



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2016

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1,42	1.20	4.90	6.10
2 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
3 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
4 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176,4	220.50	342.90	563.40
5 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24,2	8.40	58.40	66.80
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	Lunschana	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 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 2016

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 2016

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)
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	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.50	1.66	3.16
60 104550	Igiser Mülbach 2 (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 2016

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 (Grabs)	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	Gstaldenbach, 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	29.90	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 2016

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	Mühlau	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	Weinfelden (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 2016

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, Illnau-Effretikon	1860	2014	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 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	,58	1.25	1.30	2.55
116 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
117 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
118 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
119 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
120 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
121 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
122 109000	I Albbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
123 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
124 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
125 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
126 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00
127 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
128 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
129 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
130 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
131 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04
132 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
133 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
134 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	,32	0.92	0.61	1.53

- 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 2016

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)
135 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,86	2.60	1.90	4.50
136 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
137 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
138 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
139 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
140 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
141 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
142 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
143 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
144 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
145 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
146 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
147 110500 I	Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
148 200100	Grimsel 2	1981		96.70	348.00	324.00			
				( 74.80 )	( 352.00 )	( 342.00 )	( )	( )	( )
149 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
150 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
151 200400	Handeck 1	1932		20.10	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
152 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
153 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 )
154 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		( 10.00 )	( 5.20 )	( 4.90 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( 0.90 )
155 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239,5	278.60	505.50	784.10

- 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 2016

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 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	10.30	9,85	3.20	15.10	18.30
157 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		( 2.10 )	( 4.40 )	( 4.50 )	( 2.60 )	( 9.50 )	( 12.10 )
158 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
159 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
160 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52,5	29.60	140.50	170.10
161 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
162 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
163 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
164 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
165 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
166 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
167 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
168 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
169 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
170 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
171 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
172 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
173 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1,1	3.35	3.53	6.88
174 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
175 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
176 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
177 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	,36	0.50	1.30	1.80
178 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2016

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 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
180 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
181 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
182 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
183 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
184 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
185 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
186 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
187 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
188 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
189 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
190 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
191 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
192 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.00	26.00	35.00
193 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
194 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
195 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
196 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
197 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
198 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
199 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
200 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
201 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90

- 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 2016

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 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
203 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
204 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
205 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
206 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
207 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
208 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
209 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
210 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
211 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
212 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22,6	44.00	55.00	99.00
213 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
214 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
215 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
216 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
217 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
218 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
219 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
220 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
221 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
222 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
223 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
224 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2016

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 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
226 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	,4	0.60	0.40	1.00
227 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	,34	0.40	0.40	0.80
228 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	,3	0.63	0.37	1.00
229 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
230 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
231 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
232 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
233 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
234 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
235 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
236 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
237 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
238 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
239 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
240 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
241 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
242 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
243 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
244 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
245 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
246 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
247 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2016

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 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
249 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
250 208250	Dünnern, Olten	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
251 208300 *	Gösigen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
252 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
253 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8,8	24.00	30.00	54.00
254 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
255 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
256 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
257 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
258 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
259 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
260 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
261 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
262 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
263 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
264 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
265 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
266 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
267 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
268 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
269 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
270 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,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 2016

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 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
272 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
273 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
274 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
275 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
276 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
277 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
278 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
279 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
280 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
281 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
282 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
283 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
284 301650	Seedorf (Bolzbach) Chuchibachq	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
285 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
286 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
287 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
288 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
289 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
290 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
291 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
292 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
293 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42

- 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 2016

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 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
295 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
296 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8,4	3.20	16.10	19.30
297 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	2.55	2,4	0.40	5.60	6.00
298 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
299 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
300 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16,5	19.60	60.70	80.30
301 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
302 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
303 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
304 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
305 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
306 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
307 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	,31	0.50	0.60	1.10
308 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
309 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
310 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
311 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
312 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
313 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
314 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
315 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
316 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80

