Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel aufnah		Ausbau- wasser- menge	Insta Turb leist	oinen-	Max. mögl. Leistung ab Generator			Produktionserw mwälzbetrieb)	vartung
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Inst Pum leist	np-	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme de	r	•	Energiebedar mwälzbetrieb)	f)
					3 /		0,	Motoren)		Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)		(MW)	(MV	')	(GWh)	(GWh)	(GWh)
1	100100	Val Giuv	1979		0.43		1.50	1,4	2	1.20	4.90	6.10
2	100150	Val Strem	1945	2009	1.00		2.00	2.0	0	0.60	5.40	6.00
3	100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00		150.00	147.0	0	182.30	79.10	261.40
4	100250	Sedrun 2	1968		3.00		0.75		7	0.60	2.30	2.90
5	100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00		180.00	176	4	220.50	342.90	563.40
6	100400	Russein	1947	2015	7.00		24.87	24	2	8.40	58.40	66.80
7	100500	Ferrera	1999		0.60		4.23	4,2	3	3.79	14.72	18.51
8	100550	Trun	1943	2005	0.28		0.60		6	1.00	3.00	4.00
9	100575	Dardin (Casut)	2008		0.13		0.40	,4	2	0.39	1.24	1.63
10	100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70		10.14	10,1	4	2.71	20.13	22.84
11	100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20		4.26	4,2	6	2.40	10.10	12.50
12	100700	Mutteins	1960		3.00		12.50	12.0	0	12.90	41.40	54.30
13	100800	Ladral	1973		0.90		5.10	5	6	3.47	12.06	15.53
14	100900	llanz 1	1990		50.00		34.50	33	8	50.50	86.70	137.20
15	101000	llanz 2	1992		8.00		49.50	48	5	23.20	116.40	139.60
16	101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00		22.00	20.0	0	18.10	7.60	25.70
					(7.00)	(5.80)	(7.0	0) ()	(4.40)(4.40)
17	101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	•	90.00	88.0	0 `	93.70	68.60	162.30
18	101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90		135.00	127.0	0	159.50	171.20	330.70
19	101400	Realta	1949	2004	6.00		26.00	26.0	0	13.90	24.90	38.80
20	101450	Lunschania	1996		0.40		0.94	,9	4	0.46	1.55	2.01
21	101500	Bargaus	1963		0.96		2.82	2,7	5	4.50	9.20	13.70
22	101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40		2.62	3	3	2.65	8.42	11.07

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 1 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriel 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	•	Energiebedar wälzbetrieb)	f)
						3 ,	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
23	101560		Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42
24	101570		Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	,38	0.80	1.10	1.90
25	101600		Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
26	101650		Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19
27	101660		Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
28	101700		Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
29	101800		Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
30	101900	- 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)
31	102000		Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
32	102050		Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
33	102070		Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,8	1.50	5.70	7.20
34	102080		Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	,71	0.45	1.05	1.50
35	102100		Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
36	102200		Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1,6	0.90	1.90	2.80
37	102300		Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
38	102400		Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4,6	4.50	11.20	15.70
39	102500		Preda	1903	1976	0.87	1.27	1,4	1.39	2.64	4.03
40	102600		Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
41	102700		Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
42	102800		Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
43	102900		Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
44	103000		Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 2 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle	e 29 : Beste	hende Zentralen (geordnet nach der Num	mer der Zer	ntrale)					Stand: 1. Ja	anuar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel 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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	•
					0 /	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
45	103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
46	103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96
47	103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
48	103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
49	103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
50	103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
51	103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
52	103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
53	103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
54	103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.30	16.30	22.60
55	103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
56	103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
57	104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
58	104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
59	104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	,35	0.80	1.10	1.90
60	104160	Grida, Churwalden	2019		0.12	0.36	,36	0.60	1.00	1.60
61	104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	14.00	13.00	27.00
62	104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
63	104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
64	104425	Gadastätt, St. Antönien	2019		2.00	2.22	2,11	2.00	5.40	7.40
65	104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
66	104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
67	104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	,66	2.80	2.20	5.00

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

Ittigen, 30.4.2020 3 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale	١	Name der Zentrale	Betriek aufnah		W	lusbau- vasser- nenge	Τι	stal. Irbinen- stung	Leist	mögl. ung ab erator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
				Erste	Nach letztem Umbau	Ŵ	Förder- /asser- nenge)	Èι	istal. imp- stung)	Leist	a. mögl. ungs- ahme der		•	nergiebedarf wälzbetrieb)	·)
					Ombad		iongo)	101	otarig)	Moto			Winter	Sommer	Jahr
							(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
68	104600		Mapragg	1977			81.40		279.90		274,3		48.80	127.80	176.60
			-			(36.00)	(159.00)	(162.20)	() ()()
69			Sarelli	1978			31.00		90.00		88,2		48.70	131.10	179.80
70			Ragaz	1892	1956		4.60		0.70		,52			0.80	0.80
71	104850		Industrie	1997			0.06		0.46		,46		0.91	1.82	2.73
72			Valeis	1982	2004		0.44		1.20		1,1		1.80	3.50	5.30
73	105000		Grossbach	1950	1993		0.13		0.70		,68		1.30	2.50	3.80
74	105100		Sevelen	1897	1989		0.35		1.14		1,12		1.82	2.83	4.65
75	105150		Vorderberg	1987			0.30		0.98		1.00		0.70	1.89	2.59
76	105200		Tobeläckerli	1903	2013		0.35		0.69		,68		0.60	0.60	1.20
77	105300		Altendorf (Buchs)	1928	1987		0.70		3.56		3,7		3.17	8.64	11.81
78	105400		Bannwald (Grabs)	1959	1994		0.51		0.44		,5		0.60	0.90	1.50
79	105500		Löchli	1899	1996		0.55		1.43		,96		1.23	2.28	3.51
80	105600		Strick	1912	1990		0.60		1.22		,91		1.70	3.50	5.20
81	105700		Lienz	1906	1989		13.00		0.38		,4		0.66	0.79	1.45
82	105800		Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989		14.00		0.38		,4		0.66	0.80	1.46
83	105900		Montlingen	1906	1989		14.50		0.38		,4		0.71	0.83	1.54
84	106000		Gstaldenbach, Heiden	1902	1982		0.45		0.45		,45		1.00	1.00	2.00
85	106100 *		Lochmühle	1898	2003		0.60		0.63		,63		1.30	1.50	2.80
86	106125		Morgental	2014			0.84		1.20		1,2		1.88	2.12	4.00
87	106200 *	I	Schaffhausen	1964			500.00		26.30		23,114		72.31	85.80	158.11
88	106300		Engeweiher	1909	1993		4.00		5.00		5.00				
						1	3.00)	1	5.30)	1	5.30)	,) ()(1

