## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentrale: Val Giuv

2019 100100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Val Giuf Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: Kanton: Zentralennummer:

anteil (%): GR: 100.00

CH: 100.00

1979

Standort der Zentrale:

Rueras (GR/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'370.49

Ausbauwassermenge: (an 290 Tagen erreicht) 0.43 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

1.42 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 4.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.20 GWh Jahr:

betrieb):

6.10 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Aua da Milez Aua da Val Giuf

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2019 100150

Zentrale: Val Strem

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Val Strem Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Sedrun (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1945 2009

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'344.37

Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht) 1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

2.00 MW

2.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 5.40 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 6.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Strem

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2069

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Sedrun 1

Sedrun 1

Zentralennummer:

100200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Sedrun (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1968 2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'314.50

Ausbauwassermenge:

30.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 150.00 MW 147.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 79.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer:

Winter: 182.30 GWh Jahr:

betrieb):

Winter: Jahr:

261.40 GWh

Genutzte Gewässer:

Froda

Stausee Sta.Maria

Rein da Curnera

Vatgira Vorderrhein

Rein da Nalps

Rein da Tuma Stausee Curnera

Stausee Nalps

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2048

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Sedrun 1 und Sedrun 2 in einer Kaverne

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Sedrun 2

Sedrun 2

Zentralennummer:

100250

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Sedrun (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1968

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'314.50

Ausbauwassermenge:

Genutzte Gewässer:

3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.75 MW 0.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

0.60 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2048

Winter: Jahr:

2.90 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Vorderrhein

- Zentralen Sedrun 1 und Sedrun 2 in einer Kaverne

Ittigen, 29.4.2020

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 **100300** 

Zentrale: Tavanasa (KVR)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Tavanasa (KVR) Speicherkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton: CH : 100.00 GR : 100.00

.

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1962

Standort der Zentrale: Tavanasa (GR/CH)

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

797.40

Ausbauwassermenge:

46.00 m<sup>3</sup>/s

180.00 MW

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

176.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 342.90 GWh Winter: 220.50 GWh Jahr: 563.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rein da Medel

Rein da Nalps Rein da Sumvito

Vorderrhein

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2048

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Russein Zentralennummer: 100400 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 Russein zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GR: 100.00 Standort der Zentrale: Somvix (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1947 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2015 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 962.80 7.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 42 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 24.87 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 24.20 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 58.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 8.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 66.80 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2095

Russeinbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

\_\_\_\_

Zentrale:

Ferrera

Zentralennummer:

2018 **100500** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Ferrera Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

CH : 100.00 GR : 100.00

0.00

Standort der Zentrale:

Trun (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1999

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

871.25

Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)

 $0.60 \, \text{m}^{3}/\text{s}$ 

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

4.23 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

4.23 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 14.72 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2080

Sommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 3.79 GWh Jahr: 18.51 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ferrerabach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

n) Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Trun

Confederaziun svizra

Zentralennummer: 100550

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Trun Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Trun (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1943 2005

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

0.28 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

871.00

(an 100 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.60 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.00 GWh Winter: 1.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 4.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2045

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ferrerabach

- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	_
--	---

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018

Zentrale: Dardin (Casut)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Dardin (Casut)

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00

100575

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Dardin, Casut (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2008

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

987.80

Ausbauwassermenge:

0.13 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.40 MW 0.42 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.24 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer:

0.39 GWh Jahr: 1.63 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer: Quelle Plaun las Steilas

Quelle Tschegn dadens

Quellen Cuolms da Runs

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen:

- Trinkwasserkraftwerk

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	
Zentralenblatt	

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)

Zentralennummer:

2019 100600

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Tavanasa (AHSAG) Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Tavanasa (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1946

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

775.10

Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht) 2.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

10.14 MW 10.14 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 20.13 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

2.71 GWh Jahr: 22.84 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

St. Petersbach

Tscharbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf:

2097

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

St. Joseph, Obersaxen

Zentralennummer:

2018 100625

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kraftwerk Tschar Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Obersaxen, St. Joseph (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2017

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'203.30

Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

1.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

4.26 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

4.26 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

10.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2097

Winter: Jahr:

2.40 GWh Jahr: 12.50 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Tscharbach Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Ersatzenergiebezug: Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 100700

Zentrale: Mutteins

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Brigels-Tavanasa Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Tavanasa (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1960

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

776.00

Ausbauwassermenge: (an 43 Tagen erreicht) 3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

12.50 MW 12.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 41.40 GWh Winter: 12.90 GWh Jahr: 54.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Dardinerbach

Flem

Ersatzenergieabgabe:

An: Repower AG (Zentrale Waltensburg)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf: 2040

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergie:

Abgabe an Repower AG als Realersatz für das stillgelegte Kraftwerk Waltensburg

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Ladral

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 GR: 100.00 Zentralennummer:

100800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Ladral Laufkraftwerk

Standort der Zentrale:

Waltensburg (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1973

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

744.00

(an 31 Tagen erreicht)

5.10 MW 5.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Staat:

Kanton:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 12.06 GWh Winter: 3.47 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 15.53 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Ual de Ladral

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2052

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020 2018

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale: llanz 1

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

100900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Ilanz 1 (Stufe Tavanasa) Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: GR: 100.00

1990

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Ilanz (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

702.00

Ausbauwassermenge:

50.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 34.50 MW 33.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 86.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 50.50 GWh Jahr: 137.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2071

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Vorderrhein

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Bemerkungen:

- Zentralen Ilanz 1 und Ilanz 2 in einem Gebäude

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018 101000

Zentrale: llanz 2

Ilanz 2 (Stufe Panix (Pigniu))

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Ilanz (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1992

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

702.00

Ausbauwassermenge:

8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 49.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

48.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

116.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Sommer:

23.20 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

139.60 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Ranasca Nord und Süd

Speicher Panix (Pigniu)

Ual da Schmuer

Ual da Siat

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2071

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Ilanz 1 und Ilanz 2 in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Seekraftwerk Zervreila

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 2020 Letzte Nachführung:

Zentralennummer: 101100

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Seekraftwerk Zervreila Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

GR: 100.00

1958

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Vals, Staumauer Zervreila (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1999

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'735.00

Ausbauwassermenge:

20.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

7.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

22.00 MW 20.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 5.80 MW 7.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer:

7.60 GWh 18.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

4.40 GWh 0.00 GWh 4.40 GWh

Winter: Jahr:

25.70 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Ampervreila

Fruntbach

Guraletsch

Peilerbach

Stausee Zervreila

Valser Rhein

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2037

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Ampervreila und Peilerbach werden nur im Sommer genutzt (Zubringer-Pumpbetrieb)

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Safien Platz

Zentralennummer:

101200

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Safien Platz

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1957

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Safien Platz (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1997

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'296.50

Ausbauwassermenge:

23.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 90.00 MW 88.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 68.60 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Jahr:

93.70 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

162.30 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Ampervreila

Peilerbach

Rabiusa

Valatschbach

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2037

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 101300

1958

2011

622.40

Zentrale: Rothenbrunnen (KWZ)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Standort der Zentrale:

Rothenbrunnen Speicherkraftwerk

Rothenbrunnen (GR/CH)

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

21.90 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: 171.20 GWh 159.50 GWh 330.70 GWh

135.00 MW

127.00 MW

betrieb):

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

CH: 100.00

GR: 100.00

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Carnusa Rabiusa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Festgelegter Hoheits-

anteil (%):

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2037

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Zentrale: Realta Letzte Nachführung:

2018 101400

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Rabiusa-Realta Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 Kanton: GR: 100.00

Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Rothenbrunnen (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1949 2004

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

622.00

Ausbauwassermenge: (an 21 Tagen erreicht) 6.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

26.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

26.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 24.90 GWh Winter: 13.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

betrieb):

Jahr:

38.80 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

2037

Genutzte Gewässer:

Rabiusa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

1. Januar 2020 Stand:

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 101450

Zentrale: Lunschania

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Lunschania Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

St. Martin, Lunschania (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1996

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'042.67

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht) 0.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

0.94 MW 0.94 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: 1.55 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2076

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.46 GWh 2.01 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ronggtobelbach Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

2018

Letzte Nachführung:

101500

Zentrale: **Bargaus** 

Bargaus

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Sagogn (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1963

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

666.31

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 0.96 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.82 MW 2.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 9.20 GWh Winter: 4.50 GWh Jahr: 13.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Bulignabach

Laaxerbach

Konzession(en)

Ablauf:

2040

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 101550

Zentrale: **Punt Gronda (Segnas)** 

Punt Gronda (Segnas)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2012

Standort der Zentrale:

Flims (GR/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'300.60

Ausbauwassermenge: (an 155 Tagen erreicht) 0.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.62 MW 3.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 8.42 GWh Winter: 2.65 GWh Jahr: 11.07 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Flembach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2072

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Punt Gronda (Segnas), Punt Gronda (Platt Alva) und Punt Gronda (Tarschlims) in einem Gebäude

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

**Punt Gronda (Platt Alva)** 

Zentralennummer:

101560

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Punt Gronda (Platt Alva)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Laufkraftwerk Flims (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2012

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'300.60

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.64 MW 0.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

1.42 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Winter: Jahr:

0.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

1.42 GWh

Genutzte Gewässer:

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2072

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Platt Alva Bach

- Zentrale Punt Gronda (Platt Alva), Punt Gronda (Segnas) und Punt Gronda (Tarschlims) in einem Gebäude

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 101570

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

**Punt Gronda (Tarschlims)** 

Punt Gronda (Tarschlims) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

zu der die Zentrale gehört:

Flims (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2013

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'300.60

Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht) 0.14 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

betrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.30 MW 0.38 MW 1.10 GWh

0.80 GWh

1.90 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Quellen Tarschlims

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

- Zentrale Punt Gronda (Tarschlims), Punt Gronda (Platt Alva) und Punt Gronda (Segnas) in einem Gebäude

Sommer:

Winter:

Jahr:

- Trinkwasserkraftwerk

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Stenna (Flims) Zentralennummer:

101600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Stenna (Flims) Flembach

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Laufkraftwerk Flims (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1904 1999

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'056.08

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 0.85 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1.73 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.66 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 5.90 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr: 7.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Flembach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

betrieb):

2058

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Flims, Felsbach (Karstwasser) Zentralennummer: 101650

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Flims, Felsbach (Karstwasser) Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00

zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale: Flims (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2011

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 851.07

Ausbauwassermenge: 0.50 m³/s Förderwassermenge:

(an 80 Tagen erreicht)

Zentralenblatt

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.88 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.85 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.79 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 4.19 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Karstquelle Tunnel Flims Ersatzenergiebezug:
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2071

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentrale Flims, Felsbach (Karstwasser) und Zentrale Flims, Felsbach (Bergwasser) sind in einem Gebäude Felsbach

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Flims, Felsbach (Bergwasser)

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Flims, Felsbach (Bergwasser)

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 GR: 100.00

101660

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2011

Standort der Zentrale:

Flims (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Kanton:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

851.07

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

turbinieren

0.28 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.27 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.01 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.49 GWh 1.50 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer: Bergwasser Tunnel Flims

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2071

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

- Zentrale Flims, Felsbach (Bergwasser) und Zentrale Flims, Felsbach (Karstwasser) sind in einem Gebäude Felsbach

