

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020 Max. mögl. Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Sommer Winter Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 1 108600 Trümpler 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 2.50 1.00 1.50 3 401225 Schwanden (F.Blumer) 1828 1999 21.50 0.90 0.85 1.50 2.80 4.30 4 305400 55.00 2.09 2.01 12.20 Windisch 1830 2016 5.80 6.40 5 108500 Freienstein 1832 2004 12.00 0.60 0.60 1.25 1.20 2.45 Kollbrunn 6 108300 1832 2010 5.80 0.37 0.32 0.80 0.70 1.50 7 403400 1836 1990 2.40 2.32 2.32 7.80 11.50 Säge, Murg 3.70 8 404000 Ziegelbrücke 1837 2011 10.00 0.58 0.58 0.85 1.32 2.17 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 2.20 1855 2002 12.00 0.40 0.38 1.10 1.10 14 302400 2004 0.32 0.32 1.95 Ibach 1859 5.00 0.80 1.15 15 108400 Sennhof, Illnau-Effretikon 2014 5.70 0.47 0.47 0.60 1.20 1860 0.60 16 110400 Büttenen 1 1861 1999 6.50 0.55 0.50 1.70 1.00 2.70 17 405700 Gebenstorf 1861 2000 24.80 0.90 0.88 3.30 3.40 6.70 18 106900 Dietfurt 1861 2002 12.00 0.98 0.94 2.20 2.80 5.00 19 404250 Spreitenbach, Galgenen Kistler 1863 1985 0.30 0.30 0.30 0.40 0.50 0.90 20 207500 1986 0.33 0.90 1.70 Emmenhof 1863 12.00 0.32 0.80 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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 1 / 32

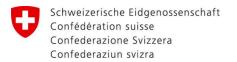
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Stand: 1. Januar 2020



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Max. mögl. Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 24 405800 Stroppel, Untersiggenthal 1864 2010 33.00 0.80 0.71 2.60 2.50 5.10 25 107100 Mühlau 1865 2010 31.00 1.37 1.30 2.30 3.30 5.60 26 402700 Felsen, Flums 1866 1993 1.25 1.48 1.45 3.00 5.00 8.00 27 509500 2007 10.50 0.32 0.32 Vessy 1867 0.70 0.85 1.55 28 404600 Schindelleai 1869 1989 3.50 0.87 0.70 2.11 2.07 4.18 29 206750 Frinvillier 1869 2005 7.50 0.35 0.33 0.85 0.70 1.55 204500 1952 0.58 0.55 2.00 2.00 4.00 30 Maigrauge-Centrale de dotation 1870 4.00 304100 Rotzloch 1872 1935 0.60 0.30 0.30 0.75 0.75 1.50 32 304600 Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain) 1873 1981 45.00 1.00 0.96 4.00 4.00 8.00 304700 Perlen 2 (WTA PF, in Root) 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) 2012 15.00 1.60 1.60 8.14 1877 3.64 4.50 108100 Model, Weinfelden 1878 1948 11.00 0.40 0.40 1.32 2.63 38 1.31 39 402300 Mels (Halde) 1878 2003 2.50 0.55 0.50 0.96 1.68 2.64 206600 Rondchâtel 3.00 8.25 1883 2013 7.00 3.00 6.35 14.60 41 304300 Thorenberg 1886 2000 7.00 0.79 0.75 2.20 2.60 4.80 42 206100 Les Movats 1887 1940 4.56 1.60 1.50 4.00 3.60 7.60 43 509300 Taulan 1887 1996 0.68 1.20 3.40 1.20 1.50 1.90 44 207650 Luterbach 1888 1988 12.00 0.32 0.30 0.77 0.72 1.49 45 201500 Meiringen 1 1889 1946 0.60 1.00 0.93 2.10 3.50 5.60 46 207300 Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1) 1889 1995 12.00 0.50 0.50 1.00 1.60 2.60

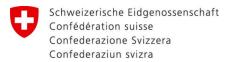
Ittigen, 30.4.2020 Seite: 2 / 32

Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrieb aufnah		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		Produktionser mwälzbetrieb)	•
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	Energiebeda mwälzbetrieb)	,
					• ,	<b>.</b>	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
47 208200		Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
48 402675		Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	0.34	0.90	1.00	1.90
49 509800		La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
50 603300		Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
51 800300		Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
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	47.05	54.57	101.62
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	12.30	10.42	22.72
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

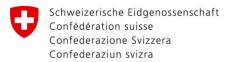
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 3 / 32

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Sommer Winter Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 70 109800 Moutier (Gorges de Court) 1895 1979 0.93 0.92 0.90 2.40 2.90 5.30 71 402750 Töbeli 1895 1992 0.60 0.50 1.20 2.80 0.13 1.60 72 107700 Erlenholz 1895 2003 4.10 0.48 0.48 1.50 1.50 3.00 73 203800 1972 28.50 79.00 Montboyon 1896 40.00 31.00 18.00 61.00 304500 Rathausen 1896 1980 45.00 2.10 2.00 7.88 8.02 15.90 75 106600 Giessen 1896 2001 9.25 1.90 2.50 1.97 4.46 6.43 76 509400 Plan-Dessous 1896 2001 10.70 10.70 7.85 16.80 27.50 10.70 77 206800 Taubenloch 1896 2006 3.00 0.32 0.30 1.00 1.00 2.00 78 405600 Schiffmühle 1896 2013 95.00 3.30 2.60 7.70 8.30 16.00 206200 Combe-Garot 1897 1961 6.00 4.86 4.49 12.15 10.45 22.60 80 105100 Sevelen 1897 1989 0.35 1.14 1.12 1.82 2.83 4.65 81 109860 Blanches-Fontaines Undervelier 1897 2001 1.50 0.32 0.32 0.92 0.61 1.53 82 305100 Untermühle, Cham 2.70 1897 2010 12.00 0.60 0.57 1.41 1.29 304800 Lorzentobel 2 1943 2.90 1.90 1.70 4.20 8.00 1898 3.80 405100 50.00 1.40 1.30 3.40 3.60 7.00 Höngg 1898 1988 85 508100 Sublin 1 1898 1993 5.20 8.00 7.20 8.00 23.00 31.00 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 109400 88 Rheinfelden 1898 2010 1'500.00 50.00 50.00 125.00 175.00 300.00 89 501100 Massaboden 1899 20.00 7.20 7.20 41.50 1959 13.00 28.50 7.36 102700 Glaris 1899 1964 2.10 1.13 0.96 3.49 3.87 91 202500 Spiez 1899 1986 32.00 18.66 18.40 42.90 61.74 104.64

Löchli

92 105500

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 4 / 32

1996

0.55

1.43

0.96

1.23

2.28

3.51

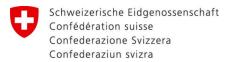
1899

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	e 27 : Besteh	ende Zentralen (geordnet nach erster Betrieb	saufnahme)						Stand: 1.	Januar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betrieb aufnah	-	Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		Produktionser mwälzbetrieb	•
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	Energiebeda mwälzbetrieb	•
				Ombaa	mongo	Loiotai ig)	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
93	401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
94	107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
95	400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
96	205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3.41	5.00	6.00	11.00
97	300800	Gurtnellen	1900	2017	2.00	10.00	10.00	5.30	26.20	31.50
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	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
101	402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5.40	6.47	17.33	23.80
102	508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
103	208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
104	204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
105	509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.60	3.30	6.90
106	300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
107	106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.45	0.45	1.00	1.00	2.00
108	405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
109	401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
110	202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1.10	3.35	3.53	6.88
111	602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
112	102500	Preda	1903	1976	0.87	1.27	1.40	1.39	2.64	4.03
113	403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
114	800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
115	205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00

