



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 108600	Trümpeler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	0.55	1.00	1.50	2.50
3 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
4 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1.50	5.31	5.07	10.38
5 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
6 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	0.32	0.80	0.70	1.50
7 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	0.58	1.10	2.00	3.10
9 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	0.88	2.76	3.24	6.00
10 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
11 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
12 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
13 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
14 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
15 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.47	0.47	0.60	0.60	1.20
16 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	0.63	0.80	1.50	2.30
17 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
18 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
19 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
20 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
21 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
22 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
23 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
24 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
25 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
27 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
28 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
29 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
30 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
31 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
32 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
33 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
34 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
35 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
36 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
37 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
38 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
39 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
40 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
41 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
42 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
43 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
44 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
45 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
46 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
47 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
48 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
49 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
50 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
51 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
52 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
53 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
54 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
55 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
56 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
57 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
58 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
59 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
60 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
61 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
62 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
63 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
64 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
65 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
66 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
67 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
68 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
69 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
70 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
71 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
72 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
73 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
74 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
75 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
76 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
77 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
78 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
79 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
80 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
81 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
82 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
83 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
84 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
85 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
86 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
87 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
88 109400 I	Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
89 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
90 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
91 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
92 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
93 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
94 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
95 205100	Hagneck 1 (M3,M4 u. M5)	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
96 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
97 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
98 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
99 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
100 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
101 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
102 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
103 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
104 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
105 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
106 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
107 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
108 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
109 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
110 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
111 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
112 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
113 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
114 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
115 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
116 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
117 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
118 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
119 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
120 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
121 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
122 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
123 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
124 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
125 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
126 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
127 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
128 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
129 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
130 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
131 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
132 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
133 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
134 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
135 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90		4.80	4.80
136 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
137 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
138 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
139 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
140 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
141 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
142 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
143 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
144 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
145 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
146 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
147 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
148 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11.50	12.00	43.00	55.00
149 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
150 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
151 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
152 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
153 502200	Ackersand 1	1909	1999	(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
154 502900	Dala	1909	2006	4.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
155 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	2.40	13.00	12.30	11.00	30.00	41.00
156 405400	Aue	1909	2014	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
157 301000	Arniberg	1910	1969	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
158 204600	Oelberg	1910	1980	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
159 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
160 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
				5.00	13.60	11.60	18.50	36.80	55.30

