



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné (Débit maximal refoulé) (m3/s)	Puissance installée des turbines (Puissance installée des pompes) (MW)	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs (Puissance max. absorbée par les moteurs) (MW)	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation				Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
1 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
2 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
3 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
4 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
5 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.00	43.00	53.00
6 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
7 100550	Trun	1943	2004	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
8 100600	Tavanasa	1946		1.50	4.00	3.70	5.00	14.20	19.20
9 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
10 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
11 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
12 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
13 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.70	6.70	25.40
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
14 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	97.00	68.10	165.10
15 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	170.30	174.40	344.70
16 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.10	27.70	40.80
17 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
18 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
19 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
20 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
21 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	6.80	22.30	29.10

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
22 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
23 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
24 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
25 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
26 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
27 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
28 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
29 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
30 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
31 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
32 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
33 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
34 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
35 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
36 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
37 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
38 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
39 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
40 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
41 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	5.20	15.10	20.30
42 103900	Lueen	1914	1990	3.90	7.20	7.20	17.00	27.00	44.00
43 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
44 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
45 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
46 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
47 104400	Küblis	1922	1978	16.50	43.90	43.90	55.50	122.00	177.50
48 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
49 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
50 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
51 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
52 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
53 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
54 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
55 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
56 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
57 105150	Vorderberg	1987		0.28	0.98	1.01	1.50	2.70	4.20
58 105200	Tobelaeckerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	1.21	1.44	2.65
59 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.57	3.80	1.93	8.25	10.18
60 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
61 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
62 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
63 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
64 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
65 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale			Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
				Pre-mière	Après dernière transformation				(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)
						(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
									(GWh)	(GWh)	(GWh)
66	106000		Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
67	106100	*	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
68	106200	* I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
69	106300		Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
						(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
70	106400	*	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
71	106500	* I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
72	106600		Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
73	106650		Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
74	106700		Trempel	1925		2.60	0.40	0.36	1.10	1.20	2.30
75	106750		Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
76	106800		Stadtbruecke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
77	106900		Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
78	107000		Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
79	107100		Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
80	107200		Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
81	107300		Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
82	107400		Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
83	107425		Rossfall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
84	107450		Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
85	107500	*	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
86	107600		Sittertal	1945		6.00	0.35	0.32	0.50	1.10	1.60
87	107700		Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
88 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
89 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
90 107900	Buerglen (Saege)	1956		19.00	0.55	0.55	1.30	1.30	2.60
91 108000	Thur	1947	1976	18.00	0.70	0.69	2.33	2.42	4.75
92 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
93 108200	Weinfelden (Muehle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
94 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.30	2.70	5.00
95 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
96 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
97 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
98 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
99 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.70	0.60	1.30
100 108700	* I Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95
101 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
102 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
103 109000	I Albbruck	1933	1992		45.85	45.36	141.91	170.96	312.88
104 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
105 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
106 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
107 109400	I Rheinfelden	1898	1976	600.00	12.85	11.45	46.50	46.00	92.50
108 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
109 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
110 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58.65	147.37	187.67	335.04

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
111 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
112 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
113 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
114 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
115 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
116 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
117 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
118 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
119 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
120 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
121 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
122 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
123 110500 I	Kembs	1932	1983		31.32	31.50	80.96	106.64	187.60
124 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
125 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954		8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
126 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974		6.50	7.50	7.20	11.70	10.30	22.00
127 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	93.90	117.90	211.80
128 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	75.50	157.00	232.50
129 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.00	55.00	53.00	15.20	20.00	35.20
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
130 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
131 200800	Innertkirchen 1	1943	1952	38.60	239.00	205.00	253.30	455.00	708.30

