



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2025

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 <sup>3</sup> /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	0.68	1.73	2.59	4.32
5 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.95	3.49	3.87	7.36
6 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
7 102500	Preda	1903	1976	1.27	1.27	1.27	1.96	2.84	4.80
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 100550	Trun	1903	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
11 101600	Stenna	1904	1999	0.85	1.73	2.10	1.90	6.10	8.00
12 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	64.00	119.00	183.00
13 101700	Mulin	1907	2004	1.50	1.70	2.16	1.60	3.80	5.40
14 103500	Sils (ewz)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	41.10	75.69	116.79
15 700400	Robbia	1910	2024	6.00	34.50	37.00	42.00	78.00	120.00
16 103900	Lüen (Plessur-Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
17 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	7.48	7.48	14.54	12.67	27.20

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "\*\*\*".
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- 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 2025

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)
18 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.47	17.43	22.90
19 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.20	57.50	125.10	182.60
20 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )		( 0.30 )
21 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	14.00	14.00	13.00	27.00
22 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10.50	11.00	3.00	14.00
				( 0.84 )	( 3.00 )	( 3.20 )	( 0.51 )	( 1.13 )	( 1.64 )
23 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	6.80	9.00	14.00	23.00
24 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
25 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
26 100500	Ferrera (Trun)	1933	1999	0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
27 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
28 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
29 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
30 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
31 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946	2017	2.70	10.14	9.50	2.71	20.13	22.84
32 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
33 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.30	13.60	53.20	66.80

- 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 2025

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)
34 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	24.00	25.00	12.41	34.72	47.13
35 101400	Realta (Rabiusa)	1949	2004	6.00	26.00	26.00	10.70	22.30	33.00
36 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.75	3.25	5.00
37 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
38 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	70.00	98.26	104.08	202.34
39 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
40 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	86.00	86.00	118.00	41.80	159.80
41 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
42 900100	Muranzina	1958	1995	0.41	2.00	1.80	4.67	6.39	11.06
43 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00 ( 7.00 )	20.00 ( 7.00 )	20.00 ( 7.00 )	18.10 ( 11.20 )	6.20 ( 11.20 )	24.30 ( 11.20 )
44 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	126.00	126.00	155.40	171.20	326.60
45 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	121.11	145.55	266.66
46 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	92.98	27.68	120.66
47 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.59	33.88	39.47
48 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( 0.70 )	( 0.70 )	( 0.70 )
49 100700	Mutteins	1960		3.08	12.50	12.64	14.18	41.40	55.58
50 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	2.73	15.45	18.18

- 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 2025

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)
51 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	249.90	250.10	255.00	343.50	598.50
52 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
53 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	19.60	41.30	65.00	106.30
54 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
55 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
56 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	221.30	221.40	210.00	265.00	475.00
57 101900	I Ferrera 1	1962	2017	45.00 ( 16.00 )	126.00 ( 63.00 )	129.50 ( 63.00 )	155.96 ( 21.76 )	56.84 ( 58.21 )	212.80 ( 79.97 )
58 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	3.20	3.70	10.00	13.70
59 701200	Löbbia Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( 3.44 )	( 3.44 )	
60 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
61 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.00	0.70	1.70	2.40
62 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
63 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.20 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( 0.96 )	( 12.42 )	( 13.38 )
64 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
65 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
66 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	180.80	77.60	258.40

- 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 2025

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 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.20	1.60	1.25	2.65	3.90
68 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.80	6.50	10.90	17.40
69 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.80	6.30	16.30	22.60
70 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.25	1.25	1.50
71 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.60	2.10	3.70
72 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46.50	66.00	22.90	88.90
				( 32.00 )	( 52.00 )	( 50.20 )	( 15.75 )	( 41.60 )	( 57.35 )
73 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	366.00	603.30	969.30
74 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
75 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	51.00	71.86	78.78	150.64
76 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.00	3.47	12.06	15.53
77 103600	Rothenbrunnen (ewz)	1976		25.00	44.00	38.00	68.44	117.22	185.66
78 100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
79 104550	Landquart 2	1988	2024	8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
80 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
81 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
82 102080	Sufers-Dotierzentrale	1990	2010	1.70	0.50	0.71	0.40	1.10	1.50
83 900200	Chasseras	1991		0.72	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80

- 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 2025

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)
84 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.53	0.55
85 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
86 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
87 800550	Chasura Tschlin	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
88 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	102.60	178.90	281.50
89 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	0.96	0.46	1.55	2.01
90 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
91 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
92 100575	Casut Dardin	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
93 102050	Nufenen (Prascherbach)	2009		0.12	0.30	0.35	0.36	0.97	1.33
94 800490	Ischla Tarasp	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
95 601550	Nan Ros	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
96 700450	Pedecosta (Acqui Marsci)	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
97 800450	Sot Ruinas (Susasca)	2010	2015	2.00	5.86	6.20	5.00	21.00	26.00
98 101650	Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.88	1.40	3.00	4.40
99 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.90	13.70	27.30	41.00
100 103150	Nandro	2011		2.40	1.59	1.59	1.70	4.01	5.71

- 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 2025

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 <sup>3</sup> /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
101 101550	Segnas	2012		0.40	2.63	2.64	2.65	8.42	11.07
102 101560	Platt Alva	2012		0.30	0.64	0.64		1.90	1.90
103 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.89	1.50	5.70	7.20
104 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
105 101570	Tarschlims	2013		0.14	0.30	0.30	1.10	1.10	2.20
106 800460	Lavinuoz	2014		1.00	3.07	3.00	1.50	9.30	10.80
107 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	2.07	2.60
108 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
109 103050	Mulegn (Tinizong)	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
110 800575	Alp Trida-Laret	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75
111 701350	Mulin Promontogno	2017		3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85
112 100625	St. Joseph	2017		1.20	4.26	4.00	2.40	10.10	12.50
113 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90
114 104425	Gadastätt (Schaniela)	2019		2.00	2.22	2.30	2.00	5.40	7.40
115 104160	Grida	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60
116 103025	Marmorera-Dotierzentrale	2020		1.20	0.89	0.89	0.51	0.83	1.34
117 100125	Curnera Druckminderer	2021		4.00	2.10	2.10	4.00	6.00	10.00

- 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 2025

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)	
118	801140	I	Ovella Dotierzentr. Nauders	2021			20.00	0.30	0.30	0.31	0.79	1.10
119	102075		Splügen 2 (Hüscherabach)	2021			1.00	2.00	2.18	1.10	5.00	6.10
120	103110		Adont	2022			0.60	2.95	2.95	2.25	7.95	10.20
121	801150	I	Krafthaus Prutz / Ried	2022			75.00	12.17	12.17	16.70	40.21	56.90
122	601750		Arvigo	2023			0.31	1.78	1.70	0.71	4.00	4.71
123	800425		Crastatscha Suot	2023			0.90	2.20	2.15	1.50	5.50	7.00
								2'824.74 ( 162.22 )	2'771.10 ( 163.00 )	3'199.40 ( 39.28 )	4'735.20 ( 128.70 )	7'934.60 ( 167.98 )

- 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.