



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2010

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 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
3 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
4 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
5 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
6 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
7 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
8 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
9 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
10 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
11 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
12 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
13 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
14 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				( 7.00 )	( 5.80 )	( 7.00 )	( )	( 4.40 )	( 4.40 )
15 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
16 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	165.20	171.30	336.50
17 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
18 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
19 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
20 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
21 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
22 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80

- 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 2010

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)
23 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
				( 16.00 )	( 63.00 )	( 63.00 )	( 18.20 )	( 50.40 )	( 68.60 )
24 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
25 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
26 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
27 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
28 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
29 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
30 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
31 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
32 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
33 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
34 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
35 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
36 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
37 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
38 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
39 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
40 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
41 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
42 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
43 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
44 103900	Lünen	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2010

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)
45 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69
46 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
47 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
48 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
49 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
50 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
51 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
52 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				( 30.00 )	( 159.00 )	( 162.20 )	( )	( )	( )
53 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
54 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
55 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
56 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
57 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
58 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
59 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
60 105200	Tobelackerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
61 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
62 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
63 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
64 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
65 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
66 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04

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

Stand: 1. Januar 2010

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)
67 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
68 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
69 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
70 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
71 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				( 3.00 )	( 5.30 )	( 5.30 )	( )	( )	( )
72 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
73 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
74 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
75 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
76 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00
77 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
78 106800	Stadtbrücke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
79 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
80 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
81 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
82 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
83 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
84 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
85 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
86 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
87 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
88 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50

- 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 2010

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)
89 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
90 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
91 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
92 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
93 107900	Bürglen (Säge)	1956		17.50	0.55	0.40	1.30	1.30	2.60
94 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
95 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
96 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
97 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
98 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
99 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
100 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
101 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
102 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
103 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
104 108700	* I Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95
105 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
106 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
107 108950	I Albbuck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
108 109000	I Albbuck	1933	1992		45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
109 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
110 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
111 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	167.00	212.35	379.35

- 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 2010

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)
112 109400	I	Rheinfelden	1898	2004	600.00	12.85	12.85	46.50	46.00	92.50
113 109500	* I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
114 109600	* I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
115 109700	* I	Birsfelden	1955	1999		60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
116 109800		Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
117 109900		Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
118 109915		Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
119 109925		Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
120 109950		Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
121 110000		Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
122 110100		Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
123 110200		Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
124 110300		Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
125 110400		Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
126 110450	*	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
127 110475		Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
128 110490	I	Kembs-Centrale de dotation	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
129 110500	I	Kembs	1932	1983		31.00	31.50	75.40	99.40	174.80
130 200100		Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
					( 76.80 )	( 352.00 )	( 348.90 )	( )	( )	( )
131 200200		Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
132 200300		Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
133 200400		Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00

- 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 2010

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)
134 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
135 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 )
136 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		( 10.00 )	( 5.20 )	( 4.90 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( 0.90 )
137 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
138 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
139 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		( 2.10 )	( 4.40 )	( 4.50 )	( 2.60 )	( 9.50 )	( 12.10 )
140 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
141 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
142 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
143 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
144 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
145 201600	Schattenhalb 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	10.00	12.00
146 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	16.50	22.00
147 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
148 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
149 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
150 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
151 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
152 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
153 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
154 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
155 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49

- 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 2010

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)
156 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
157 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
158 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
159 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
160 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
161 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
162 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
163 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
164 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
165 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
166 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
167 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
168 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
169 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
170 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
171 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
172 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
173 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
174 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
175 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
176 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
177 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
178 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50

- 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 2010

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)
179 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
180 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
181 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
182 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
183 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
184 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
185 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
186 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
187 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
188 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
189 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
190 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
191 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
192 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
193 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
194 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
195 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
196 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
197 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
198 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
199 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
200 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
201 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60

- 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 2010

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)
202 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
203 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
204 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
205 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
206 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
207 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
208 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
209 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
210 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
211 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
212 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
213 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
214 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
215 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
216 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
217 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
218 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
219 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
220 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
221 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
222 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
223 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
224 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26

- 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 2010

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)
225 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
226 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
227 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
228 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
229 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
230 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
231 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
232 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
233 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
234 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
235 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
236 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
237 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
238 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
239 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
240 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
241 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
242 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
243 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
244 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
245 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
246 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
247 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30

- 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 2010

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 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
249 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
250 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
251 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
252 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
253 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
254 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
255 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
256 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
257 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
258 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
259 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
260 301600	Isenthal	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
261 301700	Bolzbach	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
262 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
263 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
264 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
265 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
266 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
267 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
268 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
269 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
270 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80

- 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 2010

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 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
272 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
273 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
274 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
275 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
276 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
277 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
278 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
279 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
280 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
281 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
282 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
283 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
284 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
285 304100	Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	0.34	0.53	0.65	1.18
286 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
287 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
288 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
289 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
290 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
291 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
292 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
293 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2010

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)
294 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
295 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
296 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
297 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
298 305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
299 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
300 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
301 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
302 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1.50	5.31	5.07	10.38
303 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
304 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 )
305 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
306 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
307 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
308 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
309 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.85	2.06	3.91
310 400800	Brumbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	4.64	6.54	11.18
311 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
312 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
313 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
314 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
315 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40