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
132 200900	Fuhren	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
133 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
134 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
135 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
136 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
137 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
138 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
139 201600	Reichenbach 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	6.00	8.00
140 201700	Reichenbach 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	14.50	20.00
141 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
142 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
143 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
144 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
145 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
146 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
147 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
148 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
149 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
150 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
151 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
152 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
153 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
154 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
155 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
156 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
157 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
158 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
159 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
160 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
161 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
162 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
163 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
164 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
165 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
166 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
167 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
168 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
169 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
170 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
171 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
172 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	1.05	1.35	2.40
173 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
174 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
175 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
176 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
177 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
178 204500	Maigrauge-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
179 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
180 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
181 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
182 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
183 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
184 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
185 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
186 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
187 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
188 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
189 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
190 205700	Orbe Moulins	1920	1982	15.00	0.58	0.58	1.00	0.90	1.90
191 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
192 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
193 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
194 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
195 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	5.03	4.50	14.20	15.00	29.20
196 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
197 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
198 206500	Serrieres centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.82	0.54	1.36
199 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
200 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
201 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
202 206800	Taubenloch	1896	1943	3.00	0.32	0.30	1.00	0.90	1.90
203 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
204 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
205 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
206 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
207 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
208 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
209 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
210 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
211 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
212 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
213 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
214 207700 *	Flumenthal	1970		350.00	23.40	21.70	61.30	77.40	138.70
215 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
216 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
217 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
218 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
219 208200	Aarburg	1889	1984	3.00	0.31	0.32	1.06	0.91	1.97
220 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
221 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
222 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
223 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
224 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
225 208700	Niederlenz	1896	1943	5.00	0.43	0.40	0.60	0.87	1.47
226 208750	Wildegg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
227 208800	Wildegg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
228 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
229 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
230 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
231 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
232 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
233 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
234 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
235 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
236 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
237 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
238 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
239 300800	Gurtnellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
240 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
241 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
242 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
243 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
244 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
245 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
246 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
247 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
248 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
249 301600	Isenthal	1959		0.80	1.15	1.10	1.04	3.54	4.58
250 301700	Bolzbach	1955		3.80	11.00	10.50	11.16	32.90	44.06
251 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
252 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
253 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
254 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
255 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
256 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
257 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
258 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
259 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
260 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
261 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
262 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
263 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
264 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
265 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
266 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.50	4.20	9.30	13.50
267 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
268 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
269 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
270 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
271 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
272 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
273 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
274 304100	Rozloch	1872	1935	0.82	0.46	0.40	0.30	1.00	1.30
275 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
276 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
277 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
278 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
279 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
280 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
281 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
282 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
283 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
284 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
285 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
286 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
287 305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
288 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
289 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
290 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
291 305400	Windisch / Spinnerei Kunz AG	1830	1976	55.00	1.59	1.50	6.00	6.00	12.00
292 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
293 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
				(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)
294 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
295 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
296 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
297 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
298 400700	Linthal (Kunz)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.98	2.24	4.22
299 400800	Brumbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	2.81	4.22	7.03
300 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
301 400950	Diesbach (Linth)	1997		12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
302 401000	Haetzingen	1850	1941	4.00	0.40	0.30	0.80	1.30	2.10
303 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
304 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
305 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
306 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
307 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
308 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
309 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.00	15.70	14.70	26.00	59.00	85.00
310 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2005	3.00	28.20	26.80	13.00	27.00	40.00
311 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
312 401700	Schwanden (Lorze)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
313 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
314 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
315 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
316 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
317 402200	Mels (Spinnerei)	1876	1980	2.50	3.08	2.80	4.00	11.00	15.00
318 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
319 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
320 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
321 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
322 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
323 402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
324 402750	Toeбели	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
325 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
326 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
327 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
328 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
329 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
330 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
331 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
332 403600	Rütiberg (Obersee)	1961		0.52	0.63	0.59	1.35	2.47	3.82
333 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.79	1.29	2.51	3.80
334 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.40	17.40
335 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
336 404000	Ziegelbruecke II	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
337 404100	Rempen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
338 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
339 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
340 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
341 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
342 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
343 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