- 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 2016

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)
317 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
318 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
319 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
320 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
321 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
322 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	,33	0.38	1.42	1.80
323 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
324 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
325 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
326 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
327 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
328 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
329 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
330 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1,5	5.31	5.07	10.38
331 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
332 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 )
333 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				( 13.70 )	( 140.00 )	( 140.00 )	( )	( )	( )
334 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
335 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
336 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
337 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27

- 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 2016

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 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
339 400800	Brummbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
340 400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
341 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
342 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
343 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
344 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
345 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
346 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
347 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
348 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
349 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
350 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
351 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
352 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
353 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
354 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
355 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
356 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
357 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
358 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
359 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
360 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90

- 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 2016

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)
361 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3,4	5.26	8.74	14.00
362 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
363 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
364 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4,8	5.52	14.98	20.50
365 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,64	1.15	2.32	3.47
366 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	,34	0.90	1.00	1.90
367 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1,45	1.60	5.74	7.34
368 402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00	1.19	1,19	1.22	4.79	6.01
369 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
370 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
371 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
372 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92
373 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
374 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
375 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
376 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1,57	0.85	3.05	3.90
377 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
378 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
379 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
380 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
381 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
382 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	,46	0.95	0.95	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 2016

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)
383 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				( 5.00 )	( 16.00 )	( 16.00 )	( )	( 23.00 )	( 23.00 )
384 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
385 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	,3	0.40	0.50	0.90
386 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	,56	0.90	1.10	2.00
387 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				( 10.00 )	( 54.00 )	( 54.00 )	( )	( )	( )
388 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
389 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
390 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
391 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
392 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	,63	0.80	1.50	2.30
393 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
394 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
395 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
396 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
397 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
398 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
399 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
400 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
401 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	,38	0.90	1.00	1.90
402 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
403 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20

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

Stand: 1. Januar 2016

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 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
405 405800	Stropfel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
406 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
407 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,35	1.30	7.20	8.50
408 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
409 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
410 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10
411 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
412 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
413 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
414 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
415 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
416 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
417 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
418 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
419 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
420 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
421 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
422 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.95	3.86
423 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 )
424 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013		0.17	0.55	,55	0.71	1.52	2.23
425 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20

- 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 2016

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)
426 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
427 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.55	3.46
428 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
429 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
430 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00 )	( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.20 )	( 23.00 )	( 25.20 )
431 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
432 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
433 501825	Mossjensee	2015		0.20	0.43	,43	1.10		1.10
434 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
435 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
436 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
437 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4,7	1.30	12.70	14.00
438 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
439 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
440 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
441 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
442 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
443 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
444 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
445 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
446 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,99	0.63	1.89	2.52
447 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
448 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89

- 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 2016

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 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	0.95	1.35	2.30
450 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
451 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
452 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
453 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
454 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
455 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
456 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
457 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
458 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
459 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	( 0.45 )	( 5.67 )	( 4.77 )	( )	( 10.00 )	( 10.00 )
460 502800	Turtmann	1925	1954	( 0.72 )	( 0.99 )	( 1.10 )	( 0.40 )	( 1.10 )	( 1.50 )
461 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12,3	11.00	30.00	41.00
462 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
463 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
464 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
465 503300	Vissoie	1958		( 10.30 )	( 31.70 )	( 35.50 )	( 1.00 )	( 30.00 )	( 31.00 )
466 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
467 503400	Navisence	1908	1956	1.00	0.68	,65			
468 503500	Croix	1957	1999	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
469 503600	Chamarin	1957		9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
				0.30	1.90	,9		0.60	0.60

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

Stand: 1. Januar 2016

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 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
471 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
472 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
473 503900	Sauterot (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
474 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
475 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
476 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.60	1.40	2.00
477 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20 )	( 4.10 )	( 4.10 )	( 7.20 )	( 3.80 )	( 11.00 )
478 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
479 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	,75	0.84	1.36	2.20
480 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	,58	0.75	1.27	2.02
481 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
482 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	,73	1.80	1.80	3.60
483 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
484 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
485 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90 )	( 23.40 )	( 26.50 )	( 1.60 )	( 43.30 )	( 44.90 )
486 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80 )	( 83.00 )	( 86.40 )	( 8.50 )	( 197.40 )	( 205.90 )
487 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40 )	( 19.50 )	( 21.30 )	( 2.60 )	( 39.60 )	( 42.20 )
488 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60 )	( 43.00 )	( 48.60 )	( 4.40 )	( 80.70 )	( 85.10 )
489 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00		520.00	
490 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
491 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00
492 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	,35	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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2016