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt						Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Mulin					Zentralennummer:	101700
Name/Typ der V zu der die Zentr	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Mulin Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GR : 100.00		
Standort der Ze	ntrale:	Trin Mulin (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1907 2004
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		797.00
Ausbauwassern (an 70 Tagen ei				1.40 m³/s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gen			1.60 MW 1.50 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren	:	
	ionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	4.55 GWh 1.25 GWh 5.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	sser:				Ersatzenergieabgabe:		
Quelle bei Mulir	1				Ersatzenergiebezug:		

Val Turnigla

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

\_\_\_\_\_

Zentrale:

Pintrun

Zentralennummer:

2018 **101800** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Pintrun Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton: CH : 100.00 GR : 100.00

00.00

Standort der Zentrale:

Trin (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1944

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

613.80

Ausbauwassermenge: (an 109 Tagen erreicht)

5.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

6.48 MW 6.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 23.20 GWh Winter: 7.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2024

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 30.80 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Konzession(en)

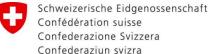
Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Flembach

Genutzte Gewässer:



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentrale: Ferrera 1

Ferrera 1

Zentralennummer:

: 70.00

2019 101900

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Pumpspeicherkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 70.00 anteil (%): GR Kanton:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

: 30.00

Standort der Zentrale:

Ausserferrera (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1962 2017

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'399.80

Ausbauwassermenge:

45.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

16.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 180.00 MW 180.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 90.00 MW

71.00 GWh

Mittlere Produktionserwartung ab

90.00 MW

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 94.00 GWh Winter: 210.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: 27.00 GWh

Sommer:

Jahr:

304.00 GWh

betrieb):

Jahr: 98.00 GWh

Genutzte Gewässer:

Am Bach Maleggabach

Averserrhein Niemetbach Blesbach Parebach Pisciabach Juppabach Lago di Lei Reno di Lei Madriserrhein Stausee Sufers

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Ferrera 1 und Ferrera 2 in einem Gebäude

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 102000

Zentrale: Ferrera 2

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Ferrera 2 Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

1963

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Ausserferrera (GR/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'395.60

2017

Ausbauwassermenge:

8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 4.40 MW 4.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.00 GWh Winter: 0.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr:

2.50 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Averserrhein

Ferrera (Ausgleichsbecken)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Ferrera 1 und Ferrera 2 in einem Gebäude

Ablauf:

2042

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Nufenen

2018

Nufenen

Festgelegter Hoheits-Staat: Zentralennummer:

102050

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

2009

Standort der Zentrale:

Nufenen (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'622.00

Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht) 0.12 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.30 MW 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 0.97 GWh Winter: 0.36 GWh Jahr: 1.33 GWh

betrieb):

Ersatzenergiebezug:

CH: 100.00

GR: 100.00

Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer:

Dorfbach

Hoflibach

Prascherbach

Seewelibach

Verfügungsrecht

Ablauf:

2069

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Splügen (Tambobach)

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

102070

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Splügen (Tambobach)

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2012

Standort der Zentrale:

Splügen (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'469.95

Ausbauwassermenge: (an 95 Tagen erreicht) 0.53 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.80 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

5.70 GWh 1.50 GWh 7.20 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

2072

Genutzte Gewässer: Tambobach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Sufers-Dotieranlage** 

Zentralenblatt

2018 Letzte Nachführung:

Zentralennummer: 102080

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Confederaziun svizra

Stauanlage Sufers Dotieranlage

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Stand:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1990 2010

1. Januar 2020

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

Sufers (GR/CH) im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'360.00

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

1.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.71 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.71 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.05 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

0.45 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter:

Winter: Jahr: 1.50 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Hinterrhein

Sufnersee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

- Dotieranlage wurde 1989 erbaut
- Erneuerung der Dotieranlage im Rahmen der Gesamterneuerung der KWH (2010 2017)

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

----

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Bärenburg

je, i

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: CH

CH : 100.00

\_\_\_\_\_

102100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Bärenburg Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kanton:

GR : 100.00

1962 2017

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Andeer (GR/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'065.00

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

80.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer:

220.00 MW 220.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 300.00 GWh 188.00 GWh 488.00 GWh

Vh Vh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Averserrhein

Fundognbach

Hinterrhein

Stausee Sufers

Surettabach

Valtschielbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bemerkungen:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Bärenburg-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018 102200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Bärenburg Dotieranlage

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Laufkraftwerk Andeer (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1968 2017

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'031.31

Ausbauwassermenge: (an 122 Tagen erreicht) 3.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.60 MW 1.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.90 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

0.90 GWh Jahr: 2.80 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Averserrhein

Fundognbach

Hinterrhein

Stausee Sufers

Surettabach

Valtschielbach

Konzession(en)

Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Sils (KHR)

2018 102300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Sils Speicherkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Sils, Nisellas (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1961

Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

672.50

Ausbauwassermenge:

73.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 247.00 MW 247.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 414.00 GWh Winter: 246.00 GWh Jahr: 660.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Hinterrhein

Pigniabach

Reischenbach

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2042

An: EWZ (Zentrale Rothenbrunnen EWZ)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Thusis

Zentralennummer: 102400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Thusis Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Thusis (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1968 2017

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale:

turbinieren

6.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

687.70

Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

4.60 MW 4.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 11.20 GWh Winter: 4.50 GWh Jahr: 15.70 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Hinterrhein

Konzession(en)

Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Preda

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Zentralennummer:

102500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Preda-Bergün Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton:

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Preda bei Bergün (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1903 1976

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'789.50

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) 0.87 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.27 MW 1.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.64 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Jahr:

1.39 GWh 4.03 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Albula

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Stand:

Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

2018

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale: Frauenkirch Zentralennummer: 102600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Frauenkirch Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale: Davos, Frauenkirch (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1894

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1963

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'519.52

0.80 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 160 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.70 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.59 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.73 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr:

Jahr: 4.32 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Sertigbach Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Glaris

Glaris

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Zentralennummer:

102700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

1899

Standort der Zentrale:

Davos, Glaris (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1964

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'420.62

Ausbauwassermenge: (an 300 Tagen erreicht) 2.10 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.13 MW 0.96 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

3.87 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter:

Sommer:

3.49 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 7.36 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Landwasser

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Filisur

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Filisur

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

102800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Filisur (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1967 2002

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

998.00

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 16.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

65.00 MW 64.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 205.70 GWh 84.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

289.80 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Von: RE (Zentrale Klosters)

Genutzte Gewässer:

Albula

Ava da Stugl Ava da Tisch

Ava da Tuors

Landwasser

Monsteinerbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2046

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Tiefencastel (ALK)

Zentralennummer:

102900

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Filisur-Tiefencastel Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Tiefencastel (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1989

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

850.90

Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht) 18.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

24.00 MW 23.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 73.30 GWh Winter: 31.10 GWh Jahr: 104.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Albula

Landwasser

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2068

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale: Stalvedro (Julia)

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

103000

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Stalvedro (Julia) Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kanton: GR: 100.00

1936 1980

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Bivio (GR/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'713.67

Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht) 1.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.65 MW 0.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 0.80 GWh Jahr: 3.30 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Julia

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2020

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2020 **103050** 

2016

Zentrale: Mulegn, Tinizong-Rona

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Mulegn, Tinizong-Rona

Tinizong-Rona (GR/CH)

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton: CH : 100.00 GR : 100.00

.00

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'227.20

Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)

Standort der Zentrale:

1.80 m³/s

) m³/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 7

7.00 MW 7.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 17.20 GWh Winter: 3.40 GWh Jahr: 20.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ragn d'Err

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2076

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Tinizong

Tinizona

Zentralennummer:

103100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

CH : 100.00 GR : 100.00

100.00

Standort der Zentrale:

Tinizong (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1954 1971

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'200.30

Ausbauwassermenge:

16.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

69.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

62.70 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 101.81 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 89.15 GWh
Jahr: 190.96 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ava da Faller

Ava da Nandrò

Flixerbäche

Julia

Stausee Marmorera

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2035

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 103150

Zentrale: Nandrò

Nandrò

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Riom - Parsonz (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'715.70

Ausbauwassermenge:

2.40 m<sup>3</sup>/s

Sommer:

Förderwassermenge:

(an 50 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

1.59 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.59 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

4.62 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 1.38 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Jahr: 6.00 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

2035

Genutzte Gewässer:

Ava da Nandrò

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 103200

Zentrale: **Tiefencastel Ost** 

Tiefencastel Ost

Festaeleater Hoheits-

Staat: CH: 100.00 Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Tiefencastel (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1970

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

827.00

Ausbauwassermenge:

16.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 52.00 MW 50.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 82.96 GWh 74.14 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 157.10 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Ava da Nandrò

Julia

Stausee Marmorera

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2050

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Tiefencastel Ost und Tiefencastel West in einem Gebäudekomplex

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2018 103300

Zentrale: **Tiefencastel West** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Tiefencastel West Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Tiefencastel (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1949

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

826.30

Ausbauwassermenge: (an 31 Tagen erreicht) 10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 26.00 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

25.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 48.22 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr:

18.29 GWh 66.51 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug: Ablauf:

betrieb):

2022 2050

Genutzte Gewässer:

Julia

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Tiefencastel Ost und Tiefencastel West in einem Gebäudekomplex

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Solis

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Zentralennummer:

103400

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Solis

Festgelegter Hoheits-Staat:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: GR: 100.00

1920 1978

Standort der Zentrale:

Vaz/Obervaz (GR/CH)

im Normalbetrieb

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

824.09

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht) 1.45 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

7.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

7.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr: 18.35 GWh 5.49 GWh 23.84 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2057

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Heidbach

Ersatzenergieabgabe:

An: Gemeinde Vaz/Obervaz

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Sils (EWZ)

Sils (EWZ)

Zentralennummer:

103500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Festaeleater Hoheits-

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Sils im Domleschg (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1910 1996

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale:

turbinieren

22.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

671.74

Ausbauwassermenge: (an 136 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

26.00 MW 25.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 72.41 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 29.84 GWh Jahr: 102.25 GWh

betrieb):

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Albula Heidbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2057

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentrale Sils(EWZ) dient als Dotierzentrale

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Rothenbrunnen (EWZ)

Rothenbrunnen (EWZ)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00 103600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1976

Standort der Zentrale:

Rothenbrunnen (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

616.00

Ausbauwassermenge:

25.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 44.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

38.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 109.65 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Winter: Jahr:

75.39 GWh 185.04 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Albula

Heidbach

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KHR (Zentrale Sils (KHR))

Ablauf:

2057

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Reichenau

Festgelegter Hoheits-

Staat: GR: 100.00

CH: 100.00

103700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Reichenau Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

1962

Standort der Zentrale:

Domat-Ems (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

577.00

Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht) 120.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

19.06 MW 18.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 65.00 GWh Winter: 41.30 GWh Jahr: 106.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rhein

Ersatzenergieabgabe:

An: Sägerei Obrecht AG, Bonaduz

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf: 2042

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 103800

Zentrale: Litzirüti

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Arosa-Litzirüti Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Litzirüti (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1969

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'399.50

Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht) 3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

5.00 MW 4.96 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 16.30 GWh Winter: 6.30 GWh Jahr: 22.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Plessur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2068