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 4 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale			Name der Zentrale	Betriel aufnal		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)	•
							3 ,	0,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
							(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
89	106400	*		Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
90	106500	*	ı	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
91	106600			Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2,5	1.97	4.46	6.43
92	106625			Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
93	106650			Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
94	106700			Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
95	106750			Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
96	106800			Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50
97	106900			Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
98	107000			Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
99	107100			Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
100	107200			Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
101	107300			Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
102	107400			Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
103	107425			Rossfall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
104	107450			Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
105	107500	*		Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16,8	13.50	17.33	30.83
106	107600			Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
107	107625			Grafenau, St. Gallen	2018		11.30	0.31	,31	0.60	0.90	1.50
108	107650			Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
109	107700			Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
	107740			Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
111	107750			Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90

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

Ittigen, 30.4.2020

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale			Name der Zentrale	Betriek 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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	,
							3 /	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
							(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
112	107900			Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
113	107950			Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	,97	2.50	4.30	6.80
114	108000			Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
115	108100			Model, Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
116	108200			Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
117	108250			Widen, Weinfelden	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
118	108270			Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
119	108281			Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	,31	0.70	0.70	1.40
120	108300			Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
121	108400			Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	,47	0.60	0.60	1.20
122	108450			Pfungen	1994		10.00	0.35	,36	0.55	0.45	1.00
123	108460			Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	,58	1.25	1.30	2.55
124	108500			Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
125	108600			Trümpler	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
126	108700	*	1	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
127	108800	*	1	Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
128	108900		1	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
129	108950		I	Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
130	109000		I	Albbruck	1933	1992		45.26	45,2628	139.48	170.48	309.96
131	109100		I	Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
132	109200		I	Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
133	109300		I	Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
134	109310		I	Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00

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

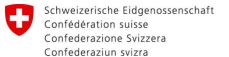
Ittigen, 30.4.2020 Seite: 6 / 32

⁻ 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.

Stand: 1. Januar 2020



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme Turbinen-Leistung ab wasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Pump-Leistungsletztem wasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau menge) leistuna) aufnahme der Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 135 109400 Rheinfelden 1898 2010 50.00 50.00 125.00 175.00 300.00 136 109450 Rheinfelden-Dotierzentrale 0.90 ,9 7.00 2011 30.00 3.50 3.50 137 109500 1912 1994 750.00 35.00 83.00 117.00 200.00 Augst 31.00 138 109600 Wyhlen 1912 1994 750.00 139 109700 Birsfelden 1955 1999 60.15 58.64625 191.66 342.25 150.59 140 109800 Moutier (Gorges de Court) 1895 1979 0.93 0.92 ,9 2.40 2.90 5.30 109850 2003 3.90 0.58 ,72 3.80 141 Choindez 1914 1.90 1.90 142 109860 Blanches-Fontaines Undervelier 2001 1.50 0.32 .32 0.92 1.53 1897 0.61 143 109900 Bassecourt 1920 2001 3.00 1.03 .89 2.30 1.70 4.00 144 109915 Bellerive 1905 2002 9.80 0.52 ,46 1.34 0.96 2.30 145 109925 Juramill 1997 15.00 0.35 ,32 0.80 0.80 1.60 146 109950 Laufen (Wasserfall) 1949 1995 20.00 0.72 .72 1.54 1.36 2.90 147 110000 Zwingen, Obermatt 1913 2005 9.60 0.38 ,34 1.00 0.90 1.90 148 110100 1997 0.56 1.10 Nenzlingen 1942 11.00 0.34 ,32 0.54 149 110200 Moos 0.98 ,98 5.20 1945 1999 12.00 3.10 2.10 150 110300 Büttenen 2 1864 2000 6.50 0.50 ,45 1.15 1.00 2.15 151 110400 2.70 Büttenen 1 1861 1999 6.50 0.55 ,5 1.70 1.00 152 110450 Dornachbrugg 1996 20.00 1.54 3.82 3.12 6.94 1,54 153 110475 Neuewelt 1998 17.50 1.07 1.05 2.10 1.46 3.56 154 110490 Kembs-Centrale de dotation 1 27.00 0.57 ,63 2.20 4.00 1966 1.80 155 110495 Kembs-Centrale de dotation 2 2016 90.00 1.68 2,23 3.60 4.40 8.00 156 110500 Kembs 1932 1983 31.00 31,5 73.80 97.20 171.00

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 7 / 32

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

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriet aufnah		٧	Ausbau- vasser- nenge	T	stal. urbinen- istung	Lei	x. mögl. stung ab nerator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
			Erste	Nach letztem Umbau	v	Förder- vasser- nenge)	P	nstal. ump- istung)	Lei	ax. mögl. stungs- nahme der		•	nergiebedari wälzbetrieb)	f)
				Ombad	•	.ioiigo,	.0	iotalig)		toren)		Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
157	200100	Grimsel 2	1981			100.00		388.00		382.00				
					(77.00)	(392.00)	(347.00)	() ()()
158	200150	Grimsel Nollen	2017		`	2.50	`	1.10	`	1,4	`	2.50 ()	2.50	5.00
159	200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006		8.00		33.60		34.00		37.40	36.60	74.00
160	200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007		20.20		32.20		26,5		14.70	18.10	32.80
161	200400	Handeck 1	1932			10.50		44.80		48.00		68.50	99.00	167.50
162	200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958		57.30		215.60		215.00		85.40	176.40	261.80
163	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)
164	200740	Lochmedli, Guttannen	2016		•	0.40	•	1.29	•	1,25	·	0.70	3.00	3.70
165	200750	Innertkirchen 3	2016			2.50		2.95		3,28		10.72	2.08	12.80
166	200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007		69.00		393.50		370.00		231.90	487.90	719.80
167	200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	1961			3.00		9.60		9,5		2.80	14.30	17.10
168	201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60) (9.50)(12.10)
169	201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974		23.60		81.60		85,2		36.80	208.60	245.40
170	201200	Hopflauenen (Leimboden)	1967			2.20		5.40		5,8		5.60	16.20	21.80
171	201300	Innertkirchen 2	1967	1974		29.50		54.80		54,2		26.70	134.60	161.30
172	201400	Meiringen 2	1950			0.36		1.65		1,5		2.50	5.50	8.00
173	201500	Meiringen 1	1889	1946		0.60		1.00		,93		2.10	3.50	5.60
174	201700	Schattenhalb 1+	2017			1.30		2.30		2,72		0.70	6.00	6.70
175	201750	Schattenhalb 3	2010			2.80		9.70		9,7		16.20	32.40	48.60
176	201800	Giessbach	1949	2005		0.30		0.90		,9		1.50	3.00	4.50
177	201900	Isch	1960			0.40		1.40		1,4		1.50	4.50	6.00

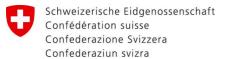
⁻ Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 8 / 32

