



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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 Giuv	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 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24,2	8.40	58.40	66.80
7 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
8 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	,6	1.00	3.00	4.00
9 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
10 100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10,14	2.71	20.13	22.84
11 100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20	4.26	4,26	2.40	10.10	12.50
12 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
13 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5,6	3.47	12.06	15.53
14 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
15 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
16 101100	Seekraftwerk 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)
17 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
18 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
19 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
20 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	,94	0.46	1.55	2.01
21 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
22 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3,3	2.65	8.42	11.07

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42
24 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	,38	0.80	1.10	1.90
25 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
26 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19
27 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
28 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
29 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
30 101900	I Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	126.00	147.00	65.80	212.80
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.90)	(49.70)	(68.60)
31 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
32 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
33 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,8	1.50	5.70	7.20
34 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	,71	0.45	1.05	1.50
35 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
36 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1,6	0.90	1.90	2.80
37 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
38 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4,6	4.50	11.20	15.70
39 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	,6	1.44	2.16	3.60
40 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
41 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
42 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
43 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
44 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	2.60	17.40	20.00
46 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96
47 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
48 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
49 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
50 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
51 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
52 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
53 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
54 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.30	16.30	22.60
55 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
56 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
57 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
58 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
59 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	14.00	13.00	27.00
60 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
61 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
62 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
63 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
64 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	,66	2.80	2.20	5.00
65 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	274,3	48.80	127.80	176.60
66 104700	Sarelli	1978		(36.00)	(159.00)	(162.20)	() () ()	() () ()	() () ()
				31.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80

- 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 2019

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 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
68 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
69 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
70 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80
71 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
72 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
73 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	,68	0.60	0.60	1.20
74 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
75 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	,5	0.60	0.90	1.50
76 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
77 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
78 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	,4	0.66	0.79	1.45
79 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	,4	0.66	0.80	1.46
80 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	,4	0.71	0.83	1.54
81 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
82 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
83 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1,2	1.88	2.12	4.00
84 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
85 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
86 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
87 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
88 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2,5	1.97	4.46	6.43

- 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 2019

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 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
90 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
91 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
92 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
93 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50
94 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
95 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
96 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
97 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
98 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
99 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
100 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
101 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
102 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16,8	13.50	17.33	30.83
103 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
104 107625	Grafenau, St. Gallen	2018		11.30	0.31	,31	0.60	0.90	1.50
105 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
106 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
107 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
108 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
109 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
110 107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	,97	2.50	4.30	6.80
111 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75

- 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 2019

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)
112 108100	Model, Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
113 108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
114 108250	Widen, Weinfelden	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
115 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
116 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	,31	0.70	0.70	1.40
117 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
118 108400	Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	,47	0.60	0.60	1.20
119 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	,36	0.55	0.45	1.00
120 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	,58	1.25	1.30	2.55
121 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
122 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
123 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
124 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
125 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
126 108950	I Albbbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
127 109000	I Albbbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
128 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
129 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
130 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
131 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00
132 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
133 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
134 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00

- 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 2019

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 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
136 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	150.59	191.66	342.25
137 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
138 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
139 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	,32	0.92	0.61	1.53
140 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,89	2.30	1.70	4.00
141 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
142 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
143 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
144 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
145 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
146 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
147 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
148 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
149 110450	* Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
150 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
151 110490	I Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
152 110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2,23	3.60	4.40	8.00
153 110500	I Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
154 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
155 200150	Grimsel Nollen	2017		2.50	1.10	1,4	2.50	2.50	5.00
156 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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)
157 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20	32.20	26,5	14.70	18.10	32.80
158 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
159 200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80
160 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.30	55.10	55.00	13.30	26.00	39.30
				(8.50)	(47.80)	(47.50)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
161 200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1,25	0.70	3.00	3.70
162 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3,28	10.72	2.08	12.80
163 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	231.90	487.90	719.80
164 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60	9,5	2.80	14.30	17.10
165 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
166 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85,2	36.80	208.60	245.40
167 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5,8	5.60	16.20	21.80
168 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54,2	26.70	134.60	161.30
169 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
170 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
171 201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2,72	0.70	6.00	6.70
172 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
173 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
174 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
175 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
176 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
177 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
178 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00