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)
493 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	,45	0.80	0.40	1.20
494 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	,31	0.84	1.08	1.92
495 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
496 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
497 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
498 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	,49	1.38	0.92	2.30
499 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	( 0.17 )	( 0.34 )	( 0.39 )	( 0.10 )	( 0.50 )	( 0.60 )
500 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
501 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
502 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
503 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
504 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
505 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
506 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
507 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
508 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
509 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36 )	( 0.46 )	( 0.54 )	( 1.40 )	( )	( 1.40 )
510 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
511 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
512 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
513 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
514 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 )

- 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 2016

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)
515 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
516 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.20 )	( 0.30 )	( 0.21 )	( 0.05 )	( 0.10 )	( 0.15 )
517 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00 )	( 40.00 )	( 40.00 )	( 12.50 )	( 50.00 )	( 62.50 )
518 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
519 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40
520 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
521 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
522 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60 )	( 1.03 )	( 1.10 )	( )	( 1.60 )	( 1.60 )
523 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00 )	( 0.88 )	( 0.90 )	( )	( 0.80 )	( 0.80 )
524 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
525 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
526 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
527 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
528 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
529 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,61	3.50	4.10	7.60
530 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
531 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
532 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
533 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11,6	18.50	36.80	55.30
534 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
535 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
536 508675	Chable II	2014		0.08	0.42	,42	1.45	1.45	2.90
537 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2016

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 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
539 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
540 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
541 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6,7	26.00	31.00	57.00
542 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
543 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
544 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	,35	1.00	1.30	2.30
545 509100 *	Veytaux I	1972		32.60	240.00	240.00	45.30	114.40	159.70
				( 24.28 )	( 256.00 )	( 256.00 )	( )	( )	( )
546 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
547 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
548 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,73	2.00	0.60	2.60
549 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
550 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
551 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
552 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,32	0.70	0.85	1.55
553 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
554 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
555 509750 I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
556 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
557 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
558 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
559 510000 I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50

- 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 2016

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)
560 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
561 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
562 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
563 600100	* Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
564 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20 )	( 0.98 )	( 1.12 )	( 0.30 )	( 1.60 )	( 1.90 )
565 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
566 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
567 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
568 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
569 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	,31	0.80	1.20	2.00
570 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
571 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
572 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
573 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
574 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
575 601100	Luzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
576 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
577 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
578 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
579 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
580 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
581 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
582 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70

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

Stand: 1. Januar 2016

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)
583 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
584 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
585 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
586 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
587 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
588 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
589 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 )
590 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
591 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				( 36.40 )	( 157.00 )	( 150.00 )	( )	( 24.00 )	( 24.00 )
592 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
593 602700	Cavergho	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
594 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
595 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
596 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
597 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
598 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
599 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
600 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
601 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
602 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
603 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00

- 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 2016

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)
604 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
605 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
606 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 )
607 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( )	( 0.30 )
608 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7,3	8.00	11.00	19.00
609 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
610 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
611 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
612 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
613 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
614 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
615 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
616 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
617 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.20 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( )	( 8.40 )	( 8.40 )
618 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( )	( 3.70 )	( 3.70 )
619 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( )	( 2.70 )	( 2.70 )
620 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6,9	1.50	16.10	17.60
621 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
622 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
623 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	1.94	2.47
624 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
625 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90

- 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 2016

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)
626 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	,56	1.40	2.30	3.70
627 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
628 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
629 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5,63	5.00	21.00	26.00
630 800460	Lavin Prà da Plaiv	2014		1.00	3.07	2,95	1.50	9.30	10.80
631 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
632 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30
633 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
634 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
635 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
636 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
637 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
638 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 )
639 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
640 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
641 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
642 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
643 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.