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Lüen (Sagenbach)

Zentralennummer:

2018 103850

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

KW Sagenbach Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Lüen, Tewald (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2013

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

772.09

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 0.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

3.55 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

3.55 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 8.80 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2073

Sommer: Winter:

2.20 GWh 11.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Jahr:

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en) Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Sagenbach

Genutzte Gewässer:

- Zentralen Lüen (Sagenbach) und Lüen (Plessur, Clasaurer) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Lüen (Plessur, Clasaurer)

Zentralennummer:

103900

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Molinis-Lüen Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1914 1990

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

Lüen, Tewald (GR/CH) im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

772.09

Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht) 3.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

7.20 MW 7.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 24.92 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

18.36 GWh 43.28 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Clasaurerbach

Plessur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2064

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Lüen (Plessur, Clasaurer) und Lüen (Sagenbach) in einem Gebäude

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Sand (Plessur)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Plessurwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00 104000

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1947

Standort der Zentrale:

Chur, Sand (GR/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

610.10

Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht) 6.76 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

9.40 MW 9.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter:

Jahr:

32.75 GWh 14.85 GWh 47.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Calfreiserbach

Castielerbach

Plessur

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2060

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Sand (Plessur) und Sand (Rabiusa) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Sand (Rabiusa)

Zentralennummer:

2018 **104100** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Rabiusawerk Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): CH : 100.00 GR : 100.00

00.00

Standort der Zentrale:

Chur, Sand (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1892 2012

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

609.85

Ausbauwassermenge:

0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 190 Tagen erreicht)

0.71 MW

0.71 MW 0.69 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:
Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.65 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Winter: 1.80 GWh Jahr: 4.45 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rabiusa

Konzession(en)

Ablauf:

2060

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Sand (Plessur) und Sand (Rabiusa) in einem Gebäude

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2020

Zentrale: Churwalden

Churwalden

Festgelegter Hoheits-Staat: 104150

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Churwalden, Bärgliwäg (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2019

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'248.00

Ausbauwassermenge: (an 122 Tagen erreicht) 0.17 m<sup>3</sup>/s

0.35 MW

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

0.35 MW

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter:

1.10 GWh 0.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 1.90 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Quellen Parpan

Quellen Valbella

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2083

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2020

Zentrale: Grida, Churwalden

Grida. Churwalden

Festaeleater Hoheits-Staat:

CH: 100.00

104160

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Churwalden, Grida (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2019

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

840.00

Ausbauwassermenge: (an 122 Tagen erreicht) 0.12 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.36 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.36 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

0.60 GWh 1.60 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2083

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Müli Quellen

Obervazer Quellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

**Klosters** 

Zentralennummer:

Stand:

104200

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Klosters

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat:

Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1925 1982

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Zentrale:

Klosters (GR/CH) im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Funktion der Zentrale:

turbinieren

5.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1'196.74

Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

16.50 MW 16.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 13.00 GWh Winter: 14.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 27.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Davoser See

Drusatschabach

Flüelabach

Mönchalpbach

Bemerkungen:

Stützbach

Totalpbach

Ersatzenergieabgabe: An: ALK (Zentrale Filisur)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2085

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Schlappin

Schlappin

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

Zentralennummer:

104300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Klosters-Dorf (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1928 2000

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'180.54

Ausbauwassermenge:

1.67 m<sup>3</sup>/s

6.10 MW

6.10 MW

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer:

21.15 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: 9.65 GWh Jahr: 30.80 GWh

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Lauterbrunnenbach

Schlappinbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

2085

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 104400

2006

Zentrale: Küblis

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Küblis

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

GR: 100.00

1922

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Küblis (GR/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

821.84

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 16.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

45.60 MW 44.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 127.00 GWh Winter: 47.50 GWh Jahr: 174.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Landquart

Schanielabach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2085

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Gadastätt, St. Antönien

Zentralennummer:

2020 104425

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kraftwerk Schaniela

St. Antönien (GR/CH)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2019

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'203.30

Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 75 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.22 MW 2.11 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 5.40 GWh Winter: 2.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr:

7.40 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

betrieb):

2079

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Schanielabach

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 **104450** 

2011

Zentrale: Taschinas

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Taschinas Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Cl Kanton: Gl

CH : 100.00 GR : 100.00

0.00

Zentralennummer:

Standort der Zentrale: Seewis (GR/CH)

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

640.80

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

3.50 m³/s

m³/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

11.33 MW 11.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 27.30 GWh Winter: 13.70 GWh Jahr: 41.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Taschinasbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2071

Confederaziun svizra

Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

2018

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Igiser Mülbach 1 (Landquart 1) Zentralennummer: 104500

Name/Typ der Wasserkraftanlage. Igiser Mülbach 1 (Landquart 1) Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale: Landquart-Fabriken (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1901

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1978

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 541.00

8.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 271 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.50 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 3.00 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Landquart (Fabrikkanal) Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Stand:

Zentralennummer: 104550

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1988

1. Januar 2020

2018

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Landquart-Fabriken (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

520.50

Ausbauwassermenge: (an 271 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.71 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.66 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

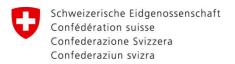
Winter: 2.80 GWh Jahr: 5.00 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Landquart (Fabrikkanal)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht



Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 2019 Letzte Nachführung:

CH: 100.00

Zentrale: Mapragg Zentralennummer: 104600

Name/Typ der Wasserkraftanlage. Festaeleater Hoheits-Staat: Mapragg

zu der die Zentrale gehört: Pumpspeicherkraftwerk anteil (%): SG : 100.00 Kanton:

Standort der Zentrale: Vadura (SG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1977 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 849.00

81.40 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: 36.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 279.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 159.00 MW 274.30 MW 162.20 MW

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab 127.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: 0.00 GWh Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 48.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh

176.60 GWh Jahr: betrieb):

Genutzte Gewässer:

Gafarrabach Speicher Gigerwald

Tamina Lavtinabach Mattbach Tersolbach

Scheubsbach

Seez Siezbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Mittlere Produktionserwartung: Inklusive Hilfsbetriebe Bemerkungen:

- Zentrale Mapragg praktiziert Umwälzbetrieb

Ersatzenergieabgabe:

An: Landolt, Mels (Maismühle) KW Stoffel AG (Zentr. Mels) T+G (Zentr. Ragaz) An: (Zentr. Tobel) **EWM** An:

Hydroelectra AG (Zentr. Mels (Halde)) An:

An: Weberei Walenstadt Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2057

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2019

Zentrale: Sarelli

Sarelli

Zentralennummer:

104700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: SG

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Bad Ragaz (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1978

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

514.60

Ausbauwassermenge:

31.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 90.00 MW 88.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 131.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: 48.70 GWh Jahr: 179.80 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Stausee Gigerwald

Tamina

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Mittlere Produktionserwartung: Inklusive Hilfsbetriebe

Ablauf: 2057

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018 104800

Zentrale: Ragaz

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 Kanton: SG : 100.00

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Ragaz Laufkraftwerk Ragaz (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1892 1956

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

519.19

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

4.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.70 MW 0.52 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

0.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Sommer: Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.80 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Tamina

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Von: Axpo AG / KSL (Zentrale Mapragg)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen: - Mittlere Produktionserwartung: Ab Inbetriebnahme KSL nur noch Pflichtwasseranteil.

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 104850

Zentrale: Industrie

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Jenins Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

zu der die Zentrale gehört:

Jenins (GR/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1997

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

546.80

Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht) 0.06 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.46 MW 0.46 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.82 GWh Winter: 0.91 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 2.73 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Alpbach

Quelle Mittelsäss Quelle Obersäss

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2057

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Valeis

Zentralennummer:

2018 104900

Zentrale:

Valeis

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 SG

: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk Vilters (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1982 2004

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

0.44 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

522.00

(an 80 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.20 MW 1.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Kanton:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.50 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr: 5.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Saar

Valeis

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2060

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentralennummer:

105000

Zentrale: Grossbach

Grossbach

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 SG

: 100.00

Standort der Zentrale:

Wangs, Gaschiels (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1950 1993

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

494.00

Ausbauwassermenge: (an 140 Tagen erreicht) 0.13 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.70 MW 0.68 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

2.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2062

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

1.30 GWh Jahr: 3.80 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Grossbach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

- Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Winter:

Jahr:

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Sevelen

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Sevelen

Laufkraftwerk

Sevelen (SG/CH)

im Normalbetrieb

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer:

Schaneralpbach

Sevelerbach

Fuchserbächli

Surbergbächli

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Zentralennummer:

Sommer:

Winter:

Jahr:

105100

CH: 100.00

Staat: Kanton: SG : 100.00

1897 1989

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

474.50

0.35 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

1.14 MW 1.12 MW

2.83 GWh

1.82 GWh 4.65 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Festgelegter Hoheits-

anteil (%):

Ablauf:

2048

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

IIDIALL

Zentrale: Vorderberg

Buchs-Vorderberg

0.00

105150

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Cl Kanton: S0

CH : 100.00 SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Buchs, Waldrand (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1987

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'081.23

Ausbauwassermenge:

0.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.98 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: Winter: 1.89 GWh 0.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2065

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 2.59 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Quellfassungen Malschüel

- Trinkwasserkraftwerk

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Tobeläckerli

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

105200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Buchs-Tobeläckerli Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: SG : 100.00

1903

Standort der Zentrale:

Buchs, Steig - Aspenhölzli (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2013

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

549.74

Ausbauwassermenge:

0.35 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 30 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.69 MW 0.68 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer:

0.60 GWh 0.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Winter: Jahr: 1.20 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Quellfassungen Malschüel

Quellfassungen Tobelbrugg

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Trinkwasserkraftwerk

Ablauf: 2065

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Altendorf (Buchs)

Zentralennummer:

2018 105300

Zentrale:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

**Buchs-Altendorf** Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Buchs, Altendorf (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1928 1987

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

485.70

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

0.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 103 Tagen erreicht)

3.56 MW 3.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Sommer:

8.64 GWh 3.17 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr: 11.81 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Tobelbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2065

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 105400

Zentrale: Bannwald (Grabs)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Grabs (Bannwald) Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

SG : 100.00

1959

Standort der Zentrale:

Grabs, Bannwald (SG/CH)

1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

824.00

Ausbauwassermenge: (an 10 Tagen erreicht) 0.51 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.44 MW 0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter:

Jahr:

0.90 GWh 0.60 GWh 1.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Walchenbach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2062

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Löchli

Grabs (Löchli)

Festgelegter Hoheits-Staat: Zentralennummer:

105500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00

1899

Standort der Zentrale:

Grabs, Löchli (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1996

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

613.00

Ausbauwassermenge:

0.55 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 35 Tagen erreicht)

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.43 MW 0.96 MW

3.51 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.28 GWh Winter: 1.23 GWh

Jahr:

betrieb):

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gogenbach

Rogghalm-Töbeli

Walchenbach

Konzession(en)

Ablauf:

2062

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Konzession(en)