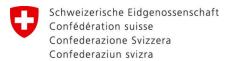
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 5 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

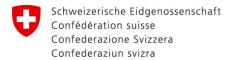
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 116 107425 Rossfall 1903 1991 0.62 0.38 0.33 0.80 1.20 2.00 117 800500 Clemgia 1903 2001 1.50 1.90 1.20 3.00 4.00 7.00 118 106750 Im Roos 1903 2004 12.00 0.86 0.86 0.97 2.90 3.87 119 105200 Tobeläckerli 0.69 0.68 1903 2013 0.35 0.60 0.60 1.20 120 202450 Moosweid, Adelboden 1903 2014 0.15 0.35 0.36 0.50 1.30 1.80 121 603100 Ponte Brolla 1904 1958 10.00 3.10 3.00 5.40 8.00 13.40 122 101600 Stenna (Flims) 1904 1999 0.85 1.73 1.66 1.80 5.90 7.70 123 303000 Obermatt 1905 1963 31.95 29.70 99.00 125.00 11.00 26.00 124 202100 Stechelberg 1905 1979 2.00 4.30 4.30 5.10 16.60 21.70 125 303900 Wisserlen, Kerns 1905 1997 0.24 1.15 1.00 1.23 2.23 3.46 126 109915 Bellerive 1905 2002 9.80 0.52 0.46 1.34 0.96 2.30 127 107400 Wasserauen 1905 2005 1.30 2.50 2.50 1.48 6.22 7.70 128 508900 Les Farettes 50.00 86.00 1906 1967 6.50 20.30 20.30 36.00 129 105800 1989 0.38 0.40 0.66 1.46 Blatten, am Kanal (SAK) 1906 14.00 0.80 130 105700 1.45 Lienz 1906 1989 13.00 0.38 0.40 0.66 0.79 131 105900 Montlingen 1906 1989 14.50 0.38 0.40 0.71 0.83 1.54 132 402100 2.20 Tobel 1906 1995 2.80 0.99 0.95 1.70 3.90 133 304200 Wolhusen (Geistlich) 1906 2003 4.00 0.33 0.30 0.53 0.63 1.16 134 107450 Zürchersmühle 1907 1987 2.30 0.36 0.36 0.88 0.91 1.79 135 503800 1907 1990 0.65 0.72 0.72 2.20 Beulet 0.60 1.60 136 600900 Ticinetto 1907 1998 2.00 2.90 2.80 2.50 8.00 10.50 137 700500 Campocologno 1 1907 2003 13.00 50.00 50.00 68.00 127.00 195.00 138 101700 Mulin 1907 2004 1.40 1.60 1.50 1.25 4.55 5.80

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

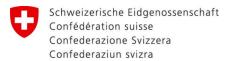
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 139 506400 Martigny-Bourg 1908 1945 10.20 22.00 13.00 36.30 52.90 89.20 140 205500 Montcherand 1908 1950 19.00 15.50 14.00 26.50 57.00 30.50 141 401900 Am Löntsch 1908 1975 20.00 89.10 60.00 47.50 71.60 119.10 142 304750 Innere Spinnerei 2.50 0.90 2.20 1908 1981 0.45 0.45 1.30 143 403500 Muslen 1908 1982 1.00 1.63 1.58 1.30 2.40 3.70 144 401700 Schwanden (SNE) 1908 2000 5.00 0.50 0.40 0.80 1.50 2.30 145 202000 Lütschental 2011 8.50 11.90 11.90 15.60 62.40 1908 46.80 146 503400 Navisence 1908 2014 11.50 52.00 50.00 290.00 130.00 160.00 147 510000 Refrain 1909 1956 23.00 0.30 0.28 0.81 0.69 1.50 148 203400 Felsenau 1909 1989 100.00 11.50 11.50 28.00 45.00 73.00 149 403300 Gödis 1909 1990 2.00 2.80 2.80 4.40 9.00 13.40 150 106300 Engeweiher 1909 1993 4.00 5.00 5.00 3.00 5.30 5.30 ) ( )( ( ) ( 151 502200 Ackersand 1 1999 1909 4.50 29.20 27.00 18.90 78.50 97.40 152 106625 1909 1.25 1.25 2.50 Nesslau (ljentalerbach) 2010 0.76 0.85 1.65 153 405400 Aue 1909 2014 117.00 5.20 5.00 13.00 14.70 27.70 154 502900 12.30 Dala 1909 2014 2.40 13.00 11.00 30.00 41.00 155 301000 Arniberg 1910 1969 1.80 13.00 13.00 9.72 37.50 47.22 156 204600 Oelbera 1910 1980 99.00 18.30 16.90 17.00 33.00 50.00 157 103500 1910 1996 22.00 26.00 25.00 72.41 102.25 Sils (EWZ) 29.84 158 508500 Monthey (Vièze) 1910 1999 5.00 13.60 11.60 18.50 36.80 55.30 159 700400 Robbia 1910 2005 6.00 27.00 27.00 36.00 64.00 100.00 160 202400 Kandergrund 1911 1991 7.30 19.00 18.80 27.70 71.25 98.95

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betrieb aufnah	_	Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		Produktionser mwälzbetrieb	
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	Energiebeda mwälzbetrieb	•
							Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
161	503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	76.90	154.66	231.56
162	508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
163	401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
164	105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
165	109500 * I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
166	109600 * I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
167	205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
168	508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
169	110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
170	206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
171	103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
172	109100 I	Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
173	109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
174	300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
175	504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	20.00	58.00	78.00
176	502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
177	203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
178	208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
179	107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
180	203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
181	600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
182	203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
183	103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84

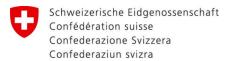
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 8 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

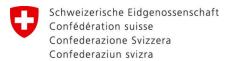
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 184 109900 **Bassecourt** 1920 2001 3.00 1.03 0.89 2.30 1.70 4.00 185 401775 Mühlefuhr, Ennenda 1920 2010 22.00 0.82 0.82 1.65 3.85 5.50 186 108700 Eglisau 1920 2012 500.00 43.52 49.37 138.27 156.83 295.10 187 404300 1920 2013 0.56 0.90 Pilgersteg 1.50 0.56 1.10 2.00 188 204200 Broc 1921 1988 26.00 25.00 23.50 19.00 51.00 70.00 189 303700 Unteraa (Lungerersee) 1921 1994 32.00 54.00 54.00 32.50 39.50 72.00 190 400800 Brummbach, Linthal 1921 2010 0.70 3.90 2.44 5.00 12.60 7.60 191 600300 1922 1988 0.90 3.60 3.30 5.00 8.70 13.70 Calcaccia 192 104400 Küblis 1922 2006 16.50 45.60 44.00 47.50 127.00 174.50 193 700200 0.52 ) ( 0.30) ( Bernina (Centrale di pomp.) 1923 2.00 0.60 ) ( )( 0.30) 194 402000 Linthkraft, Netstal 1923 1960 35.00 1.42 1.40 2.50 3.70 6.20 195 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)196 208000 Schwarzhäusern 1979 1923 200.00 8.20 6.10 18.40 22.60 41.00 300900 1923 323.30 443.50 197 Amsteg 1998 50.00 120.00 120.00 120.20 198 600600 Tremorgio 1925 1.60 10.00 10.00 5.60 1.20 6.80 199 502800 Turtmann 1925 1954 3.90 23.90 21.50 24.70 45.40 70.10 200 104200 **Klosters** 1925 1982 5.50 16.50 16.50 14.00 13.00 27.00 201 106700 Trempel 1925 2007 8.00 1.80 1.80 3.60 4.40 8.00 202 403800 Risi, Näfels 1925 4.50 4.20 2011 1.40 6.60 12.10 18.70 203 509700 Chancy-Pougny 1925 2013 620.00 34.88 32.30 74.29 83.98 158.27 204 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)

