

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)
535 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
536 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
537 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
538 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
539 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
540 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
541 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
542 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
543 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
544 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
545 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
546 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
547 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
548 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
549 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
550 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
551 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
552 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
553 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
554 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
555 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
556 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
557 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89

- 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 2012

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)
558 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
559 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
560 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
561 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
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 401350	Engi	2009		1.10	3.28	3.28	3.00	10.50	13.50
568 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
569 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
570 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
571 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
572 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
573 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
574 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
575 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
576 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
577 800450	Sot Ruinas	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
578 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
579 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50

- 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 2012

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 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
581 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
582 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38
583 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
584 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
585 109450	I Rheinfelden - Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
586 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10

- 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.