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	att					Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Strick					Zentralennummer:	105600
Name/Typ der V zu der die Zentr	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Sennwald Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SG : 100.00		
Standort der Ze	entrale:	Sennwald (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1912 1990
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		493.22
Ausbauwassern (an 120 Tagen				0.60 m³/s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen			1.22 MW 0.91 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	3.50 GWh 1.70 GWh 5.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Mühlbachquelle Rohrbach					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Schindlerenbac Stollenfassung,	ch Abflüsse Fälen-, Sän	ntisersee					

Ablauf:

2050

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Lienz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Lienz

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

105700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Lienz (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1906 1989

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

429.89

Ausbauwassermenge:

13.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 35 Tagen erreicht)

0.38 MW

0.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: 0.79 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer:

Winter: 0.66 GWh Jahr: 1.45 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rheintaler Binnenkanal

Werdenberger Binnenkanal

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2034

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Blatten, am Kanal (SAK)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Blatten (SAK)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

105800

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kanton:

SG : 100.00

1906

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Oberriet, Blatten (SG/CH)

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

424.11

1989

Ausbauwassermenge:

14.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 55 Tagen erreicht)

0.38 MW 0.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 0.80 GWh Winter: Jahr:

0.66 GWh 1.46 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Rheintaler Binnenkanal

Werdenberger Binnenkanal

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

2034

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbla	att									Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Montlingen									Zentralennummer:	105900
Name/Typ der V zu der die Zentr	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Montlingen Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: Kanton:	-	: 100.00 : 100.00		
Standort der Zentrale:		Montlingen (SG/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahi			mbau:		1906 1989
Status der Zentr	rale:	im Normalbetrieb									
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü.	M.):			418.86
Ausbauwassern (an 71 Tagen er				14.50	m³/s	Förderwassermenge:					
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gen				MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.83 0.71 1.54	GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):			-	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewäs Rheintaler Binne Werdenberger E	enkanal					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:					

Ablauf:

2034

Confederaziun svizra

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Gstaldenbach, Heiden

2020 106000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Gstaldenbach. Heiden

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00

AR : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1902

Standort der Zentrale:

Heiden, Hinterlochen (AR/CH)

Konzession(en)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1982

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

494.56

Ausbauwassermenge:

0.45 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

0.45 MW 0.45 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2058

Sommer:

Winter:

1.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ablauf:

Winter: Jahr:

Jahr:

2.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Gstaldenbach

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Lochmühle

Confederaziun svizra

. . ....

Zentralennummer:

SG: 85.00

106100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Lochmühle Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: (

CH : 100.00 AR : 15.00

Standort der Zentrale:

Untereggen, Lochmüli (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1898 2003

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

474.00

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)

0.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(all 90 Tagell effectit)

0.63 MW 0.63 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.50 GWh Winter: 1.30 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2048

Sommer: Winter:

Jahr:

/inter: 1.30 GWh Jahr: 2.80 GWh

2.80 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Goldach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Morgental

Zentralennummer:

2018 106125

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Morgental (Abwasser)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

SG : 100.00

2014

Standort der Zentrale:

Steinach (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

0.84 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

400.50

(an 2 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Abwasser Stadt St. Gallen

betrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.20 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

2.12 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter:

1.88 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr: 4.00 GWh

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Abwasserkraftwerk

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

1. Januar 2020

106200

Letzte Nachführung:

2019

Zentrale: Schaffhausen

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Schaffhausen Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 91.00 ZH: 3.35 D : 9.00 SH : 78,1

Zentralennummer:

TG : 9,55

Standort der Zentrale:

Schaffhausen (SH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1964

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

389.65

Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)

500.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

28.90 MW 25.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 94.29 GWh Winter: 79.46 GWh Jahr: 173.75 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Rhein

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2043

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Winter:

Jahr:

0.00 GWh

0.00 GWh

Zentrale: Engeweiher Zentralennummer: 106300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Engeweiher Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SH : 100.00

Standort der Zentrale: Schaffhausen (SH/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1909

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1993

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 390.78

Ausbauwassermenge: 4.00 m³/s Förderwassermenge: 3.00 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 5.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 5.30 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 5.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 5.30 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: 0.00 GWh

Winter: 0.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Jahr: 0.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Engeweiher Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2070

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Rhein

Bemerkungen: - Zentrale Engeweiher praktiziert Umwälzbetrieb

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbla	att					Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Neuhausen					Zentralennummer:	106400
Name/Typ der V zu der die Zentr	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Neuhausen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: ZH : 50.00		
Standort der Zentrale:		Neuhausen (SH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1951 2011
Status der Zenti	ale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		363.54
Ausbauwassern (an 365 Tagen e				29.90 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gen			5.60 MW 4.90 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Moto	en:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:	20.80 GWh 20.70 GWh 41.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	sser:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Von: ERAG (Zentrale Rheinau)

2034

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
7 4 1 1 - 1 - 14

1. Januar 2020

Stand:

Zentralenbla	att									Letzte	e Nachführung:	2019
Zentrale:	Rheinau									Zentr	ralennummer:	106500
Name/Typ der V zu der die Zentr	Nasserkraftanlage, rale gehört:	Rheinau Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 61 ZH : 53	1.70 3.60		: 38.30 : 8,1	
Standort der Ze	ntrale:	Rheinau (ZH/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr			ı:			1956 2005
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb										
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. N	Л.):				358.00
Ausbauwassern (an 120 Tagen				400.00	m³/s	Förderwassermenge:						
	ung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen			36.80 36.00		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis			otoren:			
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	162.80 78.90 241.70	GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):					Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Rhein	sser:					Ersatzenergieabgabe: An: RKN (Zentrale N Ersatzenergiebezug:						

2036

Ablauf:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 106600

Zentrale: Giessen

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Giessen Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 SG

: 100.00

Standort der Zentrale:

Nesslau, unterer Giessenfall (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1896 2001

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

759.94

Ausbauwassermenge:

9.25 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 78 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.90 MW 2.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter:

4.46 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

betrieb):

1.97 GWh Jahr: 6.43 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2067

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Thur

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Nesslau (ljentalerbach)

Nesslau (lientalerbach)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 : 100.00

SG

106625

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

1909

Standort der Zentrale:

Nesslau, Schneit (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

787.32

Ausbauwassermenge:

0.76 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 10 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.25 MW 1.25 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.65 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

0.85 GWh 2.50 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

lientalerbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2069

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Herrentöbeli

Zentralennummer:

2018 106650

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Herrentöbeli Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: SG

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Krummenau (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1945 1991

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

707.00

Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

11.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.84 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 2.40 GWh Winter: 1.19 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr:

3.59 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2067

Bemerkungen:

Thur

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale: Trempel

Staat: CH: 100.00 106700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Trempel Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Kanton: SG : 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Standort der Zentrale:

Trempel, Ebnat-Kappel (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1925 2007

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

680.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.80 MW 1.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 4.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 3.60 GWh Jahr: 8.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2065

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Thur

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en) Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Im Roos

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Zentrale:

2018 106750

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Im Roos Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Ebnat - Kappel (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1903 2004

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

635.29

Ausbauwassermenge: (an 87 Tagen erreicht) 12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.86 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.86 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

2.90 GWh 0.97 GWh 3.87 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Thur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2066

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

Zentrale:	Stadtbrücke, Lichtensteig	Zentralennummer:	106800
Zerili ale.	Stauthiucke, Liciteristeig	Zentralennummer.	100000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Stadtbrücke, Lichtensteig

Eestgelegter Hoheits- Staat:

CH : 100.00

Anteil (%):

Kanton:

SG : 100.00

Standort der Zentrale: Lichtensteig (SG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1820

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2013

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 600.20

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

2072

Ausbauwassermenge: 16.00 m³/s Förderwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.57 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Jahr:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.55 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

2.50 GWh

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Thur

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Zentrale: Dietfurt Zentralennummer:

2018 106900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Dietfurt Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Bütschwil (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1861 2002

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

583.70

Ausbauwassermenge:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 130 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.98 MW 0.94 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.80 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 5.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Thur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2081

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

1. Januar 2020 Stand: Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Soor

Soor

Zentralennummer:

107000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 Kanton: SG

: 100.00

Standort der Zentrale:

Bütschwil (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

1917 2001

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

Konzession(en)

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

575.00

Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.98 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.94 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 2.30 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

5.20 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2081

Bemerkungen:

Thur

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Mühlau Zentralennummer: 107100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Mülau Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SG : 100.00

Standort der Zentrale: Mülau bei Bazenheid Kirchberg (SG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1865

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2010

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 536,20

Ablauf:

2048

Ausbauwassermenge: 31.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 55 Tagen erreicht)

Thur

Zentralenblatt

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.37 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.30 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.30 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 5.60 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Ersatz alte Zentrale Mülau im Jahr 2010

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

<u> Zentralenbi</u>	iatt					Letzte Nachiumung.	2010
Zentrale:	Niederglatt					Zentralennummer:	107200
Name/Typ der zu der die Zent	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Niederglatt-Gossau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SG : 100.00		
Standort der Ze	entrale:	Glattmüli (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1893 1967
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		527.08
Ausbauwasser (an 50 Tagen e				4.80 m³/s	Förderwassermenge:		
	stung sämtlicher Turbir liche Leistung ab Gen			0.35 MW 0.31 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ktionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.40 GWh 0.25 GWh 0.65 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	ässer:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundla	gen mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2044		

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Bischofszell (Papierfabrik)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Bischofszell

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: TG

CH: 100.00 : 100.00

107300

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1864 1935

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Bischofszell (TG/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

467.00

Ausbauwassermenge:

16.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 200 Tagen erreicht)

0.67 MW

1.02 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 2.20 GWh Winter: 2.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 4.20 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Thur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Confederaziun svizra

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbia	att						Letzte Nachfuhrung:	2018
Zentrale:	Wasserauen						Zentralennummer:	107400
Name/Typ der V zu der die Zentr	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Seealp - Wasserauen Speicherkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: AI : 100.00		
Standort der Zentrale: Rässenaueli (Al/CH)		Rässenaueli (AI/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1905 2005
Status der Zentr	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		891.95
Ausbauwassern	nenge:			1.30	m³/s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gen				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	_	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	sser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2053

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralendi	iatt						Letzte Nachtuniung.	2010
Zentrale:	Rossfall						Zentralennummer:	107425
Name/Typ der zu der die Zent	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Rossfall Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: AR : 100.00		
Standort der Ze	entrale:	Urnäsch (AR/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1903 1991
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		871.30
Ausbauwasser (an 125 Tagen				0.62	m³/s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbir liche Leistung ab Gen			0.38 0.33		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ctionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.20 0.80 2.00	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Urnäsch	ässer:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2052

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 107450

Zentrale: Zürchersmühle

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

EW Zürchersmühle

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 AR : 100.00

Standort der Zentrale:

Urnäsch (AR/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1907 1987

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

769.30

Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht) 2.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.36 MW 0.36 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.91 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

0.88 GWh Jahr:

1.79 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Ablauf:

2016

Bemerkungen:

Urnäsch

Genutzte Gewässer:

- Konzessionsverhandlungen sind im Gange

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

107500

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Kubel

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kubel

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 AR : 55.90

AI : 10,2

Zentralennummer:

SG: 33,9

zu der die Zentrale gehört:

St. Gallen (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1900

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

588.00

1976

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

18.00 m<sup>3</sup>/s

15.00 MW 16.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 17.33 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 13.50 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