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

			le Zentralen (geordnet nach erster Bet			Λ.			1	-1		N 4	٧!					nuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrieb aufnah	-	W	usbau- asser- enge	•	Insta Turb leist	oinen-		Leis	. mögl. tung ab erator				oduktionserw wälzbetrieb)	artung
				Erste	Nach letztem Umbau	w	örder- asser- enge)		(Inst Pum Leis			Leis	x. mögl. tungs- ahme de	r		•	nergiebedarf wälzbetrieb)	<del>(</del> )
							9-/			,,,,,			oren)			Winter	Sommer	Jahr
						(	m3/s)		1)	MW)			(MW)			(GWh)	(GWh)	(GWh)
205	502700		Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(	0.72	)	(	0.99	)	(	1.10	)	(	0.40 ) (	1.10)(	1.50)
206	404200		Siebnen	1926	1984		32.00		5	1.52			48.00			40.00	20.00	60.00
207	603200		Stampa	1926	1991		2.00			5.00			3.60			8.00	7.00	15.00
208	404100		Rempen	1926	2012		30.00		6	6.24			60.00			50.00	10.00	60.00
						(	5.00	)	( 1	6.00	)	(	16.00	)	(	) (	23.00)(	23.00)
209	402900		Oberterzen (Büeli)	1927			0.21			1.16			1.16			2.55	3.89	6.44
210	507200		Vernayaz (CFF)	1927	1990		17.40		9	2.00			92.00			221.00	19.47	240.47
211	508000		La Peuffeyre	1927	2004		6.60		2	24.00			22.00			26.60	45.40	72.00
212	700100		Palü	1927	2004		4.50			9.50			10.50			11.00	3.00	14.00
						(	0.84	)	•	3.00	)	(	3.20	)	(	) (	4.00)(	4.00)
	700300		Cavaglia	1927	2016		4.20			7.00			7.00			9.00	14.00	23.00
	105300		Altendorf (Buchs)	1928	1987		0.70			3.56			3.70			3.17	8.64	11.81
215	104300		Schlappin	1928	2000		1.67			6.10			6.10			9.65	21.15	30.80
	506300		Sembrancher	1929			6.80			1.00			8.50			27.24	29.32	56.56
	506600		Trient	1929	1995		1.60			1.00			1.00			1.70	0.24	1.94
	208500		Rüchlig	1929	2014	3	60.00			9.20			8.80			24.00	30.00	54.00
	401150		Leuggelbach	1930	1993		0.20			1.00			1.00			2.50	3.90	6.40
	505700		Champsec	1930	1994		1.20			8.70			5.50			1.60	9.00	10.60
221	506100		Orsières	1931	1958		8.00			26.40			24.00			42.60	63.90	106.50
		I	Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'4	60.00			0.00			60.00			154.10	195.90	350.00
	402200		Mels (KW Stoffel)	1931	1989		2.34			3.30			3.40			5.26	8.74	14.00
	301200		Bocki 1	1931	1997		0.50			1.70			1.70			2.40	5.80	8.20
225	304400		Emmenweid	1931	2003		12.00			1.08			1.08			1.59	2.96	4.55

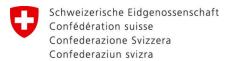
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 10 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabello 27: Restabando Zontralon (geordnet nach erster Retricheaufnahme)

Tabell	e 27 : Beste	ehend	de Zentralen (geordnet nach erster Betri	iebsaufnahme)						Stand: 1. Ja	anuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrieb aufnah	-	Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		roduktionserv nwälzbetrieb)	vartung
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	-	Energiebedar nwälzbetrieb)	f)
					Ombad	mongo	Loiotarigy	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
226	401400		Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
227	401500		Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
228	200400		Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
229	600800		Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
230	110500	I	Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
231	800200		Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
232	405200		Dietikon	1933		95.00	3.34	3.42	7.91	7.92	15.83
233	405300 *		Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
234	109000	1	Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.26	45.26	139.48	170.48	309.96
235	800250		Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
236	209000		Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
237	103000		Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
238	303300		Oberrickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
239	404400 *		Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	139.21	110.57	249.78
						( 10.00	) ( 54.00	) ( 54.00 )	( ) (	)(	)
240	202425		Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
241	401100		Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
242			Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
		ı	Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
244	501400		Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
245	110100		Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
246			Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
247	508300		Bévieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50

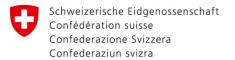
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 11 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	e 27 : Besteh	ende Zentralen (geordnet nach erster Betrieb	saufnahme)						S	stand: 1. Ja	nuar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betrieb aufnah	-	Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der		•	Energiebedarf wälzbetrieb)	f)
							Motoren)		Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
248	501000	Mörel Rhonewerk AG	1943		22.00	54.90	45.00		79.90	192.90	272.80
249	208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40		0.80	0.70	1.50
250	402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.75		1.51	1.83	3.34
251	506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36	) ( 0.46	) ( 0.54 )	) (	1.40) (	)(	1.40)
252	509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	. 2	211.00	255.00	466.00
253	100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60		1.00	3.00	4.00
254	200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	2	231.90	487.90	719.80
255	101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20		7.60	23.20	30.80
256	303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60		6.60	13.70	20.30
257	106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00		1.19	2.40	3.59
258	208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30		98.10	122.50	220.60
259	400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88		2.00	3.10	5.10
260	110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98		3.10	2.10	5.20
261	107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43		0.90	1.60	2.50
262	100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00		0.60	5.40	6.00
263	208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67		4.00	6.00	10.00
264	100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10.14		2.71	20.13	22.84
265	202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30		2.00	1.64	3.64
266	600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00		69.70	32.60	102.30
267	600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20	) ( 0.98	) ( 1.12 )	) (	0.30) (	1.60)(	1.90 )
268	108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	,	2.33	2.42	4.75
269	506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30		0.48	0.80	1.28
270	104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20		14.85	32.75	47.60

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 12 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

## Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 271 100400 Russein 1947 2015 7.00 24.87 24.20 8.40 58.40 66.80 272 108200 1948 11.00 0.40 0.42 2.50 Mühle, Weinfelden 1.15 1.35 273 203700 1948 2015 2.00 0.72 0.72 0.85 1.70 2.55 Gsteig 274 402400 Plons 6.93 6.93 22.92 1948 2019 1.80 5.72 17.20 275 103300 Tiefencastel West 1949 10.00 26.00 25.00 18.29 48.22 66.51 276 502000 Wiesti 1949 1990 0.80 3.40 3.30 4.40 7.70 12.10 277 300700 Wassen (Pfaffensprung) 1992 26.00 58.00 56.00 190.00 290.00 1949 100.00 278 109950 Laufen (Wasserfall) 1949 1995 20.00 0.72 0.72 1.54 1.36 2.90 279 101400 Realta 1949 2004 6.00 26.00 26.00 13.90 24.90 38.80 280 201800 Giessbach 1949 2005 0.30 0.90 0.90 1.50 3.00 4.50 281 700600 Campocologno 2 1950 14.50 1.62 1.50 1.90 4.10 6.00 282 600700 Ceresa 1 1950 0.30 2.00 1.80 4.40 6.50 10.90 283 504300 Cleuson (Centrale de pompage) 1950 2.20 4.10 ) ( 4.10 7.20)( 3.80 )( 11.00) 284 400500 Fätschbach 1950 3.00 15.00 14.50 20.10 54.30 74.40 285 201400 1950 1.50 2.50 8.00 Meiringen 2 0.36 1.65 5.50 286 200500 Handeck 2 / 2a 1950 1958 57.30 215.60 215.00 85.40 176.40 261.80 287 507700 Clusanfe (Centrale de pompage) 1950 1963 2.00 0.88 0.90 ) ( ) ( 0.80)( 0.80) ) ( 288 507900 1950 1990 220.00 90.00 70.00 190.00 210.00 400.00 Lavey 289 105000 Grossbach 1950 1993 0.13 0.70 0.68 1.30 2.50 3.80 290 507500 Miéville 1950 6.50 70.00 47.10 2012 70.00 63.20 110.30 291 403000 Merlen 1950 2019 0.92 0.56 0.68 0.70 1.70 2.40 292 602000 Sassello 1951 6.00 20.80 20.00 29.60 59.80 89.40 293 500900 Mörel Aletsch AG 1951 1965 7.00 35.30 35.30 20.71 90.24 110.95