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
161 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
162 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
163 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
164 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
165 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
166 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
167 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
168 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
169 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
170 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
171 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
172 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
173 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
174 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
175 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
176 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
177 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
178 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
179 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
180 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
181 208300	* Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
182 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
183 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
184 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
185 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
186 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
187 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
188 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
189 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	0.82	1.65	3.85	5.50
190 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49.37	138.27	156.83	295.10
191 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	2.00
192 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
193 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
194 400800	Brumbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2.44	5.00	7.60	12.60
195 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
196 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
197 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
198 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
199 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)
200 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
201 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
202 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
203 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	24.70	45.40	70.10
204 104200	Klostera	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
205 106700	Trempe	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
206 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
207 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32.30	74.29	83.98	158.27
208 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
209 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
210 404100	Rempen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
211 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
212 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
213 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
214 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	8.00	11.00	19.00
215 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
216 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
217 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)
218 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
219 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
220 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
221 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
222 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
223 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8.80	24.00	30.00	54.00
224 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
225 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
226 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
227 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
228 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3.40	5.26	8.74	14.00
229 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
230 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
231 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
232 401500	Schwanden (Niederembach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
233 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
234 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
235 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
236 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
237 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
238 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
239 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
240 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
241 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
242 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
243 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
244 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
245 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
246 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
247 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
248 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
249 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
250 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
251 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
252 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
253 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
254 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
255 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
256 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
257 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
258 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
259 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
260 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
261 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
262 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
263 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
264 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
265 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
266 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
267 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
268 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00
269 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
270 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
271 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
272 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
273 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
274 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
275 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
276 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
277 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
278 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
279 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
280 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
281 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
282 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
283 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
284 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
285 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
286 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
287 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
288 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
289 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
290 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
291 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
292 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
293 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
294 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
295 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
296 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
297 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
298 106400 *	Neuhausen	1951	2011	25.00	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
299 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
300 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.60	1.40	2.00
301 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
302 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
303 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
304 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
305 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
306 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
307 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
308 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
309 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
310 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
311 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
312 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
313 205300	La Jougneaz	1955	1970	(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
314 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
315 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
				3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
316 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
317 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
318 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
319 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
320 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
321 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
322 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
323 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
324 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
325 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
326 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
327 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
328 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
329 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
330 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
331 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
332 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
333 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
334 505900	Pallazuit	1958		(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
335 503300	Vissoie	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
336 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
337 505300	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
337 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
338 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
339 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)
340 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
341 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
342 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
343 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
344 105400	Bannwald	1959	1994	0.51	0.44	0.50	0.60	0.90	1.50
345 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
346 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
347 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
348 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
349 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
350 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
351 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
352 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
353 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
354 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
355 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
356 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00
357 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
358 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
359 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter	Sommer	Jahr
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
360 200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
361 201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
362 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
363 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
364 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
365 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
366 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
367 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
368 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
369 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
370 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
371 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
373 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6.90	1.50	16.10	17.60
372 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
374 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)
375 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
376 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
377 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
378 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
379 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
380 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
381 303200	* Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
382 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
383 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
384 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
385 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
386 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
387 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
389 601100	Luzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
388 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
390 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
391 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
392 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
393 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
394 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
395 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
396 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
397 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
398 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
399 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
400 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)
401 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
402 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
403 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
404 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
405 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
406 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
407 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
408 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
409 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
410 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
411 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
412 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
413 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
414 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
415 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
416 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
417 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
418 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
419 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
420 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
421 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
422 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
423 201200	Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
424 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
425 201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
426 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
427 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
428 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
429 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	(0.60)	(24.00)	(24.00)
430 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
431 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
432 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
433 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
434 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
435 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
436 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.30	16.30	22.60
437 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
438 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
439 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
440 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
441 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46.50	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
442 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
443 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
444 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
445 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
446 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
447 207700	* Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
448 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
449 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
450 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
451 509100 *	Veytaux I	1972		32.60	240.00	240.00	45.30	114.40	159.70
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
452 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
453 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
454 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
455 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
456 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
457 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
458 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
459 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)
460 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
461 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
462 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
463 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
464 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
465 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
466 503900	Sauterot (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
467 506800 I	Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
468 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
469 507300	I La Bâtiâz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
470 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
471 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
472 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
473 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
474 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
475 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
476 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
477 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
478 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
479 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
480 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
481 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
482 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
483 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
484 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
485 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)
486 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
487 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
488 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
489 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
490 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
491 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
492 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
493 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
494 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
495 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
496 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
497 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
498 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
499 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
500 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
501 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
502 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
503 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
504 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
505 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
506 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
508 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
509 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
510 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
511 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
512 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
513 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
514 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
507 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
515 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.05	2.45	4.50
516 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
517 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
518 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
519 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
520 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
521 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
522 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
523 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
524 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
525 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
526 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
527 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
528 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
529 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	1'260.00	520.00	1'780.00
530 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
531 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
532 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
533 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
534 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
535 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
536 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
537 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
538 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
539 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
540 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
541 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
542 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
543 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
544 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
545 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
546 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
547 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
548 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
549 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
550 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
551 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20
552 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
553 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
554 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
555 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
556 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
557 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
558 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
559 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
560 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
561 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
562 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	0.95	1.35	2.30
563 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
564 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10
565 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
566 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
567 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
568 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
569 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
570 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
571 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
572 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	0.75	0.84	1.36	2.20
573 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
574 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
575 800450	Sot Ruinas, Susch	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
576 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
577 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50
578 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
579 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
580 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38
581 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
582 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
583 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
584 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
585 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90
586 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20
587 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
588 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
589 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
590 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50
591 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50
592 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
593 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
594 503950	Sauterôt (Héremence FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
595 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40
596 301650	Seedorf (Bolzbach)	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
597 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
598 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.30	0.35	0.90	1.00	1.90
599 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
600 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
601 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81
602 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2015

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
603 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013		0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23
604 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	0.49	1.38	0.92	2.30
605 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
606 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20
607 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	0.38	1.07	1.07	2.14
608 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
609 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40
610 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3.64	2.40	9.70	12.10
611 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
612 502395	Bachtoli	2014		0.18	0.98	0.99	0.63	1.89	2.52
613 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65
614 400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
615 508675	Chable II	2014		0.08	0.42	0.42	1.45	1.45	2.90
616 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
617 800460	Lavin Prà da Plaiv	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
618 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00
619 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
620 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.73	2.00	0.60	2.60
621 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
622 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
623 800480	Tasnán	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
624 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.35	1.30	7.20	8.50

- 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.