- 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 2019

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
179 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
180 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
181 202290	Kandersteg (Eggeschwand), Alp	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
182 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1,1	3.35	3.53	6.88
183 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
184 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
185 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
186 202430	Spiggenbach, Reichenbach	2017		1.55	2.75	2,75	3.00	7.00	10.00
187 202450	Moosweid, Adelsboden	1903	2014	0.15	0.35	,36	0.50	1.30	1.80
188 202475	Engstlige	1996		1.50	0.90	,9	1.50	3.50	5.00
189 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
190 202520	Färnelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1,75	1.50	7.50	9.00
191 202530	Simelemons, St. Stephan	2016		9.50	0.35	,35	0.65	0.80	1.45
192 202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2,6	2.80	9.90	12.70
193 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
194 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
195 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
196 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
197 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
198 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
199 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
200 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
201 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80

- 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 2019

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 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
203 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
204 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
205 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.31	26.93	36.24
206 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
207 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
208 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
209 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
210 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
211 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
212 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
213 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
214 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
215 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
216 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
217 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
218 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
219 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
220 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
221 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
222 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
223 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
224 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25

- 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 2019

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 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3,41	5.00	6.00	11.00
226 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22,6	44.00	55.00	99.00
227 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
228 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
229 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
230 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
231 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
232 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
233 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
234 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
235 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
236 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
237 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
238 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
239 206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1,3	2.60	1.80	4.40
240 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
241 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
242 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
243 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
244 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
245 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
246 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
247 206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	,42	0.90	1.30	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 2019

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)
248 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
249 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
250 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
251 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
252 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
253 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
254 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
255 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
256 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
257 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
258 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
259 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
260 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
261 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
262 208250	Dünern, Olten	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
263 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
264 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.05	54.57	101.62
265 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8,8	24.00	30.00	54.00
266 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
267 208600	Ruppenswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
268 208650	Ruppenswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
269 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
270 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
272 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
273 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
274 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
275 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
276 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
277 300250	Realp II	2017		2.40	2.81	2,69	1.90	7.60	9.50
278 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
279 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
280 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
281 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
282 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
283 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
284 300800	Gurtnellen	1900	2017	2.00	10.00	10.00	5.30	26.20	31.50
285 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
286 300850	Fellitobel, Gurtnellen	2018		0.75	2.30	2,3	1.40	3.30	4.70
287 300875	Schattigsmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4,2	2.00	12.00	14.00
288 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
289 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
290 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
291 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
292 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
293 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	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 2019

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
294 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
295 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
296 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
297 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
298 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
299 301650	Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
300 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
301 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
302 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
303 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
304 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
305 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
306 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
307 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
308 302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2,1	2.00	3.00	5.00
309 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
310 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
311 302800 *	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8,4	2.70	16.10	18.80
312 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
313 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
314 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
315 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
316 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
318 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
319 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
320 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
321 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
322 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	,37	0.50	1.00	1.50
323 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
324 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
325 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
326 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
327 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
328 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
329 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
330 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
331 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
332 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
333 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
334 304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
335 304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
336 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
337 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	,33	0.38	1.42	1.80
338 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
339 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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)
340 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
341 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
342 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
343 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
344 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
345 305400	Windisch	1830	2016	55.00	2.09	2,01	5.80	6.40	12.20
346 400050	Limmern	2016		200.00	1,000.00	1'000.00	6.40	1.40	7.80
				(140.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
347 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		33.00	306.00	360.00	192.10	130.50	322.60
				()	()	()	(3.00)	(3.80)	(6.80)
348 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.03	137.90	175.00			
				(11.20)	(130.70)	(140.00)	()	()	()
349 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	11.00	46.00	50.00	11.30	76.70	88.00
350 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.00	40.00	25.70	38.10	63.80
351 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
352 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
353 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
354 400800	Brummbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
355 400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
356 400910	Cotlan, Rüti	2017		15.00	2.53	2,44	4.50	8.00	12.50
357 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
358 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
359 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
360 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
361 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
362 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
363 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
364 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
365 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
366 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
367 401360	Mühlebach II, Engi	2018		1.60	0.53	,53	0.80	1.00	1.80
368 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
369 401500	Schwanden (Niederbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
370 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
371 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
372 401760	Mitlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	,82	2.20	3.50	5.70
373 401775	Mühlefuhr, Ennenda	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
374 401780	Holenstein I Wehr. KW Glarus	2016		18.50	0.55	,55	0.88	1.32	2.20
375 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
376 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
377 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
378 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
379 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
380 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3,4	5.26	8.74	14.00
381 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
382 402350	Weissenstein, Mels	2018		0.13	0.64	,64	1.00	1.36	2.36