⁻ 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 20: Restehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel 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)	,
					3 ,	0,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
178	202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
179	202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
180	202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
181	202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
182	202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
183	202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
184	202290	Kandersteg (Eggeschwand), Alpb	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
185	202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1,1	3.35	3.53	6.88
186	202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
187	202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
188	202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
189	202430	Spiggenbach, Reichenbach	2017		1.55	2.75	2,75	3.00	7.00	10.00
190	202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	,36	0.50	1.30	1.80
191	202475	Engstlige	1996		1.50	0.90	,9	1.50	3.50	5.00
192	202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
193	202520	Färmelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1,75	1.50	7.50	9.00
194	202530	Simelemoos, St. Stephan	2016		9.50	0.35	,35	0.65	0.80	1.45
195	202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2,6	2.80	9.90	12.70
196	202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
197	202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
198	202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
199	202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
200	202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04

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

Ittigen, 30.4.2020 9 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabell	e 29 : Bes	stehen	de Zentralen (geordnet nach der Num	mer der Zer	ntrale)					Stand: 1. J	anuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrie aufnal		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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	,
					0		.0.010.19)	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
201	203000		AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
202	203100		Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
203	203200		Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
204	203300		Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
205	203350		Engehalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
206	203400		Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
207	203500		Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
208	203600	*	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.31	26.93	36.24
209	203650		Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
210	203700		Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
211	203750		Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
212	203800	*	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
213	203900		Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
214	203950		Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
215	204000		Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
216	204050		Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
217	204100		Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
218	204200		Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
219	204300		Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
220	204350		Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
221	204400		Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
222	204500		Maigrauge-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
223	204600		Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 10 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabell	e 29 : Best	tehende Zentralen (geordnet nach der Numi	mer der Zer	ntrale)					Stand: 1. J	
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel 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	*	r Energiebeda mwälzbetrieb)	,
					- 3-7	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
224	204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
225	204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
226	204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
227	205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
228	205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3,41	5.00	6.00	11.00
229	205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22,6	44.00	55.00	99.00
230	205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
231	205300	La Jougnenaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
232	205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
233	205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
234	205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
235	205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
236	205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
237	205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
238	206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
239	206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
240	206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
241	206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
242	206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1,3	2.60	1.80	4.40
243	206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
244	206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
245	206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
246	206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00

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

Ittigen, 30.4.2020 11 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

rabell			ende Zentralen (geordnet nach der Numi							Stand: 1. J	
	Nummer der Zentrale	•	Name der Zentrale	Betriel aufnal		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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	,
						3 3 7	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
247	206900		Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
248	206950		Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
249	206975		Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
250	206985		Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	,42	0.90	1.30	2.20
251	207000		Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
252	207100		Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
253	207200		Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
254	207300		Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
255	207400		Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
256	207500		Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
257	207600		Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
258	207650		Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
259	207700	*	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
260	207800		Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
261	207900	*	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
262	208000	*	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
263	208100	*	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
264	208200		Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
265	208250		Dünnern, Olten	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
266	208300	*	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
267	208400	*	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.05	54.57	101.62
268	208500		Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8,8	24.00	30.00	54.00
269	208560		Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 12 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme Leistung ab wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Pump-Leistungsletztem wasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau menge) leistuna) aufnahme der Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 270 208600 Rupperswil 1945 1993 492.00 40.00 39.3 98.10 122.50 220.60 271 208650 Rupperswil-Dotierzentrale 2010 25.00 1.74 1,67 1945 4.00 6.00 10.00 272 208700 Niederlenz 1943 4.50 0.40 0.70 1.50 ,4 0.80 273 208750 Wildegg-Brugg-Dotierzentrale 3.50 1953 11.50 0.65 ,6 1.20 2.30 274 208800 Wildegg-Brugg 1953 1997 410.00 51.25 49,7 135.10 154.40 289.50 275 208850 Beznau-Wehrkraftwerk 2001 140.00 6.20 6.00 15.00 20.50 35.50 276 208900 418.00 19.50 119.90 Beznau 1902 1927 19.5 56.60 63.30 277 209000 810.00 42.60 37.5 132.00 230.00 Klingnau 1935 98.00 278 300100 Hospental 1902 1.60 2.00 1.95 5.30 6.90 1977 1.60 300200 279 Realp 1914 2008 0.20 0.90 ,89 0.70 3.30 4.00 280 300250 Realp II 2017 2.40 2.81 2,69 1.90 7.60 9.50 281 300300 Oberalp 1961 2002 0.80 2.90 2.7 3.60 7.40 11.00 282 300400 Göschenen (Göscheneralp) 1962 30.00 164.80 160.00 126.00 156.00 282.00 283 300500 33.26 Göschenen (Andermatt) 1961 12.00 32,5 42.00 102.00 144.00 284 300600 2.25 1.62 5.80 Göschenen (Unterdorf) 1969 1,47 1.30 4.50 285 300700 Wassen (Pfaffensprung) 1949 1992 26.00 58.00 56.00 100.00 190.00 290.00 286 300750 4.00 Amsteg-Dotierzentrale 1998 0.72 ,72 1.10 2.20 3.30 287 300800 Gurtnellen 1900 2.00 10.00 10.00 5.30 26.20 31.50 2017 288 300825 Stäubenwald 2007 0.50 0.31 ,31 0.20 0.80 1.00 289 300850 0.75 2.30 Fellitobel, Gurtnellen 2018 2,3 1.40 3.30 4.70 290 300875 Schattigmatt, Bristen 2016 2.60 4.30 4,2 2.00 12.00 14.00 291 300900 Amsteg 1923 1998 50.00 120.00 120.00 120.20 323.30 443.50 292 300950 Amsteg-Regulierzentrale 1998 46.00 1.73 1,73 1.50 5.05 6.55

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 13 / 32

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

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle	e 29: Be	estehe	nde Zentralen (geordnet nach der Num	Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale) ame der Zentrale Betriebs- Ausbau- Instal. Max. mö										
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriel aufnah		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator		Produktionserv mwälzbetrieb)				
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	,			
						3 ,	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr			
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)			
293	301000		Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22			
294	301100		Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50			
295	301200		Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20			
296	301250		Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90			
297	301300		Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15			
298	301375		Schächen, Schattdorf	2020		6.50	4.90	4,9	4.40	12.00	16.40			
299	301400		Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70			
300	301500		Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70			
301	301550		Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99			
302	301600		Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80			
303	301650		Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20			
304	301700		Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00			
305	301800	*	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30			
306	301900		Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30			
307	302000		Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70			
308	302100		Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20			
309	302200	*	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40			
310	302300		Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90			
311	302400		Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95			
312	302550		Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2,1	2.00	3.00	5.00			
313	302600		Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80			
314	302700		Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70			
315	302800	*	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8,4	2.70	16.10	18.80			

