



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 108600	Trümppler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	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 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
6 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
7 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke 2	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58
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	3.25	0.32	0.31	0.60	1.20	1.80
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 2008

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)
24 405800	Stroppel	1864	2005	30.00	0.55	0.52	1.60	1.40	3.00
25 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
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	9.90	12.40	22.30
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 2008

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)
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 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
60 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
61 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
62 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
63 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
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 2008

Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
					(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
70	108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
71	109800	Moutier	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	305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
82	206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
83	105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
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	2004	600.00	12.85	12.85	46.50	46.00	92.50
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 2008

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 501300	Kelchbach	1900	1924	0.36	0.44	0.36	0.60	1.00	1.60
95 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
96 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
97 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
98 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
99 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
100 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
101 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
102 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
103 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
104 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
105 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
106 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
107 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
108 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
109 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
110 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
111 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
112 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
113 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
114 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
115 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80

- 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 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
116 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
117 105200	Tobeläckerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
118 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
119 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
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 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
124 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
125 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
126 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
127 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
128 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
129 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
130 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
131 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
132 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
133 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
134 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
135 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
136 201700	Reichenbach 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	14.50	20.00
137 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
138 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	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 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
139 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
140 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
141 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
142 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
143 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
144 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
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	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
148 401700	Schwanden (Lorze)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
149 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
150 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
151 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
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	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
156 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
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	32.83	79.65	112.48
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 2008

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	39.36	66.24	105.60
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 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
173 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
174 103900	Lüen	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
175 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
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 2008

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	9.24	20.22	29.46
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 400800	Brumbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	4.64	6.54	11.18
193 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
194 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
195 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
196 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
197 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
198 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
199 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)	()	()	()
200 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
201 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
202 509700 I	Chancy-Pougny	1925		520.00	26.16	24.87	58.14	77.52	135.66
203 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
204 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	22.08	20.00	32.20	52.90	85.10
205 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.00	17.00

- 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 2008

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 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
207 106700	Trempe	1925	2007	6.20	1.35	1.00	3.20	3.80	7.00
208 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926		(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.32)	(1.20)	(1.52)
209 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.10	7.30	13.20	2.20	15.40
210 404100	Rempen	1926	1984	(0.45)	(5.52)	(5.89)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
				30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
211 404200	Siebnen	1926	1984	(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
212 603200	Stampa	1926	1991	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
213 402900	Oberterzen	1927		2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
214 201600	Reichenbach 2	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
215 700300	Cavaglia	1927	1975	1.00	1.90	1.60	2.00	6.00	8.00
216 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	4.50	8.30	7.30	9.00	11.00	20.00
217 508000	La Peuffeyre	1927	2004	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
218 700100	Palü	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
219 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	4.50	10.40	10.00	12.00	2.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
220 104300	Schlappin	1928	2000	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
221 502100	Riedji	1929		1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
222 506300	Sembracher	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
223 208500	Rüchlig	1929	1963	6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
224 506600	Trient	1929	1995	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
225 401150	Leuggelbach	1930	1993	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
				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 2008

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	1'450.00	60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
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	8.00	15.70	14.70	26.00	59.00	85.00
233 401500	Schwanden (Niederembach)	1931	2005	3.00	28.20	26.80	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	75.40	99.40	174.80
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	141.91	170.96	312.88
242 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	127.60	84.60	212.20
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 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	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 2008

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 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
249 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
250 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
251 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
252 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
253 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
254 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
255 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
256 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.56	0.61	1.17
257 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
258 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
259 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
260 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
261 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
262 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
263 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
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 100600	Tavanasa (HSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60

- 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 2008

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 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
272 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
273 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
274 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
275 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
276 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69
277 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
278 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
279 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
280 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
281 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
282 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
283 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
284 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
285 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.10	27.70	40.80
286 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
287 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
288 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
289 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
290 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
291 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
292 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
293 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00

- 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 2008

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 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
295 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
296 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
297 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
298 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
299 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
300 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
301 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
302 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
303 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
304 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
305 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
306 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
307 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
308 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
309 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
310 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
311 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
312 301700	Bolzbach	1955		3.80	11.00	10.50	11.16	32.90	44.06
313 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
314 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
315 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
				(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)

- 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 2008

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 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
317 109700	* I Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
318 107900	Bürglen (Säge)	1956		17.50	0.55	0.40	1.30	1.30	2.60
319 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
320 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
321 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
322 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
323 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
324 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
325 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
326 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
327 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
328 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	520.00	341.00	861.00
329 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
330 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
331 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	97.00	68.10	165.10
332 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
333 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
334 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
335 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)
336 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
337 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00

- 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 2008

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 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
339 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
340 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
341 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.70	6.70	25.40
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
342 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	170.30	174.40	344.70
343 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
344 301600	Isenthal	1959		0.80	1.15	1.10	1.04	3.54	4.58
345 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
346 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
347 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
348 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
349 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
350 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
351 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
352 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
353 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
354 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
355 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
356 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(8.70)	(8.70)
357 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
358 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	649.00	430.00	1'079.00
359 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20

- 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 2008

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 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
361 200900	Fuhren	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
362 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(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	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
365 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
366 403600	Rütiberg (Obersee)	1961		0.52	0.63	0.60	1.30	2.50	3.80
367 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
368 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
369 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
370 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
371 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
372 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
373 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
374 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
375 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
376 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
377 601200	Olivone	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
378 103700	Reichenau	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
379 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
380 601400	Spina (Isola)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
381 100300	Tavanasa (KVR)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
				46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40

- 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 2008

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 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
383 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
384 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
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 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
388 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
390 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.22)	(3.22)
391 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
392 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
393 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
394 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
395 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
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 2008

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)
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	1966		1.00	2.55	2.40	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		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
414 110490 I	Kembs-Centrale de dotation	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	20.50	19.65	72.05	91.70
422 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
423 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
424 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
425 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.10)	(28.20)	(30.00)	()	(25.80)	(25.80)
426 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90

- 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 2008

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	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
428 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
429 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
430 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
431 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
432 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
433 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
434 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
435 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
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	6.27	16.03	22.30
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	16.00	540.00	556.00
441 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
442 207700	* Flumenthal	1970		350.00	23.40	21.70	61.30	77.40	138.70
443 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)
444 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
445 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
446 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
447 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09

- 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 2008

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 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
449 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
450 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
451 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
452 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
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	1.19	1.22	4.79	6.01
457 200300	Grimsel 1 (Grimsensee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
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		14.00	55.00	53.00	27.20	28.20	55.40
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
461 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
462 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
463 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
464 502500	Steg	1976		20.00	110.00	110.00	50.00	277.00	327.00
465 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
466 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
467 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50

- 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 2008

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 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
469 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
470 507300	I La Bâtiâz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
471 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
472 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
473 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
474 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
475 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
476 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
477 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
478 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
479 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
480 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
481 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
482 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
483 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
484 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
485 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
486 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)
487 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
488 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20

- 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 2008

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		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
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	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
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		0.22	0.65	0.60	0.39	0.32	0.71
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	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
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
508 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
509 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
510 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
511 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 2008

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 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
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
516 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
517 508950	Fontanne	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 800475	Ara	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
523 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
524 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
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	Neuwelt	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			
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 2008

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 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	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	Rochers	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 (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	12.00	12.00	12.00	27.00	39.00
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 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70

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