344 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
345 404900	Manegg	1860	1981	3.25	0.32	0.31	0.60	1.20	1.80
346 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
347 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
348 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
349 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	64.80	80.40	145.20
350 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
351 405500	Kappelerhof	1892	1976	65.00	3.00	2.60	9.30	10.00	19.30
352 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
353 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
354 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
355 405800	Stroppel	1864	1997	30.00	0.50	0.45	1.60	1.40	3.00
356 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
357 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
358 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
359 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
360 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
361 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
362 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
363 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
364 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
365 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
366 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
367 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
368 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
369 501300	Kelchbach	1900	1924	0.36	0.44	0.36	0.60	1.00	1.60
370 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)
371 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
372 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
373 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
374 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
375 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
376 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
377 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
378 501850	Mutt	2002		4.00	12.00	12.00	12.00	27.00	39.00
379 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
380 502050	Taeschbach	1992		0.40	1.65	1.60	1.68	5.27	6.95
381 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
382 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
383 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
384 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.46	0.76	1.22
385 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
386 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
387 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
388 502500	Steg	1976		20.00	110.00	110.00	50.00	277.00	327.00
389 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.10	7.30	13.20	2.20	15.40
390 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926		(0.45) (0.72)	(5.52) (0.99)	(5.89) (1.10)	(0.40) (0.32)	(1.10) (1.20)	(1.50) (1.52)
391 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	22.08	20.00	32.20	52.90	85.10
392 502900	Dala	1909	1984	0.90	6.50	5.00	11.00	16.00	27.00
393 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
394 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.72	1.72	2.44
395 503200	Motec	1958		18.00	71.10	69.00	109.70	26.30	136.00
396 503300	Vissoie	1958		(10.30) 13.70	(31.70) 50.50	(35.50) 48.00	(1.50) 89.00	(45.20) 121.10	(46.70) 210.10
397 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65	1.50	2.30	3.80
398 503400	Navisence	1908	1956	10.50	51.80	50.00	139.00	153.00	292.00
399 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
400 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
401 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
402 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
403 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
404 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
405 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
406 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	127.60	84.60	212.20
407 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
408 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
409 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
410 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
411 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
412 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
413 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
414 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
415 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
416 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00			
417 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	520.00	341.00	861.00
418 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	649.00	430.00	
419 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
420 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
421 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
422 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
423 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
424 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
425 505750	STEP Vallée Bagnes	1993		0.22	0.65	0.60	0.39	0.32	0.71
426 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
427 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
428 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
429 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
430 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
431 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
432 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
433 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
434 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
435 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
436 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
437 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	94.00	54.00	148.00
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	()	()	()
438 506800	I Chatelard-Vallorcine	1975		34.40	110.00	110.00	152.50	22.50	175.00
439 506900	I Triege (Centrale de pompage)	1975		(1.80)	(0.21)	(0.30)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
440 507100	I Chatelard-Vallorcine (C.pomp.)	1975		(18.00)	(38.20)	(39.00)	()	(69.90)	(69.90)
441 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
442 507300	I La Batiaz	1975		35.00	92.50	92.50	126.50	95.00	221.50
443 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
444 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
445 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
446 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
447 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	0.90	1.50
448 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
449 508000	La Peuffeyre	1927	1972	5.30	17.10	16.20	14.00	54.00	68.00
450 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
451 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
452 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
453 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
454 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
455 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
456 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
457 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
458 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.50	5.30	9.40	5.10	14.50
459 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	5.50	5.30	14.00	19.60	33.60
460 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
461 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
462 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
463 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	5.70	5.50	3.10	3.90	7.00
464 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
465 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
466 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
467 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
468 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
469 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
470 509700	I Chancy-Pougny	1925		520.00	26.16	24.87	58.14	77.52	135.66
471 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
472 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
473 509900	I Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
474 510000	I Refrain	1907	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
475 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
476 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
477 600100	* Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
478 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
479 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
480 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
481 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
482 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
483 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
484 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
485 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
486 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
487 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
488 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
489 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
490 601300	Biasca	1959		50.00	315.00	280.00	296.80	357.20	654.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
491 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
492 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
493 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
494 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
495 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.36	0.36	0.33	0.87	1.20
496 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
497 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
498 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
499 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
500 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
501 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
502 602450	Peccia (Corgello)	1991		(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
503 602500	Robiei	1968		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
				46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
504 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
505 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
506 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
507 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
508 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
509 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
510 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
511 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
512 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
513 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
514 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
515 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
516 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
517 700100	Palue	1927	1941	4.50	10.40	10.00	12.00	2.00	14.00
518 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
519 700300	Cavaglia	1927		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
520 700400	Robbia	1910	1956	6.00	27.00	27.00	39.36	66.24	105.60
521 700500	Campocologno I	1907	1969	13.00	49.60	49.00	68.00	127.00	195.00
522 700600	Campocologno II	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
523 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
524 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
525 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
526 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
527 701000	Löbbia, Pompe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.10)	(28.20)	(30.00)	()	(25.80)	(25.80)
528 701100	Löbbia, Pompe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(8.70)	(8.70)
529 701200	Löbbia, Pompe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.22)	(3.22)
530 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
531 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
532 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
533 800200	Islas	1932		9.00	3.70	3.20	3.00	11.00	14.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2006

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
534 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
535 800350	Champagna I	1992		0.12	0.36	0.36	0.71	1.27	1.98
536 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
537 800500	Clemgia	1903	1941	1.20	1.34	0.90	2.73	3.53	6.26
538 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
539 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
540 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)
541 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
542 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
543 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
544 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
545 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'I', les aménagements intercantonaux par un '*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.