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

Ittigen, 30.4.2020 14 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabell	e 29 : Be	estel	hende Zentralen (geordnet nach der Num	mer der Zer	ntrale)					Stand: 1. Ja	anuar 2020
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betrie aufnal		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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	•
					0111244		.0.010.19)	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
316	302900	*	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
317	303000	*	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
318	303100	*	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
319	303200	*	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
320	303250		Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
321	303300		Oberrickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
322	303400		Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
323	303550		Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
324	303650		Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
325	303700		Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
326	303750		Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	,37	0.50	1.00	1.50
327	303800		Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
328	303900		Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
329	304000		Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
330	304100		Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
331	304150		Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
332	304200		Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
333	304225		Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
334	304250		Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
335	304300		Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
336	304400		Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
337	304500		Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
338	304600		Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 15 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriek aufnah		Ausbau- wasser- menge	Insta Turb leist	oinen-	Max. mögl. Leistung ab Generator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Inst Pum leisti		(Max. mögl. Leistungs- aufnahme de	r	•	nergiebedar wälzbetrieb)	f)
				52 a.a.			g)	Motoren)	•	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)		(MW)	(MV	/)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
339	304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00		1.15	1,0	9	3.90	3.90	7.80
340	304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50		0.45	,4	5	0.90	1.30	2.20
341	304770	Neuägeri	2015		2.60		0.34	,3	3	0.38	1.42	1.80
342	304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90		1.90	1,	7	3.80	4.20	8.00
343	304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20		1.67	1,	2	2.60	3.20	5.80
344	305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50		2.17	1,	9	4.70	5.30	10.00
345	305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00		0.60	,5	7	1.41	1.29	2.70
346	305200	Hagendorn	1893	2010	12.00		0.58	,5	5	1.30	1.29	2.59
347	305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00		20.00	19,	5	37.00	69.00	106.00
348	305350	Bruggmühle	1998		30.00		0.54	,5	4	2.11	1.40	3.51
349	305400	Windisch	1830	2016	55.00		2.09	2,0	1	5.80	6.40	12.20
350	400050	Limmern	2016		200.00	1,0	000.00	1'000.0	0	6.40	1.40	7.80
351	400200	Tierfehd (Limmern)	1964		(140.00) 33.00	() 306.00	(1,000.0 360.0	, ,) (192.10)(130.50) 322.60
352	400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		() 15.03	() 137.90	(175.0	0 (3.00) (3.80)(6.80)
353	400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	(11.20) 11.00	(′	130.70) 46.00	(140.0 50.0) (11.30)(76.70	88.00)
354	400400	Linthal (Limmern)	1964		(6.40) 32.00	(34.00) 34.00	(38.0 40.0	, ,	28.75) (25.70	28.75)(38.10	57.50) 63.80
	400500 400600	Fätschbach Linthkraft (Stiftung)	1950 1900	2004	(3.00 5.00	() 15.00 0.50	(14,) (5 4	0.20) (20.10 1.17	0.15)(54.30 1.10	0.35) 74.40 2.27

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 16 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme Leistung ab wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Pump-Leistungsletztem wasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau menge) leistuna) aufnahme der Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 357 400700 Linthal (Spinnerei Linthal) 1877 2012 15.00 1.60 1.6 3.64 4.50 8.14 358 400800 Brummbach, Linthal 2010 0.70 3.90 2,44 12.60 1921 5.00 7.60 359 400850 Brummbach, Braunwald 2014 0.70 0.93 1.00 2.80 3.20 0.40 360 400910 12.50 Cotlan, Rüti 2017 15.00 2.53 2,44 4.50 8.00 361 400950 Diesbach (Linth) 12.00 0.93 ,88 2.00 3.10 5.10 1945 1997 362 401000 Hätzingen 1850 2007 8.00 1.05 .88 2.30 4.40 6.70 363 401100 1976 0.84 3.50 4.00 13.50 Luchsingen 1940 3.3 9.50 364 401150 1993 0.20 1.00 1.00 2.50 6.40 Leuggelbach 1930 3.90 365 401200 1848 2012 10.56 0.92 ,88 2.76 3.24 6.00 Haslen 366 401225 Schwanden (F.Blumer) 1828 1999 21.50 0.90 .85 1.50 2.80 4.30 367 401250 Empächli 1995 0.10 0.33 ,32 0.30 0.90 1.20 368 401300 Krauchbach 1902 1999 0.80 0.64 ,6 0.80 2.30 3.10 369 401325 Engi, Hinterdorf (Sernf) 2012 7.00 0.53 ,53 0.40 2.10 2.50 370 401350 3,75 3.45 Engi, Vorderdorf (Mühlebach) 2009 1.10 3.75 12.65 16.10 371 401360 0.53 ,53 1.80 Mühlebach II, Engi 2018 1.60 0.80 1.00 372 401400 Schwanden (Sernf) 1931 2003 8.80 15.70 16.5 26.00 59.00 85.00 373 401500 40.00 Schwanden (Niederenbach) 1931 2004 3.60 28.20 33,5 13.00 27.00 374 401600 Schwanden (Gemeinde) 1899 2005 0.56 1.80 10.50 1,8 4.50 6.00 375 401700 Schwanden (SNE) 1908 2000 5.00 0.50 ,4 0.80 1.50 2.30 376 401750 Mitlödi (Föhnen/Sool) 2020 13.00 4.00 4.00 10.90 10.90 21.80 377 401760 Mitlödi (Seidendruckerei) 2016 22.00 0.85 ,82 2.20 3.50 5.70 378 401775 Mühlefuhr, Ennenda 1920 2010 22.00 0.82 ,82 1.65 3.85 5.50 379 401780 Holenstein I Wehr. KW Glarus 2016 18.50 0.55 ,55 0.88 1.32 2.20

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 17 / 32

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

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel 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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	,
					3 /	3 /	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
380	401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
381	401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
382	401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
383	402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
384	402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
385	402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3,4	5.26	8.74	14.00
386	402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
387	402350	Weissenstein, Mels	2018		0.13	0.64	,64	1.00	1.36	2.36
388	402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	,65	0.70	1.00	1.70
389	402370	Mädems-Parmort	2018		0.50	1.76	1,76	2.00	3.70	5.70
390	402400	Plons	1948	2019	1.80	6.93	6,93	5.72	17.20	22.92
391	402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5,4	6.47	17.33	23.80
392	402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,75	1.51	1.83	3.34
393	402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	,34	0.90	1.00	1.90
394	402700	Felsen, Flums	1866	1993	1.25	1.48	1,45	3.00	5.00	8.00
395	402710	Eggli, Walenstadt	2019		1.00	3.14	3,14	3.00	7.60	10.60
396	402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00	1.19	1,29	0.80	3.42	4.22
397	402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
398	402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
399	402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
400	403000	Merlen	1950	2019	0.92	0.56	,68	0.70	1.70	2.40
401	403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
402	403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 18 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