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

labell	e 27 : Beste	ehend	e Zentralen (geordnet nach erster Betrie	ebsaufnahme)						Stand: 1. Ja	anuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrieb aufnah		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		Produktionserv mwälzbetrieb)	vartung
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	r Energiebedar mwälzbetrieb)	f)
								Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
294	106400 *		Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
295	603500		Gondo	1952	2017	14.00	61.00	65.00	42.00	155.00	197.00
296	504100		Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.10	1.00	1.10
297	509900	I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
298	602800		Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
299	208750		Wildegg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
300	603600		Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.90	13.60	17.50
301	208800		Wildegg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
302	500600		Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
303	402800		Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
304	103100		Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
305	200200		Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
306	602700		Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
307	205400		Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
308	602400		Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
						( 4.40	) ( 24.00	) ( 22.00 )	( 1.50)	( 10.50)(	12.00)
309	205300		La Jougnenaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
310	109700 *	I	Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	150.59	191.66	342.25
311	301700		Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
312	205900		Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
313	302000		Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
314	505400		Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
315	503700		St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00

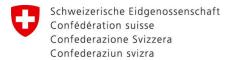
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 14 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	e 27: Bestehen	de Zentralen (geordnet nach erster Be	triebsaufnahme)							8	Stand: 1. Ja	anuar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betrieb aufnah		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Le	ax. mögl. istung ab enerator			oduktionserw wälzbetrieb)	vartung
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	Le	ax. mögl. istungs- fnahme dei	r	•	Energiebedar wälzbetrieb)	f)
					3 ,	<b>5</b> /		otoren)		Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
316	106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71		22.21		48.68	100.45	149.13
317	107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44		0.45		1.35	1.55	2.90
318	404500	Bäch	1957		0.50	0.30		0.30		0.58	0.46	1.04
319	503600	Chamarin	1957		0.30	1.90		0.90			0.60	0.60
320	508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40		5.20		9.40	5.80	15.20
321	304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40		2.20		6.68	7.72	14.40
322	505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00		300.00				
323	603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33		11.00		6.20	31.40	37.60
324	601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30		0.30		0.43	0.87	1.30
325	101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00		88.00		93.70	68.60	162.30
326	302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63		1.56		3.50	5.30	8.80
327	503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00		64.00		100.00	47.00	147.00
328	601700	Lostallo	1958		4.00	25.00		24.20		19.40	52.30	71.70
329	503200	Mottec	1958		12.00	71.00		69.00		110.00	25.00	135.00
					( 10.30	) ( 31.70	) (	35.50	) (	1.00)(	30.00)(	31.00)
330	505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	, ,	32.00	, ,	38.00	69.00	107.00
331	503300	Vissoie	1958		13.00	50.00		45.00		90.00	120.00	210.00
332	503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68		0.65				
333	505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00		138.00		184.60	101.20	285.80
334	900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00		1.80		3.74	5.96	9.70
335	101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	22.00		20.00		18.10	7.60	25.70
336	101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	( 7.00 21.90	) ( 5.80 135.00	) (	7.00 127.00	) (	) ( 159.50	4.40 )( 171.20	4.40 ) 330.70

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 15 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	e 27: Besteh	ende Zentralen (geordnet nach erster Betriebs	saufnahme)							S	tand: 1. Ja	nuar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betrieb aufnah	-	Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Leis	. mögl. tung ab erator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	Leis	k. mögl. tungs- ahme der		•	nergiebedari wälzbetrieb)	Ď)
				0	ege/	_0.0tdg)	Moto			Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
337	502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40		63.00		23.90	126.30	150.20
338	500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99		1.89		2.50	6.80	9.30
339	701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00		100.00		98.70	159.10	257.80
340	105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44		0.50		0.60	0.90	1.50
341	700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00		86.00		87.40	21.20	108.60
342	202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00		18.00		12.10	40.70	52.80
343	601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00		324.00		313.00	375.00	688.00
344	301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18		1.18		1.00	3.80	4.80
345	302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70		4.50		4.90	13.50	18.40
346	302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80		8.50		10.00	31.20	41.20
347	303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00		14.00		18.00	19.00	37.00
348	201900	Isch	1960		0.40	1.40		1.40		1.50	4.50	6.00
349	700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00		9.00		3.20	31.60	34.80
350	701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00	) ( 6.50	) (	7.00	) (	) (	3.70)(	3.70)
351	100700	Mutteins	1960		3.00	12.50		12.00		12.90	41.40	54.30
352	505100	Nendaz	1960		45.00	392.00		384.00				
353	501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55		1.50		0.03	0.17	0.20
354	504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00		50.00		28.00	136.00	164.00
355	108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34		0.33		0.88	0.72	1.60
356	200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60		9.50		2.80	14.30	17.10
357	201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	1961		( 1.90	) ( 4.40	) (	4.60	) (	2.60 ) (	9.50)(	12.10)
358	300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26		32.50		42.00	102.00	144.00
359	700700	Lizun	1961		2.20	6.60		6.60		1.40	16.10	17.50

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 16 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	27: Beste	hend	e Zentralen (geordnet nach erster Be	triebsaufnahme)							S	tand: 1. Ja	nuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriel aufnał		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	L	lax. mögl. eistung ab Generator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	Ĺ	Max. mögl. eistungs- ufnahme der		•	nergiebedarf wälzbetrieb)	f)
								N	fotoren)		Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
360	503100		Lona	1961		0.40	1.05		1.00		0.50	1.50	2.00
361	404700		Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45		1.40		4.30	4.60	8.90
362	102300		Sils (KHR)	1961		73.00	247.00		247.00		246.00	414.00	660.00
363	601600		Soazza	1961		14.00	83.00		80.00		54.10	191.00	245.10
364	504600		Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90	) ( 23.40	) (	26.50	) (	1.60 ) (	43.30)(	44.90)
365	300300		Oberalp	1961	2002	0.80	2.90		2.70		3.60	7.40	11.00
366	403600		Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89		0.93		1.50	3.20	4.70
367	202900		AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32		6.20		10.84	21.20	32.04
368	300400		Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80		160.00		126.00	156.00	282.00
369	601200		Olivone	1962		20.00	102.00		96.00		140.30	69.80	210.10
370	103700		Reichenau	1962		120.00	19.06		18.00		41.30	65.00	106.30
371	301800 *		Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70		4.50		4.10	15.20	19.30
372	601400		Spina (Isola)	1962		6.00	20.90		20.00		15.40	47.40	62.80
373	100300		Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00		176.40		220.50	342.90	563.40
374	303200 *		Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75		17.00		17.50	58.00	75.50
375	202800		Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00		9.00		13.70	31.80	45.50
376	301300		Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20		2.20		2.14	6.01	8.15
377	102100		Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00		220.00		188.00	300.00	488.00
378	101900	1	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)
379	504900		Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60	) ( 43.00	) (	48.60	) (	4.40 ) (	80.70 )(	85.10 )
380	101500		Bargaus	1963		0.96	2.82		2.75		4.50	9.20	13.70
381	505800		Hospitalet	1963		1.02	1.47		1.40		0.70	3.40	4.10

