



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2015

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	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
4 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
5 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176,4	220.50	342.90	563.40
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	,6	0.97	1.26	2.23
8 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
9 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3,7	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	5,6	3.47	12.06	15.53
12 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
13 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	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	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
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	,94	0.46	1.55	2.01
19 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
20 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3,3	2.65	8.42	11.07
21 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42
22 101570	Punt Gronda (Tarschlins)	2013		0.14	0.30	,38	0.80	1.10	1.90

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2015

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)
23 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
24 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19
25 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
26 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
27 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
28 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 )
29 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
30 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
31 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,8	1.50	5.70	7.20
32 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
33 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	,72	0.90	1.90	2.80
34 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
35 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4,6	5.30	12.70	18.00
36 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	,6	1.44	2.16	3.60
37 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
38 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
39 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
40 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
41 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30
42 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96
43 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
44 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10

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

Stand: 1. Januar 2015

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 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
46 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
47 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
48 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
49 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
50 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.30	16.30	22.60
51 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
52 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
53 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
54 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
55 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	13.66	12.60	26.26
56 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
57 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
58 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
59 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.50	1.66	3.16
60 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	,66	2.58	2.10	4.68
61 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274,3	48.00	127.90	175.90
				( 30.00 )	( 159.00 )	( 162.20 )	( )	( )	( )
62 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
63 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
64 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
65 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
66 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80

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

Stand: 1. Januar 2015

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)
67 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
68 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
69 105200	Tobeläckerli	1903	2013	0.35	0.69	,68	0.60	0.60	1.20
70 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
71 105400	Bannwald	1959	1994	0.51	0.44	,5	0.60	0.90	1.50
72 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
73 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
74 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.92	1.16	2.08
75 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.90	1.14	2.04
76 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	,4	0.91	1.16	2.07
77 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
78 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
79 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1,2	1.88	2.12	4.00
80 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
81 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				( 3.00 )	( 5.30 )	( 5.30 )	( )	( )	( )
82 106400 *	Neuhausen	1951	2011	25.00	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
83 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
84 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1,6	1.40	3.50	4.90
85 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
86 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
87 106700	Trempe	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
88 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87

- 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 2015

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)
89 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50
90 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
91 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
92 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
93 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
94 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
95 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
96 107425	Rossfall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
97 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
98 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13,44	13.70	16.30	30.00
99 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
100 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
101 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
102 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
103 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
104 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	,6	1.80	3.20	5.00
105 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
106 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
107 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
108 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
109 108250	Widen	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
110 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
111 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	,31	0.70	0.70	1.40

- 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 2015

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)
112 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
113 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.47	,47	0.60	0.60	1.20
114 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	,36	0.55	0.45	1.00
115 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
116 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
117 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
118 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
119 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
120 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
121 109000	I Albbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
122 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
123 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
124 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
125 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00
126 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
127 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
128 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
129 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
130 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04
131 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
132 109850	Choindéz	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
133 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,86	2.60	1.90	4.50
134 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30

- 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 2015

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)
135 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
136 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
137 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
138 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
139 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
140 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
141 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
142 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
143 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
144 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
145 110500 I	Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
146 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				( 76.80 )	( 352.00 )	( 348.90 )	( )	( )	( )
147 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
148 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
149 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
150 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
151 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 )
152 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		( 10.00 )	( 5.20 )	( 4.90 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( 0.90 )
153 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239,5	278.60	505.50	784.10
154 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	10.30	9,85	3.20	15.10	18.30
155 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		( 2.10 )	( 4.40 )	( 4.50 )	( 2.60 )	( 9.50 )	( 12.10 )

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

Stand: 1. Januar 2015

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 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
157 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
158 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52,5	29.60	140.50	170.10
159 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
160 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
161 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3,9		4.80	4.80
162 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
163 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
164 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
165 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11,5	12.00	43.00	55.00
166 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
167 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
168 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
169 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
170 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
171 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
172 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	,95	3.40	3.40	6.80
173 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.05	2.45	4.50
174 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
175 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
176 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	,36	0.40	1.00	1.40
177 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	2.50
178 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64

- 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 2015

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)
179 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
180 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
181 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
182 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
183 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
184 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
185 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
186 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
187 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
188 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
189 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
190 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
191 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
192 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
193 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	,4	0.58	1.20	1.78
194 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
195 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
196 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
197 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
198 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
199 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
200 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
201 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00