			e Zentralen (geordnet nach der Num		.	Λ	uohou	اما	otol	Max	mäal			Stand: 1. Ja	
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriel aufnah		W	usbau- asser- nenge	Τι	stal. urbinen- stung		mögl. ung ab erator			oduktionserw wälzbetrieb)	/artung
				Erste	Nach letztem Umbau	w	Förder- vasser- nenge)	Ìι	nstal. ump- stung)	Leist	. mögl. ungs- ahme der		•	nergiebedari wälzbetrieb)	f)
							3-,		3,	Moto			Winter	Sommer	Jahr
							(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
403	403400		Säge, Murg	1836	1990		2.40		2.32		2,32		3.70	7.80	11.50
404	403500		Muslen	1908	1982		1.00		1.63		1,58		1.30	2.40	3.70
405	403600		Rütiberg (Obersee)	1961	2007		0.80		0.89		,93		1.50	3.20	4.70
406	403700		Rütiberg (Brändbach)	1977			0.38		0.85		,8		1.30	2.50	3.80
407	403800		Risi, Näfels	1925	2011		1.40		4.50		4,2		6.60	12.10	18.70
408	403900		Bleiche	1903	1980		0.65		2.22		2,1		2.20	4.60	6.80
409	404000		Ziegelbrücke	1837	2011		10.00		0.58		,58		0.85	1.32	2.17
410	404050		Uznaberg, Uznach	2015			0.94		0.51		,46		0.95	0.95	1.90
411	404100		Rempen	1926	2012		30.00		66.24		60.00		50.00	10.00	60.00
						(5.00)	(16.00)	(16.00)	() (23.00)(23.00)
412	404200		Siebnen	1926	1984		32.00		51.52		48.00		40.00	20.00	60.00
413	404250		Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985		0.30		0.30		,3		0.40	0.50	0.90
414	404300		Pilgersteg	1920	2013		1.50		0.56		,56		0.90	1.10	2.00
415	404400	*	Etzelwerk Altendorf	1937	1992		34.00		135.00		121.00		139.21	110.57	249.78
						(10.00)	(54.00)	(54.00)	() ()()
416	404500		Bäch	1957			0.50		0.30		,3		0.58	0.46	1.04
417	404600		Schindellegi	1869	1989		3.50		0.87		,7		2.11	2.07	4.18
418	404700		Sihl-Höfe	1961			4.00		1.45		1,4		4.30	4.60	8.90
419	404800	*	Waldhalde	1895	1967		4.50		2.80		2,7		7.60	8.40	16.00
420	405000		Letten	1877	2004		100.00		5.00		4,26		9.19	12.44	21.63
421	405100		Höngg	1898	1988		50.00		1.40		1,3		3.40	3.60	7.00
422	405200		Dietikon	1933			95.00		3.34		3,42		7.91	7.92	15.83
423	405210		Dietikon-Dotierzentrale	2019			25.00		0.77		,77		1.80	1.80	3.60

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 19 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriel 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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb	,
						<i>3</i> /	37	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
424	405250	*	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
425	405300	*	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
426	405350		Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
427	405400		Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
428	405500		Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
429	405550		Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	,38	0.90	1.00	1.90
430	405600		Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
431	405650		Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
432	405700		Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88,	3.30	3.40	6.70
433	405800		Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
434	409975		Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1,06	1.65	3.05	4.70
435	500100		Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
436	500125		Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14,73	4.30	37.70	42.00
437	500150		Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,35	1.30	7.20	8.50
438	500200		Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
439	500225		Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	,8	0.46	2.62	3.08
440	500250		Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
441	500275		Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10
442	500300		Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
443	500400		Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
444	500500		Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
445	500550		Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
446	500600		Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 20 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle	e 29 : Beste	ehende Zentralen (geordnet nach der Numn	ner der Zen	trale)								5	Stand: 1. Ja	nuar 2020
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel aufnah		was	sbau- sser- nge	Τu	stal. Irbinen- stung	Leist	mögl. ung ab erator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
			Erste	Nach letztem Umbau	was	rder- sser- nge)	Ìι	nstal. ump- stung)	Leist	. mögl. ungs- ahme der		•	nergiebedarf välzbetrieb)	()
								9)	Moto			Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
447	500700	Saflisch	1969	2005		0.50		1.25		1,2		2.00	4.30	6.30
448	500800	Heiligkreuz	1971	1989		7.10		41.00		41.00		9.00	47.40	56.40
449	500900	Mörel Aletsch AG	1951	1965		7.00		35.30		35,3		20.71	90.24	110.95
450	501000	Mörel Rhonewerk AG	1943			22.00		54.90		45.00		79.90	192.90	272.80
451	501100	Massaboden	1899	1959		20.00		7.20		7,2		13.00	28.50	41.50
452	501200	Bitsch (Biel)	1969	1980		55.00		340.00		331.00		16.50	547.00	563.50
453	501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015			0.41		1.44		1,44		0.91	2.95	3.86
454	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)
455	501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015		0.17		0.55		,55		0.71	1.52	2.23
456	501375	Ganterbrücke	1990			1.00		5.01		5.00		9.00	14.20	23.20
457	501400	Silliboden	1942	1980		1.50		6.10		6,7		15.20	20.30	35.50
458	501410	Badhalte, Brig-Glis	2015			0.41		1.44		1,44		0.91	2.55	3.46
459	501425	Chräjubiel, Ried-Brig	2016			0.09		0.30		,31		0.35	0.67	1.02
460	501450	Gärsterna	1995			0.07		0.45		,45		0.90	1.20	2.10
461	501500	Zermeiggern	1966			19.00		74.00		74.00		85.40	48.00	133.40
462	501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.50) (25.20)(27.70)
463	501700	Saas-Fee	1960			1.00		1.55		1,5		0.03	0.17	0.20
464	501800	Stalden (KWM)	1965			20.00		185.00		180.00		215.50	302.90	518.40
465	501825	Mossjesee	2015			0.20		0.43		,43		1.10		1.10
466	501850	Mutt	2002			4.00		11.30		12.00		9.20	22.00	31.20
467	502000	Wiesti	1949	1990		0.80		3.40		3,3		4.40	7.70	12.10
468	502050	Täschbach	1992			0.40		1.65		1,6		2.77	5.67	8.44

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 21 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriel aufnal		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	•	r Energiebeda mwälzbetrieb)	•
					3 /	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
469	502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4,7	1.30	12.70	14.00
470	502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
471	502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
472	502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	18.90	78.50	97.40
473	502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	23.90	126.30	150.20
474	502310	Chrizji Visperterminen	2018		0.65	3.00	2,95	1.40	7.50	8.90
475	502315	Stundhüs, Visperterminen	2018		0.60	2.32	2,25	1.20	5.50	6.70
476	502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
477	502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
478	502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
479	502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,99	0.30	1.60	1.90
480	502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
481	502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
482	502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	1.35	2.15	3.50
483	502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
484	502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
485	502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
486	502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
487	502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
488	502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
489	502485	Breithorn, Blatten	2019		0.90	1.70	1,7	2.70	2.67	5.37
490	502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
491	502550	Oberems (Gemeinde), Borterbach	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 22 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung Leistung ab (Ohne Umwälzbetrieb) der aufnahme Turbinenwasser-Zantrola loietuna