30.83 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Sitter

Urnäsch

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf: 2034

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Sittertal

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Sittertal

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00 107600

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

1945

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

St. Gallen, Sittertal (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2007

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

582.50

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 6.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.46 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.43 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Sitter

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht Ablauf:

2055

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2019

Zentralenblatt

Zentrale:

Grafenau, St. Gallen

Zentralennummer:

107625

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kraftwerk Grafenau

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 SG : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2018

Standort der Zentrale:

St. Gallen, Grafenau (SG/CH)

Konzession(en)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

570.35

Ausbauwassermenge: (an 112 Tagen erreicht) 11.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.31 MW

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.31 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

0.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2078

Sommer:

Winter: Jahr:

0.60 GWh 1.50 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Sitter

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Burentobel

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Burentobel Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: CH Kanton: SG

CH : 100.00

: 100.00

107650

Standort der Zentrale:

St. Gallen (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2008

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

570.10

Ausbauwassermenge: (an 91 Tagen erreicht)

12.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.30 MW 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

0.30 10100

Maximai mogliche Leistungsaumanme der Mot

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2059

Winter:

Sommer:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: Winter: Jahr: 0.80 GWh 0.50 GWh 1.30 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Sitter

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Erlenholz					Zentralennummer:	107700
Name/Typ der Wass zu der die Zentrale g	•	Erlenholz Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: Kanton:	: 100.00 : 100.00		

Standort der Zentrale: Wittenbach (SG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1895 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2003

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 543.00

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

2055

Ablauf:

Ausbauwassermenge: 4.10 m³/s Förderwassermenge: (an 230 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.48 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.50 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Jahr: 3.00 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Sitter

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018

Zentrale: Thurfeld

Thurfeld

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

107740

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

TG : 100.00

2011

Standort der Zentrale:

Schönenberg (TG/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

446.39

Ausbauwassermenge:

50.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 85 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.70 MW 1.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter:

Jahr:

3.70 GWh 3.40 GWh 7.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Thur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2088

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Au-Schönenberg

Au-Schönenberg

Zentralennummer:

2018 107750

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: TG

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Schönenberg an der Thur (TG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2002

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

446.70

Ausbauwassermenge:

43.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 50 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 2.30 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2074

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 4.60 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

2.30 GWh Jahr:

6.90 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Thur

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Bürglen (Kanal)

Zentralennummer:

2019 107800

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Laufkraftwerk

Bürglen (Kanal) Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 TG : 100.00

zu der die Zentrale gehört: Standort der Zentrale:

Bürglen (TG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1872 1947

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

stillgelegt

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

443.90

Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht) 17.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.10 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 4.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Winter: 2.60 GWh Jahr: 7.10 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Thur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

- Stillgelegt

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2095

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Konzession(en)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	all						Letzte Nachiumung.	2010
Zentrale:	Bürglen (Säge	e)					Zentralennummer:	107900
Name/Typ der v zu der die Zent	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Bürglen (Säge) Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: TG : 100.0		
Standort der Ze	entrale:	Bürglen (TG/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1956 2008
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		438.00
Ausbauwasseri (an 240 Tagen				17.50	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			-	MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	en:		
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.35	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	isser:					Ersatzenergieabgabe:		
Thur						Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2036

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Bürglen (Kanalkraftwerk)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Kleinwasserkraftwerk Bürglen

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 107950

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: TG : 100.00

2016

Standort der Zentrale:

Bürglen (TG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

443.90

Ausbauwassermenge: (an 205 Tagen erreicht) 17.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.99 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.97 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr:

Sommer:

4.30 GWh 2.50 GWh 6.80 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Thur (Kanal)

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2095

Confederaziun svizra

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Thur

Zentralennummer:

108000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Thur

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: TG

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Bürglen (TG/CH)

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1947 1976

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

437.50

Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht) 17.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.70 MW 0.65 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

2036

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.42 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2027

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 2.33 GWh Jahr: 4.75 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Thur Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

- Thur 1 und Thur 2 sind in der Zentrale Thur zusammengefasst.

Konzession(en)

- Rechtsgrundlagen: Konzessionsablauf Thur 1 = 2036, Konzessionsablauf Thur 2 = 2027.

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **7**entralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	all						Letzte Nachtunrung:	2018
Zentrale:	Model, Weinfe	elden					Zentralennummer:	108100
Name/Typ der \zu der die Zentr	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Weinfelden (Model) Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: TG : 100.0		
Standort der Ze	ntrale:	Weinfelden (TG/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1878 1948
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		426.02
Ausbauwasserr (an 300 Tagen				11.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	en:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:  Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): Jahr:		
Genutzte Gewässer: Thur					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:			

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Mühle, Weinfelden Zentralennummer:

CH: 100.00

: 100.00

TG

2018 108200

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Weinfelden (Mühle)

Weinfelden (TG/CH)

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1948

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

424.70

Ausbauwassermenge: (an 330 Tagen erreicht) 11.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.40 MW 0.42 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.35 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.15 GWh Jahr: 2.50 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Thur

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 108250

Zentrale: Widen, Weinfelden

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Widen

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 TG : 100.00

1989

Standort der Zentrale:

Weinfelden, untere Widen (TG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

417.50

Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht) 22.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.83 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.77 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Winter: Jahr:

Sommer:

2.20 GWh 2.60 GWh 4.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2068

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Thur

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

	iatt					Letzte Nachluffung.	2010
Zentrale:	Murkart					Zentralennummer:	108270
Name/Typ der zu der die Zen	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Murkart Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: TG : 100.00		
Standort der Zo	entrale:	Matzingen (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1960 2008
Status der Zen	ntrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Z	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		423.34
Ausbauwasser (an 92 Tagen e				4.10 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
	stung sämtlicher Turbir lliche Leistung ab Gen			0.34 MW 0.33 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ktionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.72 GWh 0.88 GWh 1.60 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewa	ässer:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundla	gen mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2087		

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 108281

Zentrale: Schlossmühle, Frauenfeld

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Schlossmühle, Frauenfeld

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): TG : 100.00 Kanton:

Standort der Zentrale: Frauenfeld, Schlossmühlestr. (TG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2012 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

406.00

Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

5.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.31 MW

0.31 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

> Sommer: 0.70 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 1.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Sommer: Winter:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Murg

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2072

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - In der aufgeführten Leistung und der erwarteten Produktion sind die Dotieranlage und Wehranlage zusammengefasst.

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentralennummer:

2018 108300

Zentrale: Kollbrunn

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kollbrunn Laufkraftwerk

turbinieren

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 ZH : 100.00

Standort der Zentrale:

Kollbrunn, Gmde. Zell (ZH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1832 2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

488.00

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 5.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.37 MW 0.32 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.70 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Töss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

betrieb):

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Ersatzenergieabgabe:

2043

Ablauf:

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2019

Zentrale: Sennhof, Illnau-Effretikon Zentralennummer: 108400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Sennhof Festgelegter Hoheits- zu der die Zentrale gehört: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: ZH : 100.00

Standort der Zentrale: Sennhof, Illnau-Effretikon (ZH/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1860

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2014

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 476,70

Ausbauwassermenge: 5.70 m³/s Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.47 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.47 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.60 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 1.20 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Konzession(en)

Töss Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Zentralenblatt

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Pfungen

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale:

Pfungen

Zentralennummer:

108450

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 ZH : 100.00

Standort der Zentrale:

Neftenbach (ZH/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

383.50

Ausbauwassermenge:

10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 80 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.35 MW 0.36 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 0.45 GWh Winter: 0.55 GWh Jahr: 1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Töss

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

betrieb):

2068

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Hard Wülflingen

Hard Wülflingen

108460

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 ZH : 100.00

Standort der Zentrale:

Hard, Wülflingen in Winterthur (ZH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2015

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

400.63

Ausbauwassermenge: (an 114 Tagen erreicht) 6.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.58 MW 0.58 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

1.30 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: 1.25 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2073

Winter: Jahr:

Jahr: 2.55 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer: Töss

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Konzession(en)

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Freienstein

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Freienstein

Staat:

CH: 100.00

108500

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Festaeleater Hoheits-

ZH : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Freienstein (ZH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1832 2004

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

360.07

Ausbauwassermenge:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 63 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.60 MW 0.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.20 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2061

Sommer: Winter:

Jahr:

1.25 GWh Jahr: 2.45 GWh

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Töss

- Ersatz alte Zentrale Freienstein im Jahr 2004

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

2018 Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Stand:

=						Lotte o readmanding.	2010
Trümpler						Zentralennummer:	108600
sserkraftanlage, e gehört:	Trümpler Laufkraftwerk				11.91.91		
Standort der Zentrale:		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			:		
e:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale: turbinieren					Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		477.80
nge: icht)			2.60	m³/s	Förderwassermenge:		
			-		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motore	n:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.60	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
er:					Ersatzenergieabgabe:		
ri rei	esserkraftanlage, e gehört: rale: e: rale: nge: icht) g sämtlicher Turbir e Leistung ab Gene	rsserkraftanlage, a gehört: Laufkraftwerk Laufkraftwerk Deruster (ZH/CH)  e: im Normalbetrieb rale: turbinieren nge: icht) g sämtlicher Turbinen: e Leistung ab Generatoren: nserwartung ab Jmwälzbetrieb):	rsserkraftanlage, Trümpler Laufkraftwerk  Deruster (ZH/CH)  E: im Normalbetrieb  rale: turbinieren  nge: icht)  g sämtlicher Turbinen: e Leistung ab Generatoren:  nserwartung ab  Jmwälzbetrieb):  Sommer: Jahr:	rsserkraftanlage, Trümpler Laufkraftwerk rale: Oberuster (ZH/CH)  e: im Normalbetrieb rale: turbinieren  nge: 2.60 icht)  g sämtlicher Turbinen: 0.42 e Leistung ab Generatoren: 0.39 Inserwartung ab Jmwälzbetrieb): Winter: 0.60 Jahr: 1.10	rsserkraftanlage, Trümpler Laufkraftwerk rale: Oberuster (ZH/CH)  e: im Normalbetrieb rale: turbinieren  nge: icht)  g sämtlicher Turbinen: e Leistung ab Generatoren:  sserwartung ab Jmwälzbetrieb):  Trümpler Laufkraftwerk  2.60 m³/s  2.60 m³/s  WW  2.60 m³/s  3.39 MW  Sommer: 0.50 GWh Jahr: 0.60 GWh Jahr: 1.10 GWh	Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: ZH : 100.00 anteil (%): Lette Betriebsaufnahme nach einem Umbau: ZH : 100.00 anteil (%): Lette Betriebsaufnahme nach einem Umbau: ZH : 100.00 anteil (%): Lette Betriebsaufnahme nach einem Umbau: ZH : 100.00 anteil (%): Lette Betriebsaufnahme nach einem Umba	Trümpler  Seserkraftanlage, e gehört: Laufkraftwerk  Segenört: Staat: CH : 100.00  Anteil (%):  Segenort Segenitrale:  Letzte Betriebsaufnahme der Zentrale:  Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:  Segenitralennummer:  Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):  Förderwassermenge:  Segenorticher Turbinen:  Segenorticher Segenorticher  Sommer: Segenorticher Segenorticher  Winter: Jahr: 1.10 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-  Jahr: Ja