- 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 2019

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)
383 402370	Mädems-Parmort	2018		0.50	1.76	1,76	2.00	3.70	5.70
384 402400	Plons	1948	2019	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
385 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5,4	6.47	17.33	23.80
386 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,75	1.51	1.83	3.34
387 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	,34	0.90	1.00	1.90
388 402700	Felsen, Flums	1866	1993	1.25	1.48	1,45	3.00	5.00	8.00
389 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1,29	0.80	3.42	4.22
390 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
391 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
392 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
393 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
394 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
395 403400	Säge, Murg	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
396 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1,58	1.30	2.40	3.70
397 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
398 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
399 403800	Risi, Näfels	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
400 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
401 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
402 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	,46	0.95	0.95	1.90
403 404100	Rempfen	1926	2012	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
404 404200	Siebnen	1926	1984	(5.00)	(16.00)	(16.00)	() (23.00)	(23.00)	(23.00)
				32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00

- 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 2019

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)
405 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	,3	0.40	0.50	0.90
406 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	,56	0.90	1.10	2.00
407 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	139.21	110.57	249.78
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
408 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
409 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
410 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
411 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
412 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
413 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
414 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
415 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
416 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
417 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
418 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
419 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
420 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	,38	0.90	1.00	1.90
421 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
422 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
423 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
424 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
425 409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1,06	1.65	3.05	4.70
426 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60

- 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 2019

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 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14,73	4.30	37.70	42.00
428 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,35	1.30	7.20	8.50
429 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
430 500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	,8	0.46	2.62	3.08
431 500250	Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
432 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10
433 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
434 500400	Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
435 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
436 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
437 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
438 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
439 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
440 500900	Mörel Aletsch AG	1951	1965	7.00	35.30	35,3	20.71	90.24	110.95
441 501000	Mörel Rhonewerk AG	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
442 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	13.00	28.50	41.50
443 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.50	547.00	563.50
444 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.95	3.86
445 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)
446 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	,55	0.71	1.52	2.23
447 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
448 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.55	3.46
450 501425	Chräjubiel, Ried-Brig	2016		0.09	0.30	,31	0.35	0.67	1.02
451 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
452 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
453 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.50)	(25.20)	(27.70)
454 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
455 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
456 501825	Mossjensee	2015		0.20	0.43	,43	1.10		1.10
457 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
458 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
459 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
460 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4,7	1.30	12.70	14.00
461 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
462 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
463 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	18.90	78.50	97.40
464 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	23.90	126.30	150.20
465 502310	Chrizji Visperterminen	2018		0.65	3.00	2,95	1.40	7.50	8.90
466 502315	Stundhüs, Visperterminen	2018		0.60	2.32	2,25	1.20	5.50	6.70
467 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
468 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
469 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
470 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,99	0.30	1.60	1.90
471 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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)
472 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
473 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	1.35	2.15	3.50
474 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
475 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
476 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
477 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
478 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
479 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
480 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
481 502550	Oberems (Gemeinde), Borterbach	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
482 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
483 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
484 502800	Turtmann	1925	1954	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
485 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12,3	11.00	30.00	41.00
486 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4	76.90	154.66	231.56
487 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
488 503200	Mottec	1958		12.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
489 503300	Vissoie	1958		(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
490 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
491 503400	Navisence	1908	2014	1.00	0.68	,65			
492 503500	Croix	1957	1999	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
				9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00

