



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
2 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
3 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
4 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
5 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
6 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
7 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
8 100600	Tavanasa (HSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
9 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
10 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
11 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
12 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
13 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.70	6.70	25.40
14 101200	Safien Platz	1957	1997	( 7.00 )	( 5.80 )	( 7.00 )	( 97.00 )	( 4.40 )	( 4.40 )
15 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	170.30	174.40	344.70
16 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.10	27.70	40.80
17 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
18 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
19 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
20 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
21 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
22 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
23 102000	Ferrera 2	1963		( 16.00 )	( 63.00 )	( 63.00 )	( 18.20 )	( 50.40 )	( 68.60 )
24 102100	Bärenburg	1962		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
25 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
26 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
27 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
28 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
29 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
30 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
31 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
32 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
33 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
34 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
35 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
36 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
37 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
38 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
39 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
40 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
41 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
42 103900	Lüen	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
43 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
44 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
45 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
46 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
47 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
48 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
49 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
50 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				( 30.00 )	( 159.00 )	( 162.20 )	( )	( )	( )
51 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
52 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
53 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
54 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
55 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
56 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
57 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
58 105200	Tobeläckerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
59 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
60 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
61 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
62 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
63 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
64 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
65 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)
66 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
67 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
68 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
69 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				( 3.00 )	( 5.30 )	( 5.30 )	( )	( )	( )
70 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
71 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
72 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
73 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
74 106700	Trempel	1925	2007	6.20	1.35	1.00	3.20	3.80	7.00
75 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
76 106800	Stadtbrücke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
77 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
78 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
79 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
80 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
81 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
82 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
83 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
84 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
85 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
86 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
87 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
88 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
89 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
90 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
91 107900	Bürglen (Säge)	1956		17.50	0.55	0.40	1.30	1.30	2.60
92 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
93 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
94 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
95 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
96 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
97 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
98 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
99 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
100 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
101 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
102 108700	* I Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95
103 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
104 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
105 109000	I Albbbruck	1933	1992		45.85	45.36	141.91	170.96	312.88
106 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
107 109200	I Säkingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
108 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
109 109400	I Rheinfelden	1898	2004	600.00	12.85	12.85	46.50	46.00	92.50
110 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
111 109600 *	I Wyhlen	1912	1994	750.00					
112 109700 *	I Birsfelden	1955	1999		60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
113 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
114 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
115 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
116 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
117 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
118 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
119 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
120 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
121 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
122 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
123 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
124 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
125 110490	I Kembs-Centrale de dotation	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
126 110500	I Kembs	1932	1983		31.00	31.50	75.40	99.40	174.80
127 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				( 76.80 )	( 352.00 )	( 348.90 )	( )	( )	( )
128 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
129 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
130 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
131 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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	Sommer	Jahr
132 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 )
133 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		( 10.00 )	( 5.20 )	( 4.90 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( 0.90 )
134 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
135 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
136 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		( 2.10 )	( 4.40 )	( 4.50 )	( 2.60 )	( 9.50 )	( 12.10 )
137 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
138 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
139 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
140 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
141 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
142 201600	Schattenhalb 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	6.00	8.00
143 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	14.50	20.00
144 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
145 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
146 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
147 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
148 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
149 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
150 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
151 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
152 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
153 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
154 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
155 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
156 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
157 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
158 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
159 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
160 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
161 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
162 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
163 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
164 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
165 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
166 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
167 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
168 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
169 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
170 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
171 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
172 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
173 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
174 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
175 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
176 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
177 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
178 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
179 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
180 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
181 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
182 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
183 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
184 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
185 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
186 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
187 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
188 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
189 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
190 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
191 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
192 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
193 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
194 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
195 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
196 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
197 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
198 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
199 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)
200 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
201 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
202 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
203 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
204 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
205 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
206 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
207 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
208 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
209 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
210 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
211 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
212 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
213 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
214 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
215 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
216 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
217 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
218 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
219 207700 *	Flumenthal	1970		350.00	23.40	21.70	61.30	77.40	138.70
220 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
221 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
222 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
223 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
224 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
225 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
226 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
227 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
228 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
229 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
230 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.56	0.61	1.17
231 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
232 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
233 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
234 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
235 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
236 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
237 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
238 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
239 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
240 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
241 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
242 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
243 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
244 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
245 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)
246 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
247 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
248 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
249 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
250 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
251 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
252 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
253 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
254 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
255 301600	Isenthal	1959		0.80	1.15	1.10	1.04	3.54	4.58
256 301700	Bolzbach	1955		3.80	11.00	10.50	11.16	32.90	44.06
257 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
258 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
259 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
260 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
261 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
262 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
263 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
264 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
265 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
266 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
267 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
268 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)		
									Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
269	303000	*	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
270	303100	*	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
271	303200	*	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
272	303300		Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
273	303400		Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
274	303550		Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
275	303600		Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
276	303700		Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
277	303800		Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
278	303900		Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
279	304000		Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
280	304100		Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	0.34	0.53	0.65	1.18
281	304150		Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
282	304200		Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
283	304250		Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
284	304300		Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
285	304400		Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
286	304500		Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
287	304600		Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
288	304700		Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
289	304750		Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
290	304800		Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
291	304900		Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
292 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
293 305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
294 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
295 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
296 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
297 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1.50	5.31	5.07	10.38
298 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
299 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 )
300 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
301 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
302 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
303 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
304 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.85	2.06	3.91
305 400800	Brummbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	4.64	6.54	11.18
306 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
307 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
308 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
309 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
310 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
311 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
312 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
313 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
314 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
315 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.00	15.70	14.70	26.00	59.00	85.00
316 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2005	3.00	28.20	26.80	13.00	27.00	40.00
317 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
318 401700	Schwanden (Elaqua)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
319 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
320 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
321 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
322 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
323 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
324 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
325 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
326 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
327 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
328 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
329 402725	Neues Sä gengüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
330 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
331 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
332 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
333 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
334 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
335 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
336 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
337 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
338 403600	Rütiberg (Obersee)	1961		0.52	0.63	0.60	1.30	2.50	3.80
339 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
340 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.00	17.00
341 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
342 404000	Ziegelbrücke 2	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58
343 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 )
344 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
345 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
346 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				( 10.00 )	( 54.00 )	( 54.00 )	( )	( )	( )
347 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
348 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
349 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
350 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
351 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	0.63	0.80	1.50	2.30
352 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
353 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
354 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
355 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
356 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
357 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
358 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
359 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
360 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
361 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
362 405800	Stroppel	1864	2005	30.00	0.55	0.52	1.60	1.40	3.00
363 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
364 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
365 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
366 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
367 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
368 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
369 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
370 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
371 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
372 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
373 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
374 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
375 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
376 501300	Kelchbach	1900	1924	0.36	0.44	0.36	0.60	1.00	1.60
377 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 )
378 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
379 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
380 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
381 501500	Zermeigern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
382 501600	Zermeigern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00 )	( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.20 )	( 23.00 )	( 25.20 )
383 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
384 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
385 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
386 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
387 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
388 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
389 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
390 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
391 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
392 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
393 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
394 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
395 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
396 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
397 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
398 502500	Steg	1976		20.00	110.00	110.00	50.00	277.00	327.00
399 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				( 0.45 )	( 5.67 )	( 4.77 )	( )	( 10.00 )	( 10.00 )
400 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	( 0.72 )	( 0.99 )	( 1.10 )	( 0.40 )	( 1.10 )	( 1.50 )
401 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	32.20	52.90	85.10