Ersatzenergiebezug:

2060

Ablauf:

Aabach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	
Zentralenblatt	

Letzte Nachführung: 2019

1. Januar 2020

Stand:

Zentrale: Eglisau Zentralennummer: 108700 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Eglisau Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 92.80 : 7.20 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: ZH : 61.00 SH: 31,8 Standort der Zentrale: Zweidlen (ZH/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1920 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2012 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 343.99 500.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 115 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 46.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 53.20 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 169.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 149.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 318.00 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Rhein Ersatzenergiebezug:

Von: KWR (Zentrale Reckingen)

2046

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Letzte Nachführung: 2019

1. Januar 2020

Stand:

Zentrale: Reckingen Zentralennummer: 108800 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Reckingen Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 50.00 : 50.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: ZH : 17.20 AG: 32,8 Standort der Zentrale: Reckingen (/D) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1941 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2004 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 329.74 560.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 91 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 39.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 38.50 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 141.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 122.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 263.00 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Rhein An: KWE (Zentrale Eglisau)

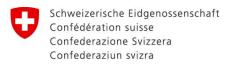
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2020

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Stand:

1. Januar 2020



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Zentralenblatt Letzte Nachführung: 2019 Zentrale: Wunderklingen Zentralennummer: 108900 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Wunderklingen Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 D : 0.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: SH : 100.00 Standort der Zentrale: Hallau (SH/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1895 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1968 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 414.00 5.50 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.42 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.41 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 2.40 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Wutach Ersatzenergiebezug: Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2047

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2020

Albbruck-Wehrkraftwerk

Zentralennummer:

108950

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Albbruck-Dogern Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 54.00 AG : 54.00 D : 46.00

zu der die Zentrale gehört:

Leibstadt (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2009

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

303.30

Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht) 300.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 28.40 MW 28.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 67.00 GWh Winter: 55.00 GWh Jahr: 122.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Rhein

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2072

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Letzte Nachführung: 2020

1. Januar 2020

Stand:

Zentrale: **Albbruck** Zentralennummer: 109000 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Albbruck-Dogern Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 54.00 : 46.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): AG : 54.00 Kanton: Standort der Zentrale: Albbruck ( /D) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1933 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1992 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 307.59 1'100.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 138 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 83.82 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 83.82 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 315.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 258.30 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 574.00 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: An: AWAG (Zentrale Klingnau) Aare Rhein An: Schluchseewerke Ersatzenergiebezug:

Von: ED (Zentrale Laufenburg)

2072

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	
Zentralenblatt	

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Jahr:

2019

Zentrale: Laufenburg Zentralennummer: 109100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Laufenburg Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 50.00 D : 50.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): AG : 50.00 Kanton:

Standort der Zentrale: Laufenburg (AG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1914

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1992

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 293.22

1'355.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 110.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 106.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 363.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 267.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

> Jahr: 630.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Rhein An: RADAG (Zentrale Albbruck)

Ersatzenergiebezug:

Von: RKS (Zentrale Säckingen)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2066

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2019

Zentrale:

Säckingen

Zentralennummer: : 50.00

D

109200

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Rheinkraftwerk Säckingen

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

AG

CH: 50.00 : 50.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1966

Standort der Zentrale:

Bad Säckingen ( /D)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

288.41

Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Rhein

1'450.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

73.60 MW 72.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: 268.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 212.00 GWh Jahr: 480.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

An: ED (Zentrale Laufenburg)

Ersatzenergiebezug:

Von: KRS (Zentrale Ryburg-Schwörstadt) Von: SW (Umwälzwerk Säckingen, D)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf: 2046

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020

Zentralenblat	tt									Let	zte Nachführung:	2019
Zentrale:	Ryburg-Schwe	örstadt								Ze	ntralennummer:	109300
Name/Typ der Wazu der die Zentral	<b>J</b> ,	Ryburg-Schwörstadt Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH AG	: 50.00 : 50.00	D	: 50.00	
Standort der Zent	trale:	Schwörstadt ( /D)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr			mbau:			1931 1984
Status der Zentra	ıle:	im Normalbetrieb										
Funktion der Zent	trale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü.	M.):				277.74
Ausbauwasserme (an 63 Tagen erre				1'460.00	m³/s	Förderwassermenge:						
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			120.00 120.00		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	391.80 308.20 700.00	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:  Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): Jahr:							
Genutzte Gewäss	ser:					Ersatzenergieabgabe:						
Rhein						An: RKS (Zentrale S	ackingen)					

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergiebezug: Von: Schluchseewerk

Von: ED (Zentrale Rheinfelden)

Ablauf: 2070

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

: 50.00

1. Januar 2020 2019

Zentrale: Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Confederaziun svizra

Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 50.00 Kanton: AG

D : 50.00

109310

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

turbinieren

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2014

Standort der Zentrale:

Schwörstaddt, KW Ryburg-Schw. ( /D)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

270.19

Ausbauwassermenge: (an 45 Tagen erreicht) 4.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.35 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.35 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

1.00 GWh

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

2.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Rhein (Umgehungsgewässer)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2070

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2019

Rheinfelden

Zentralennummer:

109400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Rheinfelden Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 50.00 AG : 50.00 D : 50.00

Standort der Zentrale:

Rheinfelden (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1898 2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

264.20

Ausbauwassermenge:

1'500.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 55 Tagen erreicht)

100.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer:

350.00 GWh 250.00 GWh

100.00 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr: 600.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer: Rhein

An: KRS (Zentrale Ryburg-Schwörstadt)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Ersatz alte Zentrale Rheinfelden im Jahr 2010

Ablauf: 2069

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Rheinfelden-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2019 109450

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Rheinfelden-Dotierzentrale

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 50.00 AG : 50.00 D : 50.00

Stand:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2011

Standort der Zentrale:

Rheinfelden (AG/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

264.20

Ausbauwassermenge:

30.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 55 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.80 MW 1.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 7.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 7.00 GWh Jahr: 14.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

2069

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Rhein

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentrale: Augst

Zentralennummer:

2019 109500

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Auast Laufkraftwerk

turbinieren

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BL : 15.00

D : 0.00 AG: 85.00

zu der die Zentrale gehört:

Augst (BL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1912 1994

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

750.00 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge: 245.00

(an 50 Tagen erreicht)

Ablauf:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 35.00 MW 31.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 117.00 GWh Winter: Jahr:

83.00 GWh 200.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rhein

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KWB (Zentrale Birsfelden)

2068

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2019

Zentrale: Wyhlen

Wvhlen

Zentralennummer:

109600

1994

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH : 0.00 BL : 0.00

: 100.00 AG: 0.00

zu der die Zentrale gehört:

Grenzach-Wyhlen ( /D)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1912

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

255.99

Ausbauwassermenge:

750.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 55 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

38.50 MW 38.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 116.90 GWh 83.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 200.50 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug: Von: KWB (Zentrale Birsfelden)

Genutzte Gewässer: Rhein

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

Ablauf:

2068

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Birsfelden

Zentralennummer:

2019 109700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Birsfelden Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: BS

CH: 60.15 : 15.55

: 39.85 BL: 44,6

Standort der Zentrale:

Birsfelden (BL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1955 1999

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

1'500.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

256.00

(an 55 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Rhein

100.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

97.50 MW 318.64 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 250.36 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

569.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

An: KWA (Zentrale Augst) An: ED (Zentrale Wyhlen)

Ersatzenergiebezug:

Von: EdF (Zentrale Kembs)

2034

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf:

Confederaziun svizra

## Office fédéral de l'energie OFEN

0.93 m<sup>3</sup>/s

0.92 MW

0.90 MW

2.90 GWh

2.40 GWh

5.30 GWh

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour: 2019

Données de la centrale

109800

Centrale: Moutier (Gorges de Court)

Nom/type d'aménagement dont

Moutier

aménagement au fil de l'eau

Emplacement de la centrale: Gorges de Court (BE/CH)

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 229 jours)

la centrale fait partie:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

La Birse

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Remarques:

Numéro de la centrale:

CH: 100.00

Canton: BE : 100.00

Année de mise en service de la centrale:

Etat:

1895 1979

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 565.42

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Ittigen, le 29.4.2020

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour: 2018

Données de la centrale

Confederaziun svizra

Numéro de la centrale: 109850

Centrale: Choindez Nom/type d'aménagement dont

Choindez

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: JU : 100.00

Emplacement de la centrale:

Choindez (JU/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1914 2003

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Cours d'eau utilisés:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

454.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours)

3.90 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.58 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.72 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: 1.90 GWh Hiver:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Hiver: Année:

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Année:

1.90 GWh 3.80 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

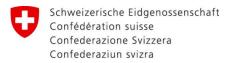
concession(s)

Echéance: 2082

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

La Birse



Office fédéral de l'energie OFEN Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour:

2018 109860

Centrale: **Blanches-Fontaines Undervelier** 

Nom/type d'aménagement dont

Blanches-Fontaines Undervelier aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton:

Numéro de la centrale: CH: 100.00

la centrale fait partie:

Undervelier, Blanches-Fontaine (JU/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

JU

: 100.00

1897 2001

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

en exploitation normale turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

553.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 160 jours)

Fonction de la centrale:

1.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.32 MW 0.32 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 0.61 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 0.92 GWh Année: 1.53 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

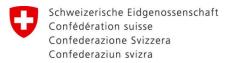
2077

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

La Sorne

Energie de compensation restituée:



# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Bassecourt Numéro de la centrale: 109900

Nom/type d'aménagement dont Bassecourt Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: JU : 100.00

Emplacement de la centrale: Chez Theurillat, Haute-Sorne (JU/CH) Année de mise en service de la centrale: 1920

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2001

Etat au:

1er janvier 2020

2018

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 489.00

Débit maximal turbiné: 3.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 50 jours)

Puissance installée totale des turbines: 1.03 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.89 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 1.70 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 2.30 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 4.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sorne Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2073

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Confederaziun svizra

### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

Etat au:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale Centrale: **Bellerive** 

Numéro de la centrale: 109915

Nom/type d'aménagement dont

Bellerive

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: JU : 100.00

1905

Emplacement de la centrale:

Soyhières (JU/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

2002

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

401.82

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)

9.80 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.52 MW 0.46 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

0.96 GWh

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

Hiver: Année:

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: 1.34 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Année:

2.30 GWh

Birse

Cours d'eau utilisés:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

ancien droit d'eau

Remarques:

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Juramill

Zentralennummer:

2018 109925

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Juramill Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BL: 100.00

Standort der Zentrale:

Laufen (BL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1997

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

356.35

Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht) 15.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.35 MW 0.32 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2077

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr: 1.60 GWh

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Birs

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Laufen (Wasserfall)

Zentralennummer:

2018 109950

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufen (Wasserfall) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BL: 100.00

Standort der Zentrale:

Laufen (BL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1949 1995

Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

348.15

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

20.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 67 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.72 MW 0.72 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.36 GWh Winter: 1.54 GWh Jahr: 2.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Birs

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2075

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

Zentrale: Zwingen, Obermatt Zentralennummer: 110000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zwingen, Obermatt Eaufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: BL : 100.00

Standort der Zentrale: Zwingen (BL/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1913

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2005

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 342.19

Ausbauwassermenge: 9.60 m³/s Förderwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.38 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.34 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 1.90 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Birs Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2016