	Zentrale				m	nenge	leis	stung	Gen	erator				
			Erste	Nach letztem Umbau	w	Förder- vasser- nenge)	Рu	stal. mp- stung)	Leist	a. mögl. ungs- ahme der			nergiebedarf wälzbetrieb))
						3 /		37	Moto	ren)		Winter	Sommer	Jahr
						(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
492	502600	Oberems (Argessa)	1926	1942		1.12		8.20		7,3		13.20	2.20	15.40
					(0.45)	(5.67)	(4.77)	() (10.00)(10.00)
493	502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40) (1.10)(1.50)
494	502800	Turtmann	1925	1954		3.90		23.90		21,5		24.70	45.40	70.10
495	502900	Dala	1909	2014		2.40		13.00		12,3		11.00	30.00	41.00
496	503000	Chippis-Rhône	1911	1998		62.00		47.84		46,4		76.90	154.66	231.56
497	503100	Lona	1961			0.40		1.05		1.00		0.50	1.50	2.00
498	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)
		Vissoie	1958			13.00		50.00		45.00		90.00	120.00	210.00
500	503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958			1.00		0.68		,65				
501	503400	Navisence	1908	2014		11.50		52.00		50.00		130.00	160.00	290.00
502	503450	Loye, Grône	2019			0.02		0.35		,35		0.85	0.85	1.70
503	503460	Vaye-Planaz, Grône	2019			0.02		0.35		,35		0.20	0.30	0.50
504	503500	Croix	1957	1999		9.00		66.00		64.00		100.00	47.00	147.00
505	503600	Chamarin	1957			0.30		1.90		,9			0.60	0.60
506	503625	Crans-Montana	2019			0.65		1.05		1,05		0.46	1.86	2.32
507	503650	Icogne	2012			0.50		2.00		2.00		0.93	3.72	4.65
508	503700	St-Léonard	1956	1998		10.50		36.00		34.00		56.00	37.00	93.00
509	503800	Beulet	1907	1990		0.65		0.72		,72		0.60	1.60	2.20
510	503900	Sauterôt (Hérémence LYSA)	1977			0.90		5.10		4,5		7.30	15.20	22.50
511	503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012			6.00		0.60		,6		0.60	1.50	2.10
512	504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915			9.50		25.20		24.00		20.00	58.00	78.00

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 23 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2020 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme Leistung ab wasser-Turbinen-(Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale menge leistung Generator Erste Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Pump-Leistungsletztem wasser-(Ohne Umwälzbetrieb) menge) Umbau leistuna) aufnahme der Motoren) Winter Sommer Jahr (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) 513 504100 Bramois (Groupe 7) 1953 3.90 0.43 0.10 1.00 1.10 ,4 514 504300 4.10) Cleuson (Centrale de pompage) 1950 2.20) (4.10) 7.20)(3.80)(11.00) 515 504325 La Zour 2004 0.30 1.20 0.46 ,46 0.50 1.70 516 504335 Arbaz I STEP (Comba Energies) 0.15 2.20 2010 0.59 ,75 0.84 1.36 504340 Arbaz II (Sionne Energie) 2015 0.15 0.58 .58 0.75 1.27 2.02 518 504350 Les Rochers, Savièse 2001 0.15 0.33 ,33 0.50 0.70 1.20 519 504375 Reserv. de Péteille, Vétroz 0.18 0.73 ,73 3.60 2015 1.80 1.80 520 504400 Ardon 7.50 52.00 50.00 1960 1996 28.00 136.00 164.00 521 504500 Balavaud 1971 0.11 0.48 0.90 1.40 2.30 ,45 522 504600 Stafel (Centrale de pompage) 1961 9.90)23.40) 26.50) 1.60) (43.30)(44.90 523 504700 Z'Mutt (Centrale de pompage) 1965 8.50) (197.40)(17.80) 83.00) 86.40) 205.90) 524 504800 Ferpècle (Centrale de pompage) 1964 8.40) 19.50) 2.60) (42.20) 21.30) 39.60)(525 504900 Arolla (Centrale de pompage) 1963 12.60) 43.00) 48.60) 4.40) (80.70)(85.10) 526 504950 Bieudron 1999 75.00 1,285.00 1'260.00 642.70 505000 300.00 527 Fionnay (Dixence) 1957 45.00 306.00 528 505100 Nendaz 1960 45.00 392.00 384.00 529 505110 2ème Palier Isérables, Riddes 2016 0.12 0.65 ,65 1.60 1.90 3.50 530 505125 1er Palier Isérables c. Arcay 2005 0.12 0.35 ,35 1.20 2.20 2013 1.00 531 505150 Les Pontets. Riddes 2014 0.07 0.45 .45 0.80 0.40 1.20 532 505175 0.31 1.92 Riddes (l'eau potable) 1942 2009 0.06 ,31 0.84 1.08 533 505200 Chanrion 1964 10.00 30.00 28.00 2.40 69.60 72.00 534 505300 Fionnay (Mauvoisin) 1958 1992 34.50 140.00 138.00 184.60 101.20 285.80 535 505400 Riddes 1956 1992 28.75 258.00 225.00 421.60 246.20 667.80

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 24 / 32

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

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle	e 29 : Beste		e Zentralen (geordnet nach der Nur											Stand: 1. Ja	
	Nummer der Zentrale		Name der Zentrale	Betriel aufnah		Ausba wassa meng	er-	Tu	stal. rbinen- stung	Max. Leistu Gene	ing ab			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
				Erste	Nach letztem Umbau	(Förd wass meng	er-	Рu	stal. mp- stung)	Leistu	mögl. Ings- hme der		•	Energiebedar wälzbetrieb)	f)
							,-,		9,	Motor			Winter	Sommer	Jahr
						(m	n3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
536	505450		Les Afforêts-Leytron	2013			0.07		0.47		,49		1.38	0.92	2.30
537	505525		Verdan	2017			0.25		2.13		2,13		2.50	2.50	5.00
538	505550		Les Garettes, Fully	2017			0.25		0.87		,87		1.50	1.50	3.00
539	505700		Champsec	1930	1994		1.20		8.70		5,5		1.60	9.00	10.60
540	505750		STEP Vallée Bagnes	1993	2007		0.10		0.40		,38		0.49	0.41	0.90
541	505760		Eaux des torrent de Verbier	2017			0.50		2.30		1,9		2.10	1.90	4.00
542	505775		Pas-du-Lein	1998			0.20		0.47		,45		0.74	1.49	2.23
543	505780		Vollèges-Cries	2009			0.16		0.90		,84		1.05	2.45	3.50
544	505800		Hospitalet	1963			1.02		1.47		1,4		0.70	3.40	4.10
545	505850		La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016			1.50		2.00		2.00		0.60	3.60	4.20
546	505900		Pallazuit	1958		1	0.00		33.40		32.00		38.00	69.00	107.00
547	506000		Niollet 1	1947	2004		0.30		0.32		,3		0.48	0.80	1.28
548	506050		Niollet 2	1996			0.30		1.20		1,15		2.30	3.70	6.00
549	506100		Orsières	1931	1958		8.00		26.40		24.00		42.60	63.90	106.50
550	506200		Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40) ()(1.40)
551	506300		Sembrancher	1929		Ì	6.80	`	11.00	`	8,5	`	27.24	29.32	56.56
552	506400		Martigny-Bourg	1908	1945	1	0.20		22.00		13.00		36.30	52.90	89.20
553	506500		Pont-Neuf	1981			0.18		0.93		,9		2.08	3.22	5.30
554	506550		La Moille, Finhaut	2019			0.30		0.42		,42		0.50	0.70	1.20
555	506600		Trient	1929	1995		1.60		1.00		1.00		1.70	0.24	1.94
556	506700		Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	1	6.00		112.00		98.00		146.45	8.90	155.35
557	506800	I	Châtelard-Vallorcine	1978		•	4.00) 5.00	(30.00) 130.25	(32.00) 105.00	(5.92) (127.50	0.74)(77.50	6.66) 205.00