- 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 2015

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 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
203 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
204 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
205 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
206 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
207 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
208 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
209 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
210 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
211 205100	Hagneck 1 (M3,M4 u. M5)	1900	1954	175.00	12.70	11,9	32.08	48.11	80.19
212 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
213 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
214 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
215 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
216 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
217 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
218 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
219 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
220 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
221 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
222 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
223 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
224 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65

- 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 2015

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 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	,4	0.60	0.40	1.00
226 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	,34	0.40	0.40	0.80
227 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	,3	0.63	0.37	1.00
228 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
229 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
230 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
231 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
232 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
233 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
234 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
235 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
236 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
237 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
238 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
239 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
240 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
241 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
242 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
243 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
244 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
245 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
246 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
247 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00

- 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 2015

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 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
249 208300 *	Gösigen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
250 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
251 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8,8	24.00	30.00	54.00
252 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
253 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
254 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
255 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
256 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
257 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
258 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
259 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
260 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
261 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
262 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
263 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
264 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
265 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
266 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
267 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
268 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
269 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
270 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00

- 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 2015

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 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
272 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
273 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
274 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
275 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
276 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
277 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
278 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
279 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
280 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
281 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
282 301650	Seedorf (Bolzbach)	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
283 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
284 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
285 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
286 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
287 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
288 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
289 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
290 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
291 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42
292 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
293 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70

- 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 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
294 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8,4	3.20	16.10	19.30
295 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2,4	0.40	5.60	6.00
296 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
297 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
298 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16,5	19.60	60.70	80.30
299 303250	Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
300 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
301 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
302 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
303 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
304 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
305 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
306 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
307 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
308 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
309 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
310 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
311 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
312 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
313 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
314 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
315 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
316 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
317 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
318 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
319 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
320 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
321 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
322 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
323 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
324 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
325 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
326 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1,5	5.31	5.07	10.38
327 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
328 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 )
329 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				( 13.70 )	( 140.00 )	( 140.00 )	( )	( )	( )
330 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
331 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
332 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
333 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
334 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
335 400800	Brumbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
336 400850	Brumbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
337 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	,32	1.00	1.20	2.20

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
338 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
339 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
340 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
341 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
342 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
343 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
344 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
345 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
346 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
347 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
348 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
349 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
350 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
351 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
352 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
353 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
354 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
355 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
356 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
357 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
358 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3,4	5.26	8.74	14.00
359 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
360 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50

- 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 2015

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)
361 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4,8	5.52	14.98	20.50
362 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,64	1.15	2.32	3.47
363 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1,45	1.60	5.74	7.34
364 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1,19	1.22	4.79	6.01
365 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
366 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
367 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
368 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92
369 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
370 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
371 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
372 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1,57	0.85	3.05	3.90
373 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
374 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
375 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
376 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
377 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
378 404100	Rempfen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				( 5.00 )	( 16.00 )	( 16.00 )	( )	( 23.00 )	( 23.00 )
379 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
380 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	,56	0.90	1.10	2.00
381 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				( 10.00 )	( 54.00 )	( 54.00 )	( )	( )	( )

- 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 2015

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)
382 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
383 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
384 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
385 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
386 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	,63	0.80	1.50	2.30
387 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
388 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
389 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
390 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
391 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
392 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
393 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
394 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
395 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.30	,35	0.90	1.00	1.90
396 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
397 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
398 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
399 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
400 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
401 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,35	1.30	7.20	8.50
402 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
403 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
404 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10

- 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 2015

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)
405 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
406 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
407 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
408 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
409 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
410 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
411 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
412 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
413 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
414 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
415 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
416 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 )
417 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013		0.17	0.55	,55	0.71	1.52	2.23
418 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
419 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
420 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
421 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
422 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00 )	( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.20 )	( 23.00 )	( 25.20 )
423 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
424 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
425 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
426 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10

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

Stand: 1. Januar 2015

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)
427 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
428 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
429 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
430 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
431 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
432 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
433 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
434 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
435 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
436 502395	Bachtoli	2014		0.18	0.98	,99	0.63	1.89	2.52
437 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
438 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
439 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	0.95	1.35	2.30
440 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
441 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
442 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
443 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
444 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
445 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
446 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
447 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
448 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
				( 0.45 )	( 5.67 )	( 4.77 )	( )	( 10.00 )	( 10.00 )

- 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 2015

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)
449 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	( 0.72 )	( 0.99 )	( 1.10 )	( 0.40 )	( 1.10 )	( 1.50 )
450 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	24.70	45.40	70.10
451 502900	Dala	1909	2006	2.40	13.00	12,3	11.00	30.00	41.00
452 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
453 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
454 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 )
455 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
456 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	,65			
457 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
458 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
459 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
460 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
461 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
462 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
463 503900	Sauterot (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
464 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
465 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
466 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.60	1.40	2.00
467 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20 )	( 4.10 )	( 4.10 )	( 7.20 )	( 3.80 )	( 11.00 )
468 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
469 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	,75	0.84	1.36	2.20
470 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	,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 2015

