



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

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	Ziegelbruecke II	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 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
11 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
12 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
13 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
14 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
15 404900	Manegg	1860	1981	3.25	0.32	0.31	0.60	1.20	1.80
16 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
17 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
18 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
19 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
20 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
21 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
22 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
23 405800	Stroppel	1864	2005	30.00	0.55	0.52	1.60	1.40	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 2007

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 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
25 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
26 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
27 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
28 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
29 304100	Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	0.34	0.53	0.65	1.18
30 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
31 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
32 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
33 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
34 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
35 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.85	2.06	3.91
36 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
37 108100	Weinfeld (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
38 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
39 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
40 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
41 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
42 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
43 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
44 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
45 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
46 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

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 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
48 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
49 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
50 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
51 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
52 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
53 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
54 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
55 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
56 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
57 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
58 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
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	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
63 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
64 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
65 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
66 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
67 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
68 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
69 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40

- 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 2007

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 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
71 402750	Toebeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
72 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
73 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
74 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
75 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
76 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
77 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
78 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
79 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	0.90	1.90
80 305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
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 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
84 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
85 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
86 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
87 109400 I	Rheinfelden	1898	2004	600.00	12.85	12.85	46.50	46.00	92.50
88 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
89 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
90 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
91 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
92 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	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 2007

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
93 501300	Kelchbach	1900	1924	0.36	0.44	0.36	0.60	1.00	1.60
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 2007

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	Reichenbach 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	14.50	20.00
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 2007

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 (Lorze)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
148 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
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			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
154 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
155 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
156 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
157 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
158 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
159 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
160 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	39.36	66.24	105.60

- 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 2007

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
161 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
162 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
163 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
164 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
165 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
166 109500 * I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
167 109600 * I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
168 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
169 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
170 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
171 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
172 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
173 103900	Lüen	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 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
176 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
177 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
178 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
179 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
180 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
181 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
182 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
183 108700 * I	Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

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 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
185 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
186 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
187 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
188 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
189 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
190 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
191 400800	Brumbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	4.64	6.54	11.18
192 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
193 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
194 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
195 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
196 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
197 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
198 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)	()	()	()
199 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
200 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
201 509700 I	Chancy-Pougny	1925		520.00	26.16	24.87	58.14	77.52	135.66
202 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
203 106700	Trempel	1925		2.60	0.40	0.36	1.10	1.20	2.30
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 2007

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 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926		(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.32)	(1.20)	(1.52)
208 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.10	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.52)	(5.89)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
209 404100	Rempen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
210 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
211 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
212 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
213 201600	Reichenbach 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	6.00	8.00
214 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	9.00	11.00	20.00
215 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
216 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
217 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.40	10.00	12.00	2.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
218 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
219 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
220 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
221 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
222 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
223 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
224 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
225 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60

- 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 2007

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 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
227 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'450.00	60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
228 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
229 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
230 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
231 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.00	15.70	14.70	26.00	59.00	85.00
232 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2005	3.00	28.20	26.80	13.00	27.00	40.00
233 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	93.90	117.90	211.80
234 800200	Islas	1932		9.00	3.70	3.20	3.00	11.00	14.00
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 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
238 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
239 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	64.80	80.40	145.20
240 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	141.91	170.96	312.88
241 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	127.60	84.60	212.20
242 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
243 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
244 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
245 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
(10.00) (54.00) (54.00) () () ()									
246 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
247 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00

- 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 2007

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 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
249 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
250 108800 *	I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
251 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
252 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
253 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
254 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
255 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.56	0.61	1.17
256 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
257 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
258 200800	Innertkirchen 1	1943	1952	38.60	239.00	205.00	253.30	455.00	708.30
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 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
262 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
263 107600	Sittertal	1945		6.00	0.30	0.30	0.60	1.10	1.70
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 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
268 100600	Tavanasa (HSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
269 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
270 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30

- 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 2007

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 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
272 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
273 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
274 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69
275 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
276 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
277 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
278 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
279 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
280 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
281 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
282 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
283 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.10	27.70	40.80
284 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
285 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
286 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
287 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
288 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
289 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
290 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
291 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	75.50	157.00	232.50
292 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
293 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
294 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
295 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
296 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
297 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
298 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
299 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
300 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
301 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
302 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
303 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
304 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
305 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
306 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
307 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
308 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
309 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
310 301700	Bolzbach	1955		3.80	11.00	10.50	11.16	32.90	44.06
311 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
312 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
313 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
314 205300	La Jougne-naz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
315 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