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 25 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

	Nummer der Zentrale			Name der Zentrale	Betriel aufnah		W	lusbau- /asser- nenge	Tu	stal. rbinen- stung	Leist	mögl. ung ab erator			oduktionserw välzbetrieb)	artung
					Erste	Nach letztem Umbau	Ň	Förder- /asser- nenge)	Ρu	stal. mp- stung)	Leist	. mögl. ungs- ahme der		•	nergiebedarf välzbetrieb)	·)
								3-7		3,	Moto			Winter	Sommer	Jahr
								(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
558	506900		I	Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.80)	(0.30)	(0.21)	(0.05)(0.10)(0.15)
559	507100		I	Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		Ì.	18.00)	Ì	40.00)	Ì	40.00)	(13.08) (52.32)(65.39)
560	507200			Vernayaz (CFF)	1927	1990	`	17.40	`	92.00	,	92.00	•	221.00	19.47	240.47
561	507250			Vernayaz (STE SV SA)	2013			0.12		0.46		,44		1.00	1.40	2.40
562	507300		I	La Bâtiaz	1978			35.00		85.00		85.00		112.50	95.00	207.50
563	507400			Vernayaz (Pissevache)	2016			0.40		1.70		1,7		1.45	3.75	5.20
564	507500			Miéville	1950	2012		6.50		70.00		70.00		63.20	47.10	110.30
565	507600			Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	() (1.60)(1.60)
566	507700			Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	() (0.80)(0.80)
567	507800			Aboyeu	1981			0.46		3.30		3,2		3.50	6.80	10.30
568	507850			La Rasse	1998			0.20		0.72		,72		0.60	1.20	1.80
569	507900	*		Lavey	1950	1990		220.00		90.00		70.00		190.00	210.00	400.00
570	508000			La Peuffeyre	1927	2004		6.60		24.00		22.00		26.60	45.40	72.00
571	508100			Sublin 1	1898	1993		5.20		8.00		7,2		8.00	23.00	31.00
572	508200			Sublin 2	1911	2013		0.16		2.61		2,61		3.50	4.10	7.60
573	508300			Bévieux	1943			4.10		1.90		1,8		4.20	7.30	11.50
574	508350			Le Bruet, St - Triphon, Ollon	2019			0.12		0.62		,62		1.45	1.45	2.90
575	508400			Champéry Etrivouez	1901	1990		0.30		0.97		,58		0.81	1.45	2.26
576	508450			Torrent de Soi	2005			0.37		0.92		,85		0.70	1.40	2.10
577	508500			Monthey (Vièze)	1910	1999		5.00		13.60		11,6		18.50	36.80	55.30
	508600			Monthey (Tine)	1963	1994		1.50		9.80		9,4		14.80	24.60	39.40
579	508650			Monthey (Commune)	1992			5.70		0.40		,36		0.80	1.20	2.00
580	508675			Châble II	2014			0.08		0.42		,42		1.45	1.45	2.90

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 26 / 32

⁻ 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 20: Restehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

	Nummer der Zentrale		N	lame der Zentrale	Betriek 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)
							.	.	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr
							(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
581	508680			Vionnaz - l'Avançon	2019		0.31	2.20	1,9	2.00	4.77	6.77
582	508700	*		Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
583	508800			Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
584	508810			Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
585	508850			La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
586	508900			Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20,3	36.00	50.00	86.00
587	508950			Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
588	509000			Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.60	3.30	6.90
589	509010			Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2,3	3.30	3.60	6.90
590	509025			Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	,35	1.00	1.30	2.30
591	509100	*		Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70
							(42.00)	(437.40)	(437.40)	()()()
592	509200			Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
593	509300			Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
594	509350			Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,73	2.00	0.60	2.60
595	509400			Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
596	509425			La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
597	509450			Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
598	509500			Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,32	0.70	0.85	1.55
599	509600			Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
600	509700		I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
601	509750		I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
602	509800			La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 27 / 32

⁻ 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

Tabello 20 : Restabando Zantralan (geordnet nach der Nummer der Zantrala)

	Nummer der Zentrale			Name der Zentrale	Betriek aufnah		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbind leistun		Max. mögl. Leistung ab Generator			oduktionserw wälzbetrieb)	artung
					Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistun		(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der		•	nergiebedar wälzbetrieb)	f)
							3 ,	,	Ο /	Motoren)		Winter	Sommer	Jahr
							(m3/s)	1)	MW)	(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
603	509850		ı	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	(0.50	,475		1.55	1.63	3.18
604	509900		ı	Le Châtelot	1953		44.00	1:	5.80	15.00		28.50	21.50	50.00
605	510000		I	Refrain	1909	1956	23.00	(0.30	,275		0.81	0.69	1.50
606	510100		I	La Goule	1894	1958	22.00		5.60	5.00		12.30	10.42	22.72
607	600025			Ossasco	2012		0.70		1.27	1,27		1.20	3.50	4.70
608	600050			Sella	1991		2.00		1.93	1,85		2.00	0.90	2.90
609	600100	*		Airolo	1947		7.00	6	0.00	58.00		69.70	32.60	102.30
610	600200	*		Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12) (0.30) (1.60)(1.90
611	600300			Calcaccia	1922	1988	0.90	;	3.60	3,3		5.00	8.70	13.70
	600400	*		Ritom	1920	1958	6.60	4	4.00	44.00		85.50	74.50	160.00
613	600500			Stalvedro (AET)	1968		11.50	1	4.00	13.00		22.00	33.00	55.00
614	600600			Tremorgio	1925		1.60	1	0.00	10.00		5.60	1.20	6.80
615	600650			Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	(0.31	,31		0.80	1.20	2.00
616	600700			Ceresa 1	1950		0.30		2.00	1,8		4.40	6.50	10.90
617	600750			Piumogna, Dalpe	2000		1.65		1.00	1.00		1.22	3.88	5.10
618	600800			Piottino	1932	1958	24.00	7:	2.90	60.00		128.00	172.00	300.00
619	600900			Ticinetto	1907	1998	2.00	:	2.90	2,8		2.50	8.00	10.50
620	601000			Biaschina	1966	1974	54.00	14	1.00	135.00		142.00	240.00	382.00
621	601100			Luzzone	1963		11.60		0.00	19.00		5.60	21.20	26.80
622	601200			Olivone	1962		20.00	10	2.00	96.00		140.30	69.80	210.10
623	601300			Biasca	1959	2007	55.00		4.00	324.00		313.00	375.00	688.00
624	601400			Spina (Isola)	1962		6.00		0.90	20.00		15.40	47.40	62.80
625	601500			Spina (Valbella)	1963		5.00		4.20	4.00		1.70	8.20	9.90