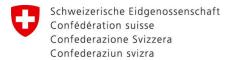
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 17 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 383 601100 Luzzone 1963 11.60 20.00 19.00 5.60 21.20 26.80 382 701200 Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.) 1963 1.00 2.00 2.00 2.70)( 2.70) 384 303100 Obermatt-Nebenzentrale 1963 11.00 1.97 1.80 4.00 1.00 5.00 385 601500 4.00 8.20 9.90 Spina (Valbella) 1963 5.00 4.20 1.70 386 204800 Niederried 1963 1992 170.00 15.00 14.40 33.30 47.90 81.20 387 508600 Monthey (Tine) 1963 1994 1.50 9.80 9.40 14.80 24.60 39.40 388 301100 Bocki 2 1963 1997 0.83 7.00 7.00 5.90 25.50 19.60 102000 Ferrera 2 1963 2017 8.00 4.40 4.40 0.50 2.00 2.50 389 505200 Chanrion 1964 10.00 30.00 28.00 2.40 69.60 72.00 390 504800 391 Ferpècle (Centrale de pompage) 1964 8.40 19.50 21.30 2.60) ( 39.60)( 42.20) 392 400400 Linthal (Limmern) 1964 32.00 34.00 40.00 25.70 38.10 63.80 ) ( ) ( 0.20)( 0.15)( 0.35)393 106200 Schaffhausen 1964 500.00 26.30 23.11 72.31 85.80 158.11 204700 Schiffenen 1964 135.00 60.00 71.00 52.00 79.00 139.00 395 400200 1964 33.00 306.00 322.60 Tierfehd (Limmern) 360.00 192.10 130.50 3.00) ( 3.80)( 6.80) ) ( 1968 50.00 396 400300 Tierfehd (Hintersand) 1964 11.00 46.00 11.30 76.70 88.00 6.40 34.00 38.00 28.75) ( 28.75)( 57.50) 397 507600 Giétroz du Fond (C.de pomp.) 1965 0.60 1.03 1.10 1.60)( 1.60) 398 602200 Gordola 1965 132.50 105.00 50.00 100.00 115.00 215.00 399 601900 Grono 1965 6.60 37.50 36.25 27.44 66.52 93.96 400 501800 Stalden (KWM) 1965 20.00 185.00 180.00 215.50 302.90 518.40 401 504700 Z'Mutt (Centrale de pompage) 1965 17.80 83.00 86.40 8.50) ( 197.40)( 205.90)

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 18 / 32

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabello 27: Restabando Zontralon (geordnet nach erster Retricheaufnahme)

	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrieb aufnah	-	Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		roduktionserw nwälzbetrieb)	rartung
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	Energiebedar nwälzbetrieb)	
					• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		<b>_</b> 0.010g/	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
402	500400		Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
403	500300		Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
404	302900 *		Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
405	602600		Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
406	203600 *		Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.31	26.93	36.24
407	110490	I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
408	109200	- 1	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
409	302300		Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
410	501500		Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
411	601000		Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
412	502400		Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
413	500100		Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
414	301400		Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
415	302800 *		Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8.40	2.70	16.10	18.80
416	603000		Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
417	201200		Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5.80	5.60	16.20	21.80
418	701000		Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.20	) ( 28.20	) ( 30.00 )	( ) (	8.40)(	8.40)
419	201100		Hopflauenen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85.20	36.80	208.60	245.40
420	201300		Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54.20	26.70	134.60	161.30
421	102800		Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
422	100250		Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
423	600500		Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
424	204900		Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05

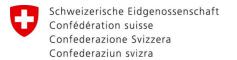
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 19 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme) Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrieb aufnah		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	L	lax. mögl. eistung ab senerator			oduktionserv wälzbetrieb)	•
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	Ĺ	Max. mögl. eistungs- ufnahme der			Energiebedai wälzbetrieb)	
					• · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		_==:=::::::::::::::::::::::::::::::::::		lotoren)		Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
425	100200		Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00		147.00		182.30	79.10	261.40
426	602500		Robiei	1968	2016	49.00	192.00		165.00		26.70	3.70	30.40
						( 36.40	) (162.00	) (	140.00	) (	) (	24.90)(	24.90)
427	102200		Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60		1.60		0.90	1.90	2.80
428	102400		Thusis	1968	2017	6.00	4.60		4.60		4.50	11.20	15.70
429	300600		Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62		1.47		1.30	4.50	5.80
430	103800		Litzirüti	1969		3.00	5.00		4.96		6.30	16.30	22.60
431	800900		Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47		0.45		0.28	1.29	1.57
432	800700	I	Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80		2.30		1.66	3.79	5.45
433	501200		Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00		331.00		16.50	547.00	563.50
434	500700		Saflisch	1969	2005	0.50	1.25		1.20		2.00	4.30	6.30
435	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)
436	801000		Pradella	1970		72.00	300.00		288.00		395.00	625.00	1'020.00
437	301900		Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30		9.00		2.70	13.60	16.30
438	800600		Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96		0.86		1.60	3.10	4.70
439	103200		Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00		50.00		74.14	82.96	157.10
440	207800		Bannwil	1970	2000	435.00	28.50		26.80		67.17	82.09	149.26
441	207700	*	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40		21.70		65.00	82.00	147.00
442	504500		Balavaud	1971		0.11	0.48		0.45		0.90	1.40	2.30
443	500800		Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00		41.00		9.00	47.40	56.40
444	602300		Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25		4.40		5.00	7.00	12.00
445	509100	*	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00		420.00		45.30	114.40	159.70

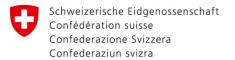
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 20 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	e 27 : Bes	stehend	e Zentralen (geordnet nach erster Betri	ebsaufnahme)										S	tand: 1. Ja	nuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme			wasser- Turk		Turbinen-		Max. mögl. Leistung ab Generator			Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)		(Instal. Pump- Leistung)		(Max. mögl. Leistungs- aufnahme de				(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		<del>;</del> )
											toren)			Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)		(MW)			(MW)			(GWh)	(GWh)	(GWh)
						( 42.00	)	( 437.40	)	(	437.40	)	(	) (	)(	)
446	100800		Ladral	1973		0.90		5.10			5.60			3.47	12.06	15.53
447	203900		Lessoc	1973		41.00		8.56			8.00			6.00	16.00	22.00
448	602900		Verbano 2	1973		25.00		62.00			50.00			68.00	92.40	160.40
449	402725		Neues Sägengüetli	1974		1.00		1.19			1.29			0.80	3.42	4.22
450	200300		Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20		32.20			26.50			14.70	18.10	32.80
451	305300		Bremgarten-Zufikon	1975		200.00		20.00			19.50			37.00	69.00	106.00
452	500500		Fieschertal	1975	1999	15.00		64.00			64.00			13.00	129.00	142.00
453	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)
454	204300		Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00		0.70			0.67				1.63	1.63
455	103600		Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00		44.00			38.00			75.39	109.65	185.04
456	502500		Lötschen	1976	2008	22.00		122.00			122.00			50.00	280.00	330.00
457	104600		Mapragg	1977		81.40		279.90			274.30			48.80	127.80	176.60
						( 36.00	)	( 159.00	)	(	162.20	)	(	) (	)(	)
458	403700		Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38		0.85			0.80			1.30	2.50	3.80
459	503900		Sauterôt (Hérémence LYSA)	1977		0.90		5.10			4.50			7.30	15.20	22.50
460	506800	I	Châtelard-Vallorcine	1978		35.00		130.25			105.00			127.50	77.50	205.00
461	507100	I	Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00	)	( 40.00	)	(	40.00	)	(	13.08 ) (	52.32)(	65.39 )
462	507300	I	La Bâtiaz	1978		35.00		85.00			85.00			112.50	95.00	207.50
463	104700		Sarelli	1978		31.00		90.00			88.20			48.70	131.10	179.80
464	506900	I	Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.80	)	( 0.30	)	(	0.21	)	(	0.05 ) (	0.10)(	0.15 )
465	100100		Val Giuv	1979		0.43		1.50			1.42			1.20	4.90	6.10