- 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 2010

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 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
317 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
318 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
319 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
320 401350	Engi	2009		1.10	3.28	3.28	3.00	10.50	13.50
321 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
322 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
323 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
324 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
325 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
326 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
327 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
328 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
329 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
330 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
331 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
332 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
333 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
334 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
335 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
336 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
337 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
338 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44

- 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 2010

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)
339 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
340 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
341 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
342 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
343 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
344 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
345 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
346 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.00	17.00
347 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
348 404000	Ziegelbrücke 2	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58
349 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 )
350 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
351 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
352 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				( 10.00 )	( 54.00 )	( 54.00 )	( )	( )	( )
353 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
354 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
355 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
356 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
357 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	0.63	0.80	1.50	2.30
358 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
359 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00

- 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 2010

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 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
361 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
362 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
363 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
364 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
365 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
366 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
367 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
368 405800	Stroppel	1864	2005	30.00	0.55	0.52	1.60	1.40	3.00
369 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
370 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
371 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
372 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
373 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
374 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
375 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
376 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
377 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
378 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
379 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
380 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
381 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00

- 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 2010

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)
382 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 )
383 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
384 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
385 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
386 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
387 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00 )	( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.20 )	( 23.00 )	( 25.20 )
388 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
389 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
390 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
391 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
392 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
393 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
394 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
395 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
396 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
397 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
398 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
399 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
400 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
401 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
402 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
403 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00

- 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 2010

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)
404 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 )
405 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	( 0.72 )	( 0.99 )	( 1.10 )	( 0.40 )	( 1.10 )	( 1.50 )
406 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	32.20	52.90	85.10
407 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
408 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
409 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
410 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 )
411 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
412 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
413 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
414 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
415 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
416 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
417 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
418 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
419 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
420 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
421 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
422 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20 )	( 4.10 )	( 4.10 )	( 7.20 )	( 3.80 )	( 11.00 )
423 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
424 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	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 2010

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)
425 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
426 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
427 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90 )	( 23.40 )	( 26.50 )	( 1.60 )	( 43.30 )	( 44.90 )
428 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80 )	( 83.00 )	( 86.40 )	( 8.50 )	( 197.40 )	( 205.90 )
429 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40 )	( 19.50 )	( 21.30 )	( 2.60 )	( 39.60 )	( 42.20 )
430 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60 )	( 43.00 )	( 48.60 )	( 4.40 )	( 80.70 )	( 85.10 )
431 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00	870.00	365.00	
432 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
433 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
434 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
435 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
436 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
437 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
438 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	( 0.17 )	( 0.34 )	( 0.39 )	( 0.10 )	( 0.50 )	( 0.60 )
439 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
440 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
441 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
442 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
443 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
444 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
445 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
446 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
447 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36 )	( 0.46 )	( 0.54 )	( 1.40 )	( )	( 1.40 )

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

Stand: 1. Januar 2010

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)
448 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
449 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
450 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
451 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
452 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 )	( )	( )	( )
453 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
454 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.20 )	( 0.30 )	( 0.21 )	( 0.05 )	( 0.10 )	( 0.15 )
455 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00 )	( 40.00 )	( 40.00 )	( 12.50 )	( 50.00 )	( 62.50 )
456 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
457 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
458 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
459 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60 )	( 1.03 )	( 1.10 )	( )	( 1.60 )	( 1.60 )
460 507700	Clusafte (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00 )	( 0.88 )	( 0.90 )	( )	( 0.80 )	( 0.80 )
461 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
462 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
463 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
464 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
465 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
466 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
467 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
468 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
469 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.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2010

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)
470 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
471 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
472 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
473 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
474 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
475 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
476 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
477 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
478 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
479 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				( 24.28 )	( 256.00 )	( 256.00 )	( )	( )	( )
480 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
481 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
482 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
483 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
484 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
485 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
486 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28.42	64.60	83.98	148.58
487 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
488 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
489 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
490 510000 I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
491 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00

- 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 2010

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)
492 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
493 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
494 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20 )	( 0.98 )	( 1.12 )	( 0.30 )	( 1.60 )	( 1.90 )
495 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
496 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
497 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
498 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
499 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
500 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
501 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
502 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
503 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
504 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
505 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
506 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
507 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
508 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
509 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
510 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
511 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
512 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
513 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
514 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40

- 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 2010

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)
515 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
516 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
517 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 )
518 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
519 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				( 36.40 )	( 157.00 )	( 150.00 )	( )	( 24.00 )	( 24.00 )
520 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
521 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
522 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
523 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
524 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
525 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
526 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
527 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
528 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
529 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
530 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
531 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
532 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
533 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.40	10.00	10.00	2.00	12.00
				( 0.84 )	( 3.00 )	( 3.20 )	( )	( 4.00 )	( 4.00 )
534 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( )	( 0.30 )

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

Stand: 1. Januar 2010

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)
535 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	8.00	11.00	19.00
536 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
537 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
538 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
539 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
540 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
541 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
542 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
543 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.10 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( )	( 25.80 )	( 25.80 )
544 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( )	( 8.70 )	( 8.70 )
545 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( )	( 3.22 )	( 3.22 )
546 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
547 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
548 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
549 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
550 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
551 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
552 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
553 800475	Ara	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
554 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
555 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
556 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
557 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45

- 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 2010

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)
558 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 )
559 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
560 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
561 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
562 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
563 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80

- 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.