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Konzessionsverhandlungen sind im Gange

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz 7entralenhlatt

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt							Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Nenzlingen						Zentralennummer:	110100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Nenzlingen Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: BL : 100.0		
Standort der Zentrale:		Nenzlingen (BL/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1942 1997
Status der Zentr	ale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:		turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		333.02
Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht)				11.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:					MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	en:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer: Birs					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:			

Ablauf:

2076

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

Zentrale: Moos Zentralennummer: 110200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Honeits- Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: BL : 100.00

duel die Zentrale genort. Laurkranwerk antein (%). Kanton. BL . 100.00

Standort der Zentrale: Grellingen (BL/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1945
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1999

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 322.75

Ausbauwassermenge: 12.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 145 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.98 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.98 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 3.10 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 5.20 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Birs Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2077

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018 110300

Zentrale: Büttenen 2

Büttenen 2 Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BL: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Grellingen (BL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1864 2000

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

312.60

Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht) 6.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Genutzte Gewässer:

Birs

0.50 MW 0.45 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2076

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.15 GWh Jahr: 2.15 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 13.0 m3/s (Zentralen Büttenen 1 und Büttenen 2) Confederaziun svizra

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralennummer:

Zentrale: Büttenen 1

Büttenen 1

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BL: 100.00

110400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1861 1999

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Grellingen (BL/CH) im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

312.35

Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht) 6.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.55 MW 0.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.70 GWh Jahr: 2.70 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Birs

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Ablauf:

2076

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 13.0 m3/s (Zentralen Büttenen 1 und Büttenen 2)

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	
Zentralenblatt	

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

Stand:

Zentrale: Dornachbrugg

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Dornachbrugg Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat: Kanton: SO

CH: 100.00 : 50.00

BL: 50.00

1. Januar 2020

2018

1996

278.85

110450

Standort der Zentrale: Dornach (SO/CH)

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 20.00 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

Ausbauwassermenge: (an 83 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

3.12 GWh 3.82 GWh 6.94 GWh

1.54 MW

1.54 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2076

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Birs

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 110475

Zentrale: Neuewelt

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Neuewelt Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

BL: 100.00

Standort der Zentrale:

Münchenstein (BL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1998

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

254.60

Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht) 17.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.07 MW 1.05 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.46 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 2.10 GWh Jahr: 3.56 GWh

Sommer:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer:

Birs

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Ablauf:

2075

### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2019 110490

Centrale: Kembs-Centrale de dotation 1

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Am. de dotation du Kembs 1 aménagement au fil de l'eau Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: BS

CH : 20.00 : 20.00 : 80.00

Emplacement de la centrale:

Barrage de Kembs ( /F)

Année de mise en service de la centrale:

1966

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): Débit maximal refoulé:

233.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 270 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.85 MW 3.15 MW

27.00 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: 11.00 GWh Hiver: 9.00 GWh Année: 20.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Rhin

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée illimitée:

(pompage-turbinage non compris):

Remarques:

Confederaziun svizra

### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour:

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 110495

Centrale: Kembs-Centrale de dotation 2

> Am. de dotation du Kembs 2 aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton:

CH : 20.00 BS : 20.00 : 80.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

en exploitation normale

Année de mise en service de la centrale:

2016

2019

Emplacement de la centrale: Barrage de Kembs ( /F)

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

234.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

Etat de la centrale:

90.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

8.40 MW 11.15 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 22.00 GWh Hiver: 18.00 GWh Année: 40.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Rhin

concession(s)

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Echéance: 2035

Remarques:

Confederaziun svizra

Energie de compensation restituée:

2035

A: KWB (Zentrale Birsfelden) Energie de compensation reçue: 1er janvier 2020

2019

Etat au:

Dernière mise à jour:

### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Kembs Numéro de la centrale: 110500

Nom/type d'aménagement dont Kembs Part de souveraineté Etat: CH : 20.00 F : 80.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: BS : 20.00

Emplacement de la centrale: Kembs, Loechle ( /F) Année de mise en service de la centrale: 1932

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1983

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 241,50

Débit maximal turbiné: 1'400.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 80 jours)

Puissance installée totale des turbines: 155.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 157.50 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 486.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 369.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 855.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Rhin

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

2018

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale: Grimsel 2

Grimsel 2

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 200100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

reines Umwälzwerk

anteil (%): Kanton: BE : 100.00

1981

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Grimsel, Chessituren (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'760.00

Ausbauwassermenge:

100.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

77.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 388.00 MW 382.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 392.00 MW

347.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh

Jahr:

0.00 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Grimselsee Oberaarsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Genutzte Gewässer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentrale Grimsel 2 praktiziert Umwälzbetrieb

Ablauf:

betrieb):

2042

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2019 200150

Zentrale: **Grimsel Nollen** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

KW Grimsel Nollen Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE

: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Guttannen, Spitelnollen (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2017

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'814.40

Ausbauwassermenge: (an 140 Tagen erreicht) 2.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.10 MW 1.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 2.50 GWh Jahr: 5.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Gelmersee (Unterwasser) Grimselsee (Oberwasser)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2042

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 200200

Zentrale: **Grimsel 1 (Oberaarsee)** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Grimsel 1-Oberaarsee Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Grimsel, Sommerloch u.Hospiz (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1954 2006

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'770.70

Ausbauwassermenge:

8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 33.60 MW 34.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 36.60 GWh Winter:

Jahr:

37.40 GWh 74.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Oberaar

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Oberaarsee

Truebenbach

Truebtensee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Grimsel 1 (Oberaarsee) und Grimsel 1 (Grimselsee) in einer Kaverne

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: **Grimsel 1 (Grimselsee)** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Grimsel 1-Grimselsee

Grimsel, Sommerloch, u.Hospiz (BE/CH)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00

200300

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1974 2007

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'770.70

Ausbauwassermenge:

20.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 32.20 MW 26.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 18.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Winter: Jahr:

14.70 GWh 32.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Grimselsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Grimsel 1 (Oberaarsee) und Grimsel 1 (Grimselsee) in einer Kaverne

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Handeck 1

Zentralennummer:

2018 200400

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Handeck 1

Festaeleater Hoheits-Staat: Kanton: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

BE : 100.00

1932

Standort der Zentrale: Handegg (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'309.64

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

10.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 44.80 MW 48.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 99.00 GWh Winter: 68.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr:

167.50 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Aare Totensee

Bächlisbach Gelmerbach Gelmersee

Grimselsee

Grubenbach, obere Fassung

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

An: Immobilien Gletsch AG, Brig ROHWAG (Zentrale Ernen) ROHWAG (Zentrale Mörel) An: FMV (Zentrale Chippis)

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2042

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Handeck 2 / 2a

Zentralennummer:

2018

Handeck 2

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 BE : 100.00 200500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton:

1950

Standort der Zentrale:

Handegg (BE/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1958

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'311.40

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 57.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

215.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

215.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

176.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

85.40 GWh 261.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Aerlenbach

Grubenbach, untere Fassung

Mattenalp (Staubecken)

Räterichsbodensee

Ürbachwasser

Konzession(en)

Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

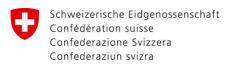
Stand:

Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

2018

1976



Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale: Handeck 3 (Isogyre) Zentralennummer: 200600

Name/Typ der Wasserkraftanlage. Handeck 3 - Isogyre Festaeleater Hoheits-CH: 100.00 Staat:

zu der die Zentrale gehört: Pumpspeicherkraftwerk BE : 100.00 anteil (%): Kanton:

Standort der Zentrale: Handegg (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'250.00

Ausbauwassermenge: 14.30 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge: 8.50 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 55.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 47.80 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 55.00 MW 47.50 MW

Mittlere Produktionserwartung ab 26.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher 15.90 GWh Sommer: Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 13.30 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: 1.90 GWh Jahr: 17.80 GWh Jahr:

Ersatzenergiebezug:

39.30 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Triftwasser

Urbachwasser (Mattenalpsee) Aerlenbach

Gentalwasser Wendenwasser

Grubenbach, untere Fassung

Räterichsbodensee

Steinwasser

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Ablauf: 2042 Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentrale Handeck 3: Pumpen-Turbinenbetrieb mit Isogyre-Maschine

> Im Turbinenbetrieb: Die Isogyre turbiniert das Wasser aus dem Räterichsbodensee. Dieses wird über das Ausgleichsbecken Handeck entweder zur Zentrale Innertkirchen 1 oder über die Reservoirkammern Trift zur Zentrale Hopflauenen (Trift) geleitet

Im Pumpbetrieb: Die Isogyre pumpt das Wasser aus den Reservoirkammern Trift und/oder aus dem Ausgleichsbecken Handeck b)

in den Räterichsbodensee

- Zentralen Handeck 3 (Isogyre) und Handeck 3 (Pumpzentrale) in einer Kaverne

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

Stand:

2018 **200700** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Handeck 3 - Diagonalpumpe Pumpspeicherkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

CH : 100.00 BE : 100.00

00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Handegg (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1976

1. Januar 2020

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: stillgelegt

pumpen

Handeck 3 (Pumpzentrale)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'250.00

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

10.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

5.20 MW 4.90 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Sommer: Winter: Jahr: 0.30 GWh 0.60 GWh 0.90 GWh

Genutzte Gewässer: Aare Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Gelmerbach

Gelmersee

Grimselsee

Räterichsbodensee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf: 2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Mit der Diagonalpumpe kann, wenn es die Laufzuflüsse im Gadmental zulassen, Wasser aus dem Ausgleichsbecken Handeck

- via Reservoirkammern Trift zur Zentrale Hopflauenen (Trift) verschoben werden Zentralen Handeck 3 (Isogyre) und Handeck 3 (Pumpzentrale) in einer Kaverne
- Stillgelegt

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Lochmedli, Guttannen

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale:

Kraftwerk Hostetbach AG

Zentralennummer:

200740

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Guttannen, Blatti (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2016

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'303.50

Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

0.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

1.29 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.25 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 0.70 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

3.70 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2096

Bemerkungen:

Hostettbach

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale: Innertkirchen 3

Innertkirchen 3

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00 200750

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

2016

Standort der Zentrale:

Innertkirchen, Underürbach (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

650.45

Ausbauwassermenge:

2.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 73 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.95 MW 3.28 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.08 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2096

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ablauf:

Winter:

Jahr:

10.72 GWh Jahr: 12.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ürbachwasser

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 200800

Zentrale: Innertkirchen 1 / 1a

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Innertkirchen 1 Speicherkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: BE

CH: 100.00

: 100.00

1943

2007

Standort der Zentrale:

Innertkirchen (BE/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

640.00

Ausbauwassermenge:

69.00 m<sup>3</sup>/s

393.50 MW

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer:

370.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

487.90 GWh 231.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr: 719.80 GWh betrieb):

> Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Rotlauibach Aare

Benzlauibach

Gelmersee

Grimselsee Hostettbach

Räterichsbodensee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2042

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 200900

Zentrale: Fuhren (Gental), Innertkirchen

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Gental

Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: BE

CH: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

Underi-Furen, Innertkirchen (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1961

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'134.50

Ausbauwassermenge:

3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

9.60 MW 9.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 14.30 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

