

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2018 Name der Zentrale Nummer Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme wasser-Turbinen-Leistung ab (Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Erste letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau aufnahme der menge) Leistuna) Motoren) Winter Sommer Jahr (MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) (m3/s)1 800300 Morteratsch 7.00 1890 2016 1.50 1.60 1.60 2.10 4.90 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 Igiser Mülbach 1 (Landquart 1) 6 104500 1901 1978 8.00 0.50 0.50 1.40 1.60 3.00 Preda 7 102500 1903 1976 0.85 0.90 0.60 1.44 2.16 3.60 8 800400 Madulain 1903 1980 0.50 1.56 1.51 1.30 5.10 6.40 9 800500 Clemaia 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 2004 4.55 5.80 Mulin 1907 1.40 1.60 1.50 1.25 13 103500 Sils (EWZ) 1910 1996 22.00 26.00 25.00 29.84 72.41 102.25 14 700400 2005 6.00 27.00 27.00 64.00 100.00 Robbia 1910 36.00 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 14.28 12.07 26.35 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)0.30)0.30)0.60)5.50 20 104200 **Klosters** 1925 1982 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

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 1 / 6

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

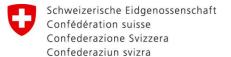
⁻ Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "*".

⁻ 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.

Stand: 1. Januar 2018



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 13 / GR: Bestehende Zentralen mit Hoheitsanteil des Kantons Graubünden (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme wasser-Turbinen-Leistung ab (Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Erste letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau aufnahme der menge) Leistuna) Motoren) Winter Sommer Jahr (MW) (GWh) (GWh) (GWh) (m3/s)(MW) 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 Pintrun 28 101800 1944 5.00 6.48 6.20 7.60 23.20 30.80 29 100150 Val Strem 1.00 2.00 2.00 0.60 5.40 6.00 1945 2009 30 100600 Tavanasa / Obersaxen (AHSAG) 1946 2.70 10.14 10.14 2.71 20.13 22.84 Sand (Plessur) 31 104000 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 38.80 Realta 1949 2004 6.00 26.00 26.00 13.90 24.90 35 700600 Campocologno 2 1950 14.50 1.62 1.50 1.90 4.10 6.00 36 602000 1951 6.00 20.00 89.40 Sassello 20.80 29.60 59.80 37 103100 Tinizona 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

Rothenbrunnen (KWZ)

1958

1958

1958

1958

1959

Lostallo

Muranzina

Castasegna

Zervreila

40 601700

41 900100

42 101100

43 101300

44 701400

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 2 / 6

1995

1999

2011

1980

4.00

0.60

20.00

21.90

16.00

7.00)

25.00

22.00

135.00

100.00

5.80)

2.00

24.20

1.80

20.00

127.00

100.00

7.00)

19.40

18.10

159.50

98.70

3.74

52.30

5.96

7.60

171.20

159.10

4.40)(

71.70

9.70

25.70

330.70

257.80

4.40)

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

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

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

⁻ 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 2018 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme wasser-Turbinen-Leistung ab (Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Erste letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau aufnahme der menge) Leistuna) Motoren) Winter Sommer Jahr (MW) (GWh) (GWh) (GWh) (m3/s)(MW) 45 700800 Löbbia (Albigna) 2004 87.40 1959 13.40 86.00 86.00 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 2.20 6.60 6.60 17.50 1961 1.40 16.10 Sils (KHR) 50 102300 1961 73.00 247.00 247.00 246.00 414.00 660.00 51 601600 Soazza 14.00 83.00 80.00 54.10 245.10 1961 191.00 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 2017 126.00 126.00 147.00 212.80 Ferrera 1 1962 45.00 65.80 16.00) (63.00) 63.00) 18.90)(49.70)(68.60) 57 101500 1963 2.82 2.75 4.50 9.20 13.70 Bargaus 0.96 Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.) 58 701200 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 6.60 27.44 66.52 93.96 1965 37.50 36.25 62 701000 Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.) 1967 4.20) 28.20) 30.00) 8.40)(8.40) 63 102800 2002 Filisur 1967 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

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 3 / 6

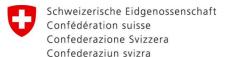
⁻ Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

⁻ 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 2018 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme wasser-Turbinen-Leistung ab (Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Erste letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau aufnahme der menge) Leistuna) Motoren) Winter Sommer Jahr (MW) (MW) (GWh) (GWh) (GWh) (m3/s)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 Punt dal Gall-Dotierzentrale 1969 2.47 2.80 2.30 1.66 3.79 5.45 71 800800 Ova Spin 33.00 54.00 46.50 67.50 19.90 87.40 1970 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) 8.00 0.71 0.66 2.80 2.20 5.00 1988 79 102900 Tiefencastel (ALK) 1989 18.00 24.00 23.00 31.10 73.30 104.40 80 100900 llanz 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 0.50 0.50 0.02 0.50 0.52 1991 1.00 84 800350 Champagna 1 1992 0.12 0.36 0.36 0.30 1.07 1.37 85 101000 8.00 139.60 llanz 2 1992 49.50 48.50 23.20 116.40 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

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 4 / 6

⁻ 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 2018

(geordnet nach erster Betriebsaufnahme) Stand: 1. Januar										Januar 2018
	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	(Förder-	(Instal.	Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				letztem Umbau	wasser- menge) (m3/s)	Pump- Leistung) (MW)				
								Winter	Sommer	Jahr
								(GWh)	(GWh)	(GWh)
89	104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
90		Guarda (Ara), Giarsun	1998		0.00	0.40	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		Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
93		Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
94		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
	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		Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
	103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
	101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
	800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
	800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
	800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
110		Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	2.60	17.40	20.00
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.

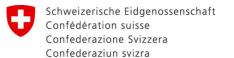
Ittigen, 23.4.2018 Seite: 5 / 6

⁻ 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 2018 Nummer Name der Zentrale Betriebs-Ausbau-Instal. Max. mögl. Mittlere Produktionserwartung der aufnahme wasser-Turbinen-Leistung ab (Ohne Umwälzbetrieb) Zentrale leistung Generator menge Nach (Förder-(Instal. (Max. mögl. (Mittlerer Energiebedarf) Erste letztem Pump-Leistungswasser-(Ohne Umwälzbetrieb) Umbau aufnahme der menge) Leistung) Motoren) Winter Sommer Jahr (MW) (GWh) (GWh) (GWh) (m3/s)(MW) 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 2'803.13 2'719.74 3'090.39 4'847.10 7'937.49 161.02) 163.00) 25.00)(114.80)(139.80)

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 6 / 6

⁻ 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.