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)
471 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
472 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
473 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90 )	( 23.40 )	( 26.50 )	( 1.60 )	( 43.30 )	( 44.90 )
474 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80 )	( 83.00 )	( 86.40 )	( 8.50 )	( 197.40 )	( 205.90 )
475 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40 )	( 19.50 )	( 21.30 )	( 2.60 )	( 39.60 )	( 42.20 )
476 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60 )	( 43.00 )	( 48.60 )	( 4.40 )	( 80.70 )	( 85.10 )
477 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00		520.00	
478 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
479 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00
480 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	,35	1.00	1.20	2.20
481 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
482 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
483 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
484 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	,49	1.38	0.92	2.30
485 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	( 0.17 )	( 0.34 )	( 0.39 )	( 0.10 )	( 0.50 )	( 0.60 )
486 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
487 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
488 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
489 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
490 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
491 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
492 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
493 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2015

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)
494 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
495 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36 )	( 0.46 )	( 0.54 )	( 1.40 )	( )	( 1.40 )
496 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
497 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
498 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
499 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
500 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 )	( 3.50 )	( 8.50 )	( 12.00 )
501 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
502 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.20 )	( 0.30 )	( 0.21 )	( 0.05 )	( 0.10 )	( 0.15 )
503 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00 )	( 40.00 )	( 40.00 )	( 12.50 )	( 50.00 )	( 62.50 )
504 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
505 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40
506 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
507 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
508 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60 )	( 1.03 )	( 1.10 )	( )	( 1.60 )	( 1.60 )
509 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00 )	( 0.88 )	( 0.90 )	( )	( 0.80 )	( 0.80 )
510 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
511 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
512 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
513 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
514 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
515 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,61	3.50	4.10	7.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2015

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)
516 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
517 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
518 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
519 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11,6	18.50	36.80	55.30
520 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
521 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
522 508675	Chable II	2014		0.08	0.42	,42	1.45	1.45	2.90
523 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
524 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
525 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
526 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
527 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6,7	26.00	31.00	57.00
528 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
529 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
530 509100 *	Veytaux I	1972		32.60	240.00	240.00	45.30	114.40	159.70
				( 24.28 )	( 256.00 )	( 256.00 )	( )	( )	( )
531 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
532 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
533 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,73	2.00	0.60	2.60
534 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
535 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
536 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
537 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00

- 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 2015

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)
538 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
539 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
540 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
541 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
542 509900	I Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
543 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
544 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
545 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
546 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
547 600100	* Aiolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
548 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20 )	( 0.98 )	( 1.12 )	( 0.30 )	( 1.60 )	( 1.90 )
549 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
550 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
551 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
552 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
553 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
554 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
555 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
556 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
557 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
558 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
559 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
560 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00

- 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 2015

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)
561 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
562 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
563 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
564 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
565 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
566 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
567 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
568 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
569 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
570 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
571 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
572 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 )
573 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
574 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				( 36.40 )	( 157.00 )	( 150.00 )	( )	( 24.00 )	( 24.00 )
575 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
576 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
577 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
578 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
579 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
580 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
581 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30

- 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 2015

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)
582 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
583 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
584 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
585 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
586 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
587 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
588 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 )
589 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( )	( 0.30 )
590 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7,3	8.00	11.00	19.00
591 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
592 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
593 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
594 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
595 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
596 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
597 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
598 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
599 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.20 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( )	( 8.40 )	( 8.40 )
600 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( )	( 3.70 )	( 3.70 )
601 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( )	( 2.70 )	( 2.70 )
602 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6,9	1.50	16.10	17.60
603 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80

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

Stand: 1. Januar 2015

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)
604 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
605 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	1.94	2.47
606 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
607 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	,56	1.40	2.30	3.70
608 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
609 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
610 800450	Sot Ruinas, Susch	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
611 800460	Lavin Prà da Plaiv	2014		1.00	3.07	2,95	1.50	9.30	10.80
612 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
613 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30
614 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
615 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
616 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
617 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
618 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
619 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	67.50	19.90	87.40
				( 32.00 )	( 52.00 )	( 50.20 )	( 5.80 )	( 41.90 )	( 47.70 )
620 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
621 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
622 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
623 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
624 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.