- 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 2019

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)
493 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
494 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
495 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
496 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
497 503900	Sauterôt (Hérémence LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
498 503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
499 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	20.00	58.00	78.00
500 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.10	1.00	1.10
501 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
502 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
503 504335	Arbaz I STEP (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	,75	0.84	1.36	2.20
504 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	,58	0.75	1.27	2.02
505 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
506 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	,73	1.80	1.80	3.60
507 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
508 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
509 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
510 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
511 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
512 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
513 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00		642.70	
514 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00			
515 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00			

- 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 2019

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)
516 505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	,65	1.60	1.90	3.50
517 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	,35	1.00	1.20	2.20
518 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	,45	0.80	0.40	1.20
519 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	,31	0.84	1.08	1.92
520 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
521 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
522 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
523 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	,49	1.38	0.92	2.30
524 505525	Verdan	2017		0.25	2.13	2,13	2.50	2.50	5.00
525 505550	Les Garettes, Fully	2017		0.25	0.87	,87	1.50	1.50	3.00
526 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
527 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
528 505760	Eaux des torrent de Verbier	2017		0.50	2.30	1,9	2.10	1.90	4.00
529 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
530 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
531 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
532 505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20
533 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
534 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
535 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
536 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
537 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
538 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56

- 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 2019

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)
539 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
540 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
541 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	1.70	0.24	1.94
542 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	146.45	8.90	155.35
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(5.92)	(0.74)	(6.66)
543 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
544 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.80)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
545 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(13.08)	(52.32)	(65.39)
546 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	221.00	19.47	240.47
547 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40
548 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
549 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1,7	1.45	3.75	5.20
550 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
551 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
552 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
553 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
554 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
555 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
556 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
557 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
558 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,61	3.50	4.10	7.60
559 508300	Bévieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
560 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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)
561 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
562 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11,6	18.50	36.80	55.30
563 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
564 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
565 508675	Châble II	2014		0.08	0.42	,42	1.45	1.45	2.90
566 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
567 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
568 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
569 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
570 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20,3	36.00	50.00	86.00
571 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
572 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
573 509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2,3	3.30	3.60	6.90
574 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	,35	1.00	1.30	2.30
575 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70
				(42.00)	(437.40)	(437.40)	()	()	()
576 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
577 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
578 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,73	2.00	0.60	2.60
579 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
580 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
581 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
582 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,32	0.70	0.85	1.55

- 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 2019

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)
583 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
584 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
585 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
586 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
587 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
588 509900	I Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
589 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
590 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	13.30	11.42	24.72
591 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
592 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
593 600100	* Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
594 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
595 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
596 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
597 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
598 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
599 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	,31	0.80	1.20	2.00
600 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
601 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
602 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
603 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
604 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
605 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2019

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)
606 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
607 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
608 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
609 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
610 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
611 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
612 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
613 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
614 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
615 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
616 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
617 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
618 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
619 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
620 602450	Peccia (Corgello)	1991		(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
621 602500	Robiei	1968	2016	3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
622 602600	Bavona	1966		(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(24.90)	(24.90)
623 602675	Broglia, com. Lavizarra	2016		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
624 602700	Cavergno	1955		0.26	2.12	2,2	2.00	4.70	6.70
625 602800	Verbano 1	1953		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
626 602900	Verbano 2	1973		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
				25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2019

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)
627 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
628 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
629 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
630 603050	Borgnone	2018		25.00	2.85	2,85	5.00	6.00	11.00
631 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
632 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
633 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
634 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
635 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	6.20	31.40	37.60
636 603500	Gondo	1952	2017	14.00	61.00	65.00	42.00	155.00	197.00
637 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.90	13.60	17.50
638 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10,5	11.00	3.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
639 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
640 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00
641 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
642 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
643 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
644 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
645 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
646 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
647 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
648 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80

- 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 2019

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)
649 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
650 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
651 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
652 701350	Molino	2017		3.00	0.51	,48	0.55	1.30	1.85
653 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
654 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
655 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	1.94	2.47
656 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
657 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90
658 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1,6	2.10	4.90	7.00
659 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
660 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
661 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5,63	5.00	21.00	26.00
662 800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2,95	1.50	9.30	10.80
663 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
664 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30
665 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
666 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
667 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
668 800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	,46	0.25	1.50	1.75
669 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
670 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45

- 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 2019

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)
671 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)
672 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
673 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
674 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
675 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
676 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.