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 28 / 32

⁻ 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

Tabello 20 : Restabando Zantralan (geordnet nach der Nummer der Zantrala)

de	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriek aufnah	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)	ımp-	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	ngs-		(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
									Motoren)			Winter	Sommer	Jahr
					(m3	3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
626	601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0	.09		0.35		,35		0.55	1.05	1.60
627	601600	Soazza	1961		14	.00		83.00		80.00		54.10	191.00	245.10
628	601700	Lostallo	1958		4	.00		25.00		24,2		19.40	52.30	71.70
629	601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3	.50		0.30		,3		0.43	0.87	1.30
630	601900	Grono	1965		6	.60		37.50		36,25		27.44	66.52	93.96
631	602000	Sassello	1951		6	.00		20.80		20.00		29.60	59.80	89.40
632	602100	Morobbia	1903	1970	5	.00		15.50		15.00		14.70	27.70	42.40
633	602200	Gordola	1965		50	.00		132.50		105.00		100.00	115.00	215.00
634	602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2	.00		4.25		4,4		5.00	7.00	12.00
635	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)
636	602450	Peccia (Corgello)	1991		3	.80		0.98		,96		0.60	1.40	2.00
637	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)
638	602600	Bavona	1966		18	.00		140.00		124.00		177.20	147.10	324.30
639	602675	Broglio, com. Lavizarra	2016		0	.26		2.12		2,2		2.00	4.70	6.70
640	602700	Cavergno	1955		26	.00		114.00		104.00		200.80	196.90	397.70
641	602800	Verbano 1	1953		44	.00		119.00		96.00		148.70	197.60	346.30
642	602900	Verbano 2	1973		25	.00		62.00		50.00		68.00	92.40	160.40
643	602950	Campo Vallemaggia	2002		1	.45		2.54		2,54		2.40	6.40	8.80
644	602975	Cerentino	2004		1	.00		2.12		2,33		2.80	7.80	10.60
645	603000	Giumaglio	1967		2	.80		8.94		8,7		9.00	16.30	25.30
646	603050	Borgnone	2018		25	.00		2.85		2,85		5.00	6.00	11.00

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 29 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle	e 29 : Beste	ehende Zentralen (geordnet nach der Numm	er der Zen	ntrale)								9	Stand: 1. Jai	nuar 2020	
	Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme			sbau- sser- enge	ser- Turbin		Lei	ix. mögl. istung ab enerator		Mittlere Pro (Ohne Umv	artung		
			Erste	Erste Nach letztem Umbau		(Förder- wasser- menge)		(Instal. Pump- leistung)		(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der		(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)			
								- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		otoren)		Winter	Sommer	Jahr	
						(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)	
647	603100	Ponte Brolla	1904	1958		10.00		3.10		3.00		5.40	8.00	13.40	
648	603200	Stampa	1926	1991		2.00		5.00		3,6		8.00	7.00	15.00	
649	603250	Sigirino (Monteceneri)	2015			0.20		0.84		1.00		1.10	1.70	2.80	
650	603300	Valmara	1890	1999		0.45		0.95		,95		2.47	3.18	5.65	
651	603400	Gabi	1957	1986		4.80		11.33		11.00		6.20	31.40	37.60	
652	603500	Gondo	1952	2017		14.00		61.00		65.00		42.00	155.00	197.00	
653	603600	Tannuwald	1953	1979		2.00		5.20		5.00		3.90	13.60	17.50	
654	700100	Palü	1927	2004		4.50		9.50		10,5		11.00	3.00	14.00	
					(0.84)	(3.00)	(3.20)	() (4.00)(4.00)	
655	700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)()(0.30)	
656	700300	Cavaglia	1927	2016		4.20		7.00		7.00		9.00	14.00	23.00	
657	700400	Robbia	1910	2005		6.00		27.00		27.00		36.00	64.00	100.00	
658	700450	Pedecosta, Poschiavo	2010			0.15		0.51		,51		0.90	1.65	2.55	
659	700500	Campocologno 1	1907	2003		13.00		50.00		50.00		68.00	127.00	195.00	
660	700600	Campocologno 2	1950			14.50		1.62		1,5		1.90	4.10	6.00	
661	700700	Lizun	1961			2.20		6.60		6,6		1.40	16.10	17.50	
662	700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004		13.40		86.00		86.00		87.40	21.20	108.60	
663	700850	Plancanin	1991			1.00		0.50		,5		0.02	0.50	0.52	
664	700900	Löbbia (Forno)	1960			1.80		9.00		9.00		3.20	31.60	34.80	
665	701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	() (8.40)(8.40)	
666	701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	() (3.70)(3.70)	
667	701200	Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	() (2.70)(2.70)	
668	701350	Molino	2017			3.00		0.51		,48		0.55	1.30	1.85	

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

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 30 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle	e 29 : Be	stehend	e Zentralen (geordnet nach der Nu	mmer der Zer	ntrale)				;	Stand: 1. Ja	nuar 2020	
	Nummer der Zentrale	1	Name der Zentrale	Betriel aufnal		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	•	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
					•		.e.etag/	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr	
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
669	701400		Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80	
670	800100		Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80	
671	800150		Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	1.94	2.47	
672	800200		Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00	
673	800250		Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90	
674	800300		Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1,6	2.10	4.90	7.00	
675	800350		Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37	
676	800400		Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40	
677	800450		Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5,63	5.00	21.00	26.00	
678	800460		Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2,95	1.50	9.30	10.80	
679	800475		Guarda (Ara), Giarsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00	
680	800480		Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30	
681	800490		Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80	
682	800500		Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00	
683	800550		Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98	
684	800575		Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	,46	0.25	1.50	1.75	
685	800600		Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70	
686	800700	I	Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45	
687	800800	I	Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	67.50	19.90	87.40	
						(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80) (41.90)(47.70)	
688	800900		Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57	
689	801000		Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00		
690	801100		Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70	

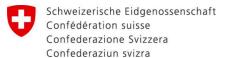
⁻ Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 31 / 32

⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*"

⁻ Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

⁻ Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)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)			
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)			
					0 /	3,	Motoren)	Winter	Sommer	Jahr	
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
691	900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70	
692	900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1,03	3.70	4.10	7.80	

- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 30.4.2020 Seite: 32 / 32

⁻ 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.