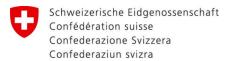
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 21 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

	Nummer	Name der Zentrale	Betrieb	<u> </u>	Ausbau-	Instal.	Max. mögl.	Mittlere D	roduktioncoru	vartuna	
	der Zentrale			aufnahme			Leistung ab Generator		Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	(Mittlerer Energiebedarf (Ohne Umwälzbetrieb)		
					- 3-7	3,7	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr	
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
466	507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30	
467	200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00				
					( 77.00	) (392.00)	( 347.00 )	( ) (	)(	)	
468	506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30	
469	204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32	
470	104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30	
471	105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59	
472	501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00	) ( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.50) (	25.20)(	27.70)	
473	104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00	
474	205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00	
475	102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40	
476	108250	Widen, Weinfelden	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80	
477	508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10	
478	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)	
479	501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20	
480	100900	llanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20	
481	102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	0.71	0.45	1.05	1.50	
482	500250	Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00	
483	900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80	
484	602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00	
485	700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52	
486	600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90	

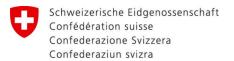
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 22 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

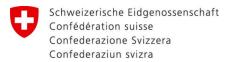
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 487 800350 Champagna 1 1992 0.12 0.36 0.36 0.30 1.07 1.37 488 101000 llanz 2 1992 8.00 49.50 48.50 23.20 139.60 116.40 489 508650 Monthey (Commune) 1992 5.70 0.40 0.36 0.80 1.20 2.00 490 502050 Täschbach 1992 0.40 1.65 1.60 2.77 5.67 8.44 505750 STEP Vallée Bagnes 1993 2007 0.10 0.40 0.38 0.49 0.41 0.90 491 492 502350 Baltschieder 1994 0.07 0.33 0.30 0.40 0.98 1.38 493 800550 1994 0.30 0.30 0.23 0.75 0.98 Chasura 0.06 494 801100 Martina 1994 93.00 84.00 72.00 109.00 189.70 298.70 495 108450 1994 10.00 0.35 0.36 0.55 0.45 1.00 Pfungen 496 509450 Seujet 1994 405.00 8.70 5.60 9.80 10.20 20.00 497 403150 Plätz 1994 2003 2.00 6.50 6.40 5.30 18.40 23.70 498 206950 1995 219.40 5.20 3.60 9.59 11.73 21.32 Brügg 499 401250 0.33 0.90 1.20 Empächli 1995 0.10 0.32 0.30 500 501450 Gärsterna 1995 0.07 0.45 0.45 0.90 2.10 1.20 Dornachbrugg 502 110450 1.54 1.54 3.82 6.94 1996 20.00 3.12 503 202475 Engstlige 1996 1.50 0.90 0.90 1.50 3.50 5.00 504 203750 Gérignoz (La Pontia) 1996 0.19 0.45 0.45 1.41 0.94 2.35 505 202275 Interlaken-Dotierzentrale 1996 15.00 0.30 0.30 0.60 0.60 1.20 506 101450 Lunschania 1996 0.40 0.94 0.94 0.46 1.55 2.01 507 506050 Niollet 2 1996 0.30 1.20 2.30 6.00 1.15 3.70 508 207900 Wynau 1996 220.00 12.00 10.40 22.00 29.00 51.00 Äsch 501 301250 1996 1.00 0.52 0.50 0.40 1.50 1.90 509 202350 Kandersteg (Dorf) 1996 2012 1.20 1.03 1.00 2.28 2.78 5.06

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

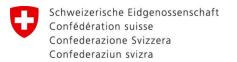
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 510 508950 Fontannev 1997 0.41 0.33 0.31 0.30 0.50 0.80 511 104850 Industrie 1997 0.46 0.46 0.91 2.73 0.06 1.82 512 109925 Juramill 1997 15.00 0.35 0.32 0.80 0.80 1.60 513 300750 0.72 0.72 2.20 3.30 Amsteg-Dotierzentrale 1998 4.00 1.10 514 300950 Amsteg-Regulierzentrale 1998 46.00 1.73 1.73 1.50 5.05 6.55 515 305350 Bruggmühle 1998 30.00 0.54 0.54 2.11 1.40 3.51 516 203350 Engehalde-Dotierzentrale 1998 16.00 0.44 0.42 1.30 2.60 1.30 517 800475 1998 0.35 0.35 0.90 2.00 Guarda (Ara), Giarsun 0.15 1.10 518 202150 1998 0.25 0.80 0.74 1.30 2.70 4.00 Kammri 519 507850 La Rasse 1998 0.20 0.72 0.72 0.60 1.20 1.80 520 304150 1998 58.00 0.93 0.83 2.00 1.00 3.00 Mühlenplatz 521 110475 Neuewelt 1998 17.50 1.07 1.05 2.10 1.46 3.56 522 505775 1998 2.23 Pas-du-Lein 0.20 0.47 0.45 0.74 1.49 523 504950 Bieudron 1999 1'285.00 1'558.30 2'201.00 75.00 1'260.00 642.70 524 100500 Ferrera 1999 0.60 4.23 4.23 3.79 18.51 14.72 525 202125 Geissbrunnen 1999 0.23 0.48 0.43 0.60 1.40 2.00 526 203950 Sainte - Anne 1999 1.12 2.90 2.90 2.00 4.50 6.50 527 304250 Stollen 1999 0.35 0.71 0.64 1.00 2.00 3.00 528 206975 Wannenfluh 1999 12.00 0.42 0.40 0.94 0.86 1.80 529 502375 Kalter Brunnen 2000 0.07 0.50 2.80 0.46 1.00 1.80 530 600750 Piumogna, Dalpe 2000 1.65 1.00 1.00 1.22 3.88 5.10 531 208100 Ruppoldingen 2000 475.00 23.00 21.50 50.60 64.40 115.00 532 208850 Beznau-Wehrkraftwerk 2001 140.00 6.20 6.00 15.00 20.50 35.50