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)
402 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
403 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
404 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
405 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 )
406 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
407 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
408 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
409 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
410 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
411 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
412 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
413 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
414 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
415 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
416 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	127.60	84.60	212.20
417 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20 )	( 4.10 )	( 4.10 )	( 7.20 )	( 3.80 )	( 11.00 )
418 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
419 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
420 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
421 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
422 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90 )	( 23.40 )	( 26.50 )	( 1.60 )	( 43.30 )	( 44.90 )
423 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80 )	( 83.00 )	( 86.40 )	( 8.50 )	( 197.40 )	( 205.90 )

- 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
424 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40 )	( 19.50 )	( 21.30 )	( 2.60 )	( 39.60 )	( 42.20 )
425 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60 )	( 43.00 )	( 48.60 )	( 4.40 )	( 80.70 )	( 85.10 )
426 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00			
427 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	520.00	341.00	861.00
428 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	649.00	430.00	
429 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
430 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
431 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
432 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
433 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	( 0.17 )	( 0.34 )	( 0.39 )	( 0.10 )	( 0.50 )	( 0.60 )
434 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
435 505750	STEP Vallée Bagnes	1993		0.22	0.65	0.60	0.39	0.32	0.71
436 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
437 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
438 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
439 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
440 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
441 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
442 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36 )	( 0.46 )	( 0.54 )	( 1.40 )	( )	( 1.40 )
443 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
444 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
445 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
446 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
447 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 )	( )	( )	( )
448 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
449 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.20 )	( 0.30 )	( 0.21 )	( 0.05 )	( 0.10 )	( 0.15 )
450 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00 )	( 40.00 )	( 40.00 )	( 12.50 )	( 50.00 )	( 62.50 )
451 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
452 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
453 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
454 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60 )	( 1.03 )	( 1.10 )	( )	( 1.60 )	( 1.60 )
455 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00 )	( 0.88 )	( 0.90 )	( )	( 0.80 )	( 0.80 )
456 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
457 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
458 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
459 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
460 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
461 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
462 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
463 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
464 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
465 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
466 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
467 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
468 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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)
469 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
470 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
471 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
472 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
473 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
474 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				( 24.28 )	( 256.00 )	( 256.00 )	( )	( )	( )
475 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
476 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
477 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
478 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
479 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
480 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
481 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28.42	64.60	83.98	148.58
482 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
483 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
484 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
485 510000 I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
486 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
487 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
488 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
489 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20 )	( 0.98 )	( 1.12 )	( 0.30 )	( 1.60 )	( 1.90 )
490 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	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.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)
491 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
492 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
493 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
494 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
495 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
496 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
497 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
498 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
499 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
500 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
501 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
502 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
503 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
504 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
505 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
506 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
507 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
508 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
509 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
510 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
511 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
512 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 Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
513 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
514 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				( 36.40 )	( 157.00 )	( 150.00 )	( )	( 24.00 )	( 24.00 )
515 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
516 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
517 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
518 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
519 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
520 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
521 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
522 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
523 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
524 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
525 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
526 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
527 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
528 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 )
529 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( )	( 0.30 )
530 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	9.00	11.00	20.00
531 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	39.36	66.24	105.60
532 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
533 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- 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)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
534 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
535 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
536 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
537 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
538 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.10 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( )	( 25.80 )	( 25.80 )
539 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( )	( 8.70 )	( 8.70 )
540 701200	Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( )	( 3.22 )	( 3.22 )
541 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
542 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
543 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
544 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
545 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
546 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
547 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
548 800475	Ara	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
549 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
550 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
551 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
552 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
553 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 )
554 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
555 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	

- Nur Zentren 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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2009

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	Sommer	Jahr
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
556 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
557 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
558 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.