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 107900	Bürglen (Säge)	1956		17.50	0.55	0.40	1.30	1.30	2.60
317 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
318 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
319 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
320 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
321 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
322 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
323 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
324 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
325 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
326 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	520.00	341.00	861.00
327 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
328 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
329 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	97.00	68.10	165.10
330 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
331 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
332 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
333 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
334 505900	Pallazuit	1958		(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
335 503300	Vissoie	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
336 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
337 505300	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
337 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80

- 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 2007

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 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
339 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)
340 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	170.30	174.40	344.70
341 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
342 601300	Biasca	1959		50.00	315.00	280.00	296.80	357.20	654.00
343 301600	Isenthal	1959		0.80	1.15	1.10	1.04	3.54	4.58
344 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
345 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
346 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
347 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
348 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
349 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
350 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
351 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
352 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
353 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
354 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(8.70)	(8.70)
355 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
356 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	649.00	430.00	1'079.00
357 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
358 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
359 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30

- 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 2007

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 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
361 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
362 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
363 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
364 403600	Rütiberg (Obersee)	1961		0.52	0.63	0.60	1.30	2.50	3.80
365 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
366 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
367 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
368 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
369 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
370 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
371 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
372 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
373 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
374 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
375 601200	Olivone	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
376 103700	Reichenau	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
377 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
378 601400	Spina (Isola)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
379 100300	Tavanasa (KVR)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
380 303200	* Dallenwil	1962	1987	46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
381 202800	Simmenfluh	1962	2000	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
				22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50

- 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 2007

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 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
383 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
384 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
385 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
386 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
387 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
388 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.22)	(3.22)
389 303100	* Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
390 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
391 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
392 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
393 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
394 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
395 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
396 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
397 106200	* I Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
398 204700	* Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
399 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
400 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)
401 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
402 602200	Gordola	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
403 601900	Grono	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
				6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96

- 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 2007

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
404 400100	Mutsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
405 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
406 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
407 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
408 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
409 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
410 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
411 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
412 110490 I	Kembs-Centrale de dotation	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
413 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
414 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
415 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
416 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
417 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
418 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
419 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
420 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
421 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
422 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
423 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.10)	(28.20)	(30.00)	()	(25.80)	(25.80)
424 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
425 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
426 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80

- 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 2007

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 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
428 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
429 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
430 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
431 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
432 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
433 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
434 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
435 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
436 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
437 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
438 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
439 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
440 207700	* Flumenthal	1970		350.00	23.40	21.70	61.30	77.40	138.70
441 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)
442 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
443 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
444 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
445 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
446 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
447 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

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 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
449 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
450 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
451 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
452 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
453 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
454 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974		6.50	7.50	7.20	11.70	10.30	22.00
455 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
456 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
457 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
458 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.00	55.00	53.00	15.20	20.00	35.20
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
459 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
460 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
461 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
462 502500	Steg	1976		20.00	110.00	110.00	50.00	277.00	327.00
463 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
464 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
465 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
466 506800 I	Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
467 507100 I	Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)

- 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 2007

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 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
469 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
470 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
471 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
472 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
473 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
474 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
475 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
476 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
477 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
478 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
479 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
480 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
481 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
482 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
483 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
484 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)
485 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
486 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
487 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
488 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80

- 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 2007

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 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
490 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
491 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
492 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
493 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
494 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
495 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
496 505750	STEP Vallée Bagnes	1993		0.22	0.65	0.60	0.39	0.32	0.71
497 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
498 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
499 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
500 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
501 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
502 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
503 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
504 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
505 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
506 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
507 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
508 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
509 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
510 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
511 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

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)
512 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
513 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
514 400950	Diesbach (Linth)	1997		12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
515 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
516 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
517 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
518 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
519 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
520 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
521 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
522 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
523 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
524 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
525 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
526 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
527 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00			
528 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
529 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
530 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
531 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
532 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
533 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
534 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2007

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
535 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
536 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
537 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
538 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
539 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
540 501850	Mutt	2002		4.00	12.00	12.00	12.00	27.00	39.00
541 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
542 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
543 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
544 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
545 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
546 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
547 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10

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