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

## Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

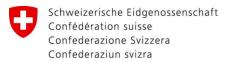
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 533 504350 Les Rochers, Savièse 2001 0.15 0.33 0.33 0.50 0.70 1.20 534 107750 Au-Schönenberg 2002 43.00 2.30 2.00 2.30 6.90 4.60 535 301550 Bannwald (Altdorf, WVA) 2002 0.16 0.30 0.30 0.33 0.66 0.99 536 602950 Campo Vallemaggia 2002 2.54 1.45 2.54 2.40 6.40 8.80 537 501850 Mutt 2002 4.00 11.30 12.00 9.20 22.00 31.20 538 303550 Hackeren 2003 0.22 1.20 1.20 0.80 2.40 3.20 539 602975 2004 2.12 2.33 2.80 7.80 10.60 Cerentino 1.00 540 504325 La Zour 2004 0.30 0.46 0.50 1.20 1.70 0.46 541 509850 Le Châtelot-Centr. de dotation 2005 2.00 0.50 0.48 1.55 1.63 3.18 542 204350 Rossens-Centr. de dotation 2 2005 2.50 1.70 1.60 5.50 5.50 11.00 543 206550 Sous les Roches 2005 5.00 0.39 0.36 0.96 0.84 1.80 544 508450 Torrent de Soi 2005 0.37 0.92 0.85 0.70 1.40 2.10 545 505125 2005 2.20 1er Palier Isérables c. Arcay 2013 0.12 0.35 0.35 1.00 1.20 546 303750 Obflue, Sachseln 2005 0.30 0.37 0.50 1.50 0.04 1.00 547 405250 2007 13.70 Wettingen-Dotierzentrale 12.00 2.10 1.90 5.00 8.70 548 300825 Stäubenwald 2007 0.50 0.31 0.31 0.20 0.80 1.00 549 502410 Turtiq 2007 0.25 1.06 1.06 2.85 4.04 6.89 550 107650 Burentobel 2008 12.50 0.30 0.30 0.50 0.80 1.30 551 100575 Dardin (Casut) 2008 0.13 0.40 0.42 0.39 1.24 1.63 552 509425 2008 10.00 11.11 La Petite Vaux, Lavigny 3.31 3.19 6.67 4.44 553 502430 Niedergesteln 2008 0.08 0.58 0.58 0.62 1.90 2.52 554 600650 Ri di Foch 2 Prato (Leventina) 2008 0.07 0.31 0.31 0.80 1.20 2.00 555 502420 Tatz 2008 0.08 0.33 0.33 0.40 1.08 1.48

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 556 502550 Oberems (Gemeinde), Borterbach 2009 0.20 0.75 0.75 0.70 1.80 2.50 557 505780 2009 0.90 0.84 1.05 2.45 3.50 Vollèges-Cries 0.16 558 502415 Chriz 2009 2011 0.13 0.55 0.62 1.35 2.15 3.50 559 108950 Albbruck-Wehrkraftwerk 2009 300.00 65.88 15.34 15.34 29.70 36.18 560 509025 Croseau, Saint-Gingolph 2009 0.11 0.35 0.35 1.00 1.30 2.30 561 401350 Engi, Vorderdorf (Mühlebach) 2009 1.10 3.75 3.75 3.45 12.65 16.10 562 202290 Kandersteg (Eggeschwand), Alpb 2009 0.80 2.10 2.10 10.49 1.73 8.76 563 102050 Nufenen 2009 0.30 0.30 0.36 0.97 1.33 0.12 564 601550 Mesocco (Nan Ros) 2010 0.09 0.35 0.35 0.55 1.05 1.60 565 700450 Pedecosta, Poschiavo 2010 0.15 0.51 0.51 0.90 1.65 2.55 566 800490 Tarasp (Ischla) 2010 0.34 0.92 2.00 2.80 4.80 1.10 567 502090 Törbel (Gappil) 2010 0.08 0.49 0.50 0.18 1.09 1.27 568 502475 Wiler (Milibach) 3.10 2010 0.40 1.40 1.40 0.35 2.75 569 800450 5.86 5.63 26.00 Sot Ruinas, Susch 2010 2015 2.00 5.00 21.00 570 504335 Arbaz I STEP (Comba Energies) 2010 0.75 0.84 2.20 0.15 0.59 1.36 571 502390 Breite Stäg 2010 0.38 1.30 1.27 1.06 4.00 5.06 572 201750 9.70 9.70 16.20 Schattenhalb 3 2010 2.80 32.40 48.60 573 400250 Tierfehd (Umwälzwerk) 2010 15.03 137.90 175.00 11.20 ( 130.70 140.00 ) ( ) ( )( 574 304225 Ettisbühl 16.00 0.87 2011 0.87 1.72 2.78 4.50 Flims, Felsbach (Karstwasser) 575 101650 2011 0.50 0.88 0.85 1.40 2.79 4.19 576 104450 **Taschinas** 2011 3.50 11.33 11.10 13.70 27.30 41.00 577 401790 Walzmühle 2 2011 10.00 0.32 0.32 1.07 1.31 2.38

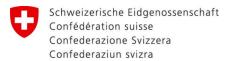
Ittigen, 30.4.2020 Seite: 26 / 32

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Restehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabell	e 27 : Bes	tehenc	le Zentralen (geordnet nach erster Betr	iebsaufnahme)						Stand: 1. Ja	anuar 2020	
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale		Betriebs- Ausbau- Instal. aufnahme wasser- Turbinen- menge 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	(Mittlerer Energiebeda (Ohne Umwälzbetrieb)		•	
					Ombaa		Loiotarig)	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr	
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
578	101660		Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50	
579	103150		Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00	
580	109450	1	Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00	
581	107740		Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10	
582	502440		Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90	
583	500550		Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20	
584	600025		Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70	
585	101550		Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07	
586	204050		Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50	
587	401325		Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50	
588	503650		Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65	
589	101560		Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42	
590	503950		Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10	
591	108281		Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40	
592	301650		Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20	
593	102070		Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20	
594	405550		Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90	
595	303650		Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00	
596	501360		Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23	
597	405350		Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00	
598	303250		Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00	
599	509750	I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81	
600	502480		Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	2.20	

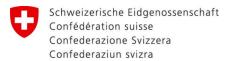
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 27 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

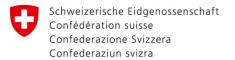
Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 601 505450 Les Afforêts-Levtron 2013 0.07 0.47 0.49 1.38 0.92 2.30 602 103850 Lüen (Sagenbach) 2013 3.55 3.55 2.20 8.80 11.00 0.70 603 205650 Moulinets sur l'Orbe 2013 21.60 0.77 1.01 2.10 2.10 4.20 604 508810 0.39 0.38 Pont de la Tine Coussy-Loudze 2013 0.02 1.07 1.07 2.14 605 101570 Punt Gronda (Tarschlims) 2013 0.14 0.30 0.38 0.80 1.10 1.90 606 507250 Vernayaz (STE SV SA) 2013 0.12 0.46 0.44 1.00 1.40 2.40 607 500275 Walibach, Grafschaft 2013 0.53 3.64 9.70 12.10 3.64 2.40 608 208560 Rüchlig-Dotierzentrale 2014 40.00 1.20 1.00 3.60 4.50 8.10 609 502395 Bachtoly 2014 0.18 0.98 0.99 0.30 1.60 1.90 610 206350 Boudry (les Essert) 2014 14.00 0.50 0.50 0.65 1.00 1.65 611 400850 Brummbach, Braunwald 2014 0.70 0.93 1.00 0.40 2.80 3.20 612 508675 Châble II 2014 0.08 0.42 0.42 1.45 1.45 2.90 613 203650 3.20 Lauenen (Louibach) 2014 3.50 0.90 0.90 0.65 2.55 614 800460 Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz) 3.07 2.95 9.30 10.80 2014 1.00 1.50 615 505150 2014 0.45 0.45 0.80 0.40 1.20 Les Pontets, Riddes 0.07 616 106125 Morgental 2014 0.84 1.20 1.20 1.88 2.12 4.00 617 800150 Pradella Wehr-Dotierzentrale 2014 10.00 0.96 0.96 0.53 1.94 2.47 618 509350 Rivaz (Le Forestay) 2014 0.50 0.73 0.73 2.00 0.60 2.60 619 109310 Ryburg-Schwörstadt Lockstromz. 2014 4.60 0.18 0.18 0.50 0.50 1.00 620 502071 2014 4.60 Siwibach (Eisten, VS) 0.15 1.00 1.00 1.40 3.20 621 800480 Tasnan 2014 2.50 6.60 6.60 2.00 17.30 19.30 622 500150 Ulrichen 2014 1.10 2.35 2.35 1.30 7.20 8.50 623 504340 Arbaz II (Sionne Energie) 2015 0.15 0.58 0.58 0.75 1.27 2.02

