



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden
(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)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
2 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
3 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
4 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
5 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
6 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
7 102500	Preda	1903	1976	0.87	1.27	1.40	1.39	2.64	4.03
8 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
9 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
10 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
11 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
12 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
13 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
14 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
15 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
16 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	7.48	7.48	14.54	12.67	27.20
17 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
18 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
19 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)		(0.30)
20 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	14.00	13.00	27.00
21 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)
22 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden
(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)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
23 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
24 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
25 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
26 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
27 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
28 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
29 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
30 100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10.14	2.71	20.13	22.84
31 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
32 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
33 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
34 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
35 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
36 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
37 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
38 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
39 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
40 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
41 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
42 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	(4.40)	(4.40)	
43 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
44 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden
(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)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
45 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
46 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
47 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	(3.70)	(3.70)	
48 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
49 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
50 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
51 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
52 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
53 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
54 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
55 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
56 101900	I Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	126.00	147.00	65.80	212.80
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.90)	(49.70)	(68.60)
57 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
58 701200	Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	(2.70)	(2.70)	
59 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
60 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
61 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
62 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	(8.40)	(8.40)	
63 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
64 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
65 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
66 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1.60	0.90	1.90	2.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden
(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)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
67 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.60	4.50	11.20	15.70
68 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.30	16.30	22.60
69 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
70 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
71 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)
72 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
73 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
74 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
75 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
76 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
77 100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
78 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
79 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
80 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
81 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	0.71	0.45	1.05	1.50
82 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
83 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
84 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
85 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
86 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
87 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
88 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden
(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)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
89 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
90 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
91 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
92 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
93 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
94 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
95 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
96 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
97 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00
98 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
99 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
100 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
101 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
102 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
103 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
104 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
105 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
106 101570	Punt Gronda (Tarschlins)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
107 800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
108 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
109 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
110 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
111 800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75

- 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.
- Interkantonale Wasserkraftanlagen: Leistungs- und Energiedaten nach festgelegtem Hoheitsanteil.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden
(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)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
112 701350	Molino	2017		3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85
113 100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20	4.26	4.26	2.40	10.10	12.50
114 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90
115 104425	Gadastätt, St. Antönien	2019		2.00	2.22	2.11	2.00	5.40	7.40
116 104160	Grida, Churwalden	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60
					2'806.43	2'723.36	3'094.80	4'855.48	7'950.27
					(161.02)	(163.00)	(25.00)	(114.80)	(139.80)

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