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme) Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale	aufnahme			Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)			
				Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	(Mittlerer Energiebedart (Ohne Umwälzbetrieb)		)	
					3 /	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr	
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
624	501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.55	3.46	
625	208250	Dünnern, Olten	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60	
626	205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22.60	44.00	55.00	99.00	
627	108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55	
628	502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4.70	1.30	12.70	14.00	
629	501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.43	1.10		1.10	
630	304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80	
631	504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	0.73	1.80	1.80	3.60	
632	603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80	
633	404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90	
634	501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86	
635	400050	Limmern	2016		200.00	1'000.00	1'000.00	6.40	1.40	7.80	
					( 140.00	) (	) ( 1,000.00 ) (	) (	( )(	)	
656	505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	0.65	1.60	1.90	3.50	
636	602675	Broglio, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70	
637	107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	0.97	2.50	4.30	6.80	
638	501425	Chräjubiel, Ried-Brig	2016		0.09	0.30	0.31	0.35	0.67	1.02	
639	202520	Färmelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1.75	1.50	7.50	9.00	
640	206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	0.42	0.90	1.30	2.20	
641	401780	Holenstein I Wehr. KW Glarus	2016		18.50	0.55	0.55	0.88	1.32	2.20	
642	200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3.28	10.72	2.08	12.80	
643	110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00	
644	505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20	

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

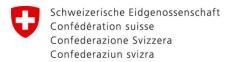
Ittigen, 30.4.2020 29 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Stand: 1. Januar 2020



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Max. mögl. Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab der aufnahme wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau Leistung) aufnahme der menge) Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 645 206530 La Serrière, Neuchâtel 2016 5.00 1.30 1.30 2.60 1.80 4.40 646 202550 2016 2.60 2.60 2.80 9.90 12.70 Laubegg (Garstatt) 12.00 647 200740 Lochmedli, Guttannen 2016 0.40 1.29 1.25 0.70 3.00 3.70 648 401760 Mitlödi (Seidendruckerei) 22.00 0.85 0.82 2.20 5.70 2016 3.50 649 103050 Mulegn, Tinizong-Rona 2016 1.80 7.00 7.00 3.40 17.20 20.60 650 302550 Müliacher, Steinen 2016 1.25 2.20 2.10 2.00 3.00 5.00 651 500225 Niderbach, Münster-Geschinen 0.86 0.80 2.62 3.08 2016 0.15 0.46 652 409975 2016 20.00 1.06 1.06 1.65 3.05 4.70 Rufi, Hätzingen 653 300875 Schattigmatt, Bristen 2016 2.60 4.30 4.20 2.00 12.00 14.00 654 202530 Simelemoos, St. Stephan 2016 9.50 0.35 0.35 0.65 0.80 1.45 655 507400 Vernayaz (Pissevache) 2016 0.40 1.70 1.70 3.75 5.20 1.45 657 800575 Alp Trida-Laret, Samnaun 2017 0.11 0.46 0.46 0.25 1.50 1.75 658 400910 Cotlan, Rüti 8.00 12.50 2017 15.00 2.53 2.44 4.50 659 505760 2017 2.30 1.90 4.00 Eaux des torrent de Verbier 0.50 1.90 2.10 660 200150 2017 2.50 1.10 1.40 2.50 2.50 5.00 Grimsel Nollen 661 505550 Les Garettes, Fully 2017 0.25 0.87 0.87 1.50 1.50 3.00 662 701350 Molino 2017 3.00 0.51 0.48 0.55 1.30 1.85 663 300250 Realp II 2017 2.40 2.81 2.69 1.90 7.60 9.50 664 201700 Schattenhalb 1+ 2017 1.30 2.30 2.72 0.70 6.00 6.70 665 202430 Spiggenbach, Reichenbach 2017 2.75 2.75 1.55 3.00 7.00 10.00 666 100625 St. Joseph, Obersaxen 2017 1.20 4.26 4.26 2.40 10.10 12.50 667 505525 Verdan 2017 0.25 2.13 2.13 2.50 2.50 5.00 668 603050 Borgnone 2018 25.00 2.85 2.85 5.00 6.00 11.00

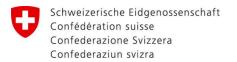
Ittigen, 30.4.2020 Seite: 30 / 32

Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme) Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)  (Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)			
			Erste Nach letztem Umbau		(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der				
				Ombaa	mongo,	Loiotang)	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr	
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
669	502310	Chrizji Visperterminen	2018		0.65	3.00	2.95	1.40	7.50	8.90	
670	509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2.30	3.30	3.60	6.90	
671	300850	Fellitobel, Gurtnellen	2018		0.75	2.30	2.30	1.40	3.30	4.70	
672	500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14.73	4.30	37.70	42.00	
673	107625	Grafenau, St. Gallen	2018		11.30	0.31	0.31	0.60	0.90	1.50	
674	402370	Mädems-Parmort	2018		0.50	1.76	1.76	2.00	3.70	5.70	
675	401360	Mühlebach II, Engi	2018		1.60	0.53	0.53	0.80	1.00	1.80	
676	502315	Stundhüs, Visperterminen	2018		0.60	2.32	2.25	1.20	5.50	6.70	
677	402350	Weissenstein, Mels	2018		0.13	0.64	0.64	1.00	1.36	2.36	
678	502485	Breithorn, Blatten	2019		0.90	1.70	1.70	2.70	2.67	5.37	
679	402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	0.65	0.70	1.00	1.70	
680	104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90	
681	503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.05	1.05	0.46	1.86	2.32	
682	405210	Dietikon-Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	0.77	1.80	1.80	3.60	
683	402710	Eggli, Walenstadt	2019		1.00	3.14	3.14	3.00	7.60	10.60	
684	104425	Gadastätt, St. Antönien	2019		2.00	2.22	2.11	2.00	5.40	7.40	
685	104160	Grida, Churwalden	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60	
686	506550	La Moille, Finhaut	2019		0.30	0.42	0.42	0.50	0.70	1.20	
687	508350	Le Bruet, St - Triphon, Ollon	2019		0.12	0.62	0.62	1.45	1.45	2.90	
688	503450	Loye, Grône	2019		0.02	0.35	0.35	0.85	0.85	1.70	
689	503460	Vaye-Planaz, Grône	2019		0.02	0.35	0.35	0.20	0.30	0.50	
690	508680	Vionnaz - l'Avançon	2019		0.31	2.20	1.90	2.00	4.77	6.77	
691	401750	Mitlödi (Föhnen/Sool)	2020		13.00	4.00	4.00	10.90	10.90	21.80	

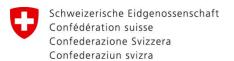
<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 31 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

## Tabelle 27: Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Tabelle	e 27 : Bestehei	nde Zentralen (geordnet nach erster	Betriebsaufnahme)					Stand: 1. Ja	anuar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme	Ausbau wasser menge	_ :::	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
				ich (Förder ztem wasser nbau menge)	· Pump-	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	r Energiebedarf) Imwälzbetrieb)	
			<b>5</b>		<b>3</b> / <b>3</b> /	Winter	Sommer	Jahr	
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
692	301375	Schächen, Schattdorf	2020	6.50	4.90	4.90	4.40	12.00	16.40

- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 30.4.2020 32 / 32 Seite:

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>-</sup> Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*".

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.