2.80 GWh Jahr: 17.10 GWh

Genutzte Gewässer:

Engstlenbach

Engstlensee

Gentalwasser

Henglibach

Moosbach

Wunderbrunnen

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2042

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Fuhren und Fuhren (Pumpzentrale) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentrale: Fuhren (Pumpzentrale), Innertk

2018 Letzte Nachführung:

Zentralennummer: 201000

Name/Typ der Wasserkraftanlage. Gental

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: BE Kanton:

CH: 100.00

: 100.00

Stand:

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Underi-Furen, Innertkirchen (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1961

1. Januar 2020

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'134.50

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

1.90 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

4.40 MW 4.60 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: Winter: Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Sommer: Winter: 9.50 GWh 2.60 GWh

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

betrieb):

Jahr: 12.10 GWh

Genutzte Gewässer:

Gadmerwasser Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

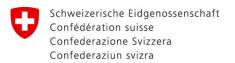
Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Das Gadmerwasser wird mittels der Pumpzentrale Fuhren in den Zulaufstollen Steinwasser-Trift gepumpt

- Zentralen Fuhren und Fuhren (Pumpzentrale) in einem Gebäude



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Hopflauenen (Trift)

Zentralennummer:

201100

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Hopflauenen-Trift Speicherkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 BE

: 100.00

1967

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Hopflauenen (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1974

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

866.35

Ausbauwassermenge:

23.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 81.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

85.20 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 208.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

36.80 GWh 245.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gentalwasser

Räterichsbodensee

Steinwasser

Triftwasser

Wendenwasser

Konzession(en)

Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Betrieb je nach Saison
- a) Laufkraftwerkbetrieb: Sommer, dh. Zufluss zur Reservoirkammer Trift gleich oder grösser 14 m3/s
- b) Lauf- und Speicherkraftwerkbetrieb gemischt: Frühling/Herbst, dh. natürlicher Zufluss zur Reservoirkammer Trift = 2 14 m3/s,

Rest bis 21 m3/s Speicherwasser ab Zentrale Handeck 3 (Isogyre)

- c) Speicherkraftwerkbetrieb: Winter, dh. Speicherwasser ab Zentrale Handeck 3 (Isogyre)
- Zentrale Hopflauenen (Trift) und Hopflauenen (Leimboden) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Hopflauenen (Leimboden)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Hopflauenen-Leimboden

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00 201200

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1967

Standort der Zentrale:

Hopflauenen (BE/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

866.35

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 2.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

5.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

5.80 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 16.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2042

Sommer: Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

5.60 GWh 21.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Gentalwasser

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Hopflauenen (Trift) und Hopflauenen (Leimboden) in einem Gebäude

Konzession(en)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 201300

Zentrale: Innertkirchen 2

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Innertkirchen 2 Speicherkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1967

Standort der Zentrale:

Innertkirchen (BE/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1974

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

628.55

Ausbauwassermenge:

29.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 54.80 MW 54.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 134.60 GWh 26.70 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr: 161.30 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Gadmerwasser

Gentalwasser

Räterichsbodensee

Konzession(en)

Ablauf:

2042

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Betrieb des Kraftwerkes je nach Saison
- a) Laufkraftwerkbetrieb im Sommer
- b) Lauf- und Speicherkraftwerkbetrieb gemischt im Frühling und im Herbst
- c) Speicherkraftwerkbetrieb im Winter

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Meiringen 2

Meiringen 2

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

201400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Meiringen, Haselholz (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1950

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

839.50

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 0.36 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

1.65 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.50 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter:

5.50 GWh 2.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 8.00 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Alpbach

Bidmi-Quellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Konzessionsverhandlungen sind am laufen

Ablauf:

1998

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

2018 Letzte Nachführung:

Zentrale: Meiringen 1 Zentralennummer: 201500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Meiringen 1 Laufkraftwerk anteil (%):

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 Kanton: BE : 100.00

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1889

Meiringen (BE/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

632.50

1946

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

0.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.00 MW 0.93 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 3.50 GWh Winter: 2.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr: 5.60 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Alpbach

Dorfbach/Goldernbach

Milibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

- Konzessionsverhandlungen sind am laufen Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Schattenhalb 2

Zentralennummer:

201600

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Confederaziun svizra

Schattenhalb 2 Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: CH: 100.00 Kanton: BE

: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Schattenhalb (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1927

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

stillgelegt

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

817.14

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.90 MW 1.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr: 10.00 GWh 2.00 GWh 12.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2016

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Reichenbach

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

stillgelegt - st

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Schattenhalb 1+

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Schattenhalb 1+

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: CH: 100.00 Kanton: BE : 100.00 201700

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2017

Standort der Zentrale: Schattenhalb (BE/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

597.10

Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht) 1.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.30 MW 2.72 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 6.00 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 6.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rychenbach

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Schattenhalb 1 wurde ertsmals 1907 in Betrieb genommen

Ablauf:

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

2097

Ittigen, 29.4.2020

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 201750

Zentrale: Schattenhalb 3

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Schattenhalb 3 Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 BE

: 100.00

Standort der Zentrale:

Schattenhalb (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

2010

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

601.00

Ausbauwassermenge: (an 140 Tagen erreicht) 2.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

9.70 MW 9.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 32.40 GWh Winter: 16.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr:

48.60 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Reichenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2090

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt						Letzte Nachfuhrung:	2018
Zentrale:	Giessbach					Zentralennummer:	201800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Giessbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00		
Standort der Zentrale:		Brienz (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1949 2005
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		567.50
Ausbauwasserr (an 120 Tagen				0.30 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				0.90 MW 0.90 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren	:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	3.00 GWh 1.50 GWh 4.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewässer: Giessbach				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:			
Rechtsgrundlag	gen mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2039		

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 201900

Zentrale: Isch

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Grindelwald

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1960

Standort der Zentrale: Grindelwald (BE/CH)

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'050.00

Ausbauwassermenge:

0.40 m<sup>3</sup>/s

1.40 MW

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.40 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 4.50 GWh Winter: 1.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2040

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 6.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Bachsee

Mühlebach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Zentrale: Lütschental Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Burglauenen-Lütschental

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00 202000

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

1908

Standort der Zentrale:

Lütschental (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

726.46

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 8.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

11.90 MW 11.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

46.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 15.60 GWh Jahr: 62.40 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Schwarze Lütschine

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2080

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale: Stechelberg

Confederaziun svizra

Stechelbera

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: BE

CH: 100.00 : 100.00 202100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

1905

Standort der Zentrale:

Lauterbrunnen, Stechelberg (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1979

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

907.10

Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 135 Tagen erreicht)

4.30 MW 4.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 16.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 5.10 GWh Jahr:

21.70 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Sefinen-Lütschine

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2045

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Confederaziun svizra

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 202125

Zentrale: Geissbrunnen

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Saxettal-Geissbrunnen

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Saxeten (BE/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1999

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'166.20

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 0.23 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.48 MW 0.43 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

0.60 GWh 2.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quelle Nessleren

Quelle Rosslegi

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Trinkwasserkraftwerk

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 202150

Zentrale: Kammri

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Saxettal-Kammri Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: BE

CH: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

Wilderswil (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1998

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

702.18

Ausbauwassermenge:

0.25 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.80 MW 0.74 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.70 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 4.00 GWh betrieb):

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Quelle Geissbrunnen

Quelle Gibelbach

Quelle Innerfeld

Quelle Nessleren

Quelle Rosslegi

Quelle Staldengräbli

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Bemerkungen: - Trinkwasserkraftwerk

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Interlaken

Letzte Nachführung:

2018

Interlaken

Zentralennummer:

202200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Interlaken, Kanal (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1894 1932

Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

30.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

562.90

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.82 MW 0.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.30 GWh 2.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2077

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: Jahr:

5.10 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Aare

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 202275

Zentrale: Interlaken-Dotierzentrale

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Interlaken Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE

: 100.00

1996

Standort der Zentrale: Unterseen (BE/CH)

Status der Zentrale:

turbinieren

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

560.20

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

15.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.30 MW 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.60 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2077

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Kandersteg (Eggeschwand), Alpb

202290

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Kandersteg (Eggeschwand)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: BE

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2009

Standort der Zentrale:

Kandersteg, Eggeschwand (BE/CH)

Konzession(en)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'198.00

Ausbauwassermenge: (an 134 Tagen erreicht) 0.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

2.10 MW 2.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 8.76 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer:

1.73 GWh Jahr: 10.49 GWh

betrieb):

2089

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Alpbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018 **202300** 

Zentrale: Kandersteg (Zilfuri)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kandersteg (Zilfuri) Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton:

CH : 100.00 BE : 100.00 Zentralennummer:

Kandersteg, Zilfuri (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1903 1958

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

turbinieren

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'282.12

Ausbauwassermenge: (an 101 Tagen erreicht)

0.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an ror ragen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.09 MW 1.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 3.53 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

3.35 GWh 6.88 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chalberspiessenquellen Holzspicherquellen

Öschibach

Weissbachquellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2076

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Trinkwasserkraftwerk

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 202350

Zentrale: Kandersteg (Dorf)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kandersteg (Dorf) Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

turbinieren

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Kandersteg, Dorf (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1996 2012

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'174.74

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

1.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 81 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.03 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 2.78 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

2.28 GWh 5.06 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chalberspiessenquellen Holzspicherquellen

Öschibach

Weissbachquellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2076

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018 **202400** 

Zentrale: Kandergrund

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kandergrund Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: CH Kanton: BE

CH : 100.00 BE : 100.00 Zentralennummer:

Standort der Zentrale:

Inner-Kandergrund (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1911

1991

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

853.15

Ausbauwassermenge: (an 144 Tagen erreicht)

7.30 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

19.00 MW 18.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 71.25 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Winter: 27.70 GWh Jahr: 98.95 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Kander

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

\_

Ablauf:

2071

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Engstligenalp

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Engstligenalp Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00 202425

zu der die Zentrale gehört:

Adelboden, Engstligenalp (BE/CH)

1937

Standort der Zentrale:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'868.84

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht) 1.35 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.60 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

1.70 GWh 0.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr:

2.00 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2051

Genutzte Gewässer:

Engstlige

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Standort der Zentrale:

Stand: 1. Januar 2020 2018

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

202430

Zentrale: Spiggenbach, Reichenbach

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

WKA Spiggenbach Reichenbach

Reichenbach, Losplatte (BE/CH)

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Staat:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2017

CH: 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

960.00

Ausbauwassermenge: (an 74 Tagen erreicht) 1.55 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Festaeleater Hoheits-

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

2.75 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.75 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 7.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2096

Sommer: Winter: Jahr:

10.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Spiggenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Moosweid, Adelboden

Zentralennummer:

2018 202450

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Moosweid Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BE

: 100.00

Adelboden, Moosweid (BE/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1903 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'194.60

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 0.15 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

0.35 MW 0.36 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2067

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: Winter:

1.30 GWh 0.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 1.80 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Ahorniquellen

Louenenbach

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2019

Zentrale: Engstlige

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Enastliae

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00 202475

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1996

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Adelboden (BE/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'135.20

Ausbauwassermenge: (an 190 Tagen erreicht)

1.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.90 MW 0.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.50 GWh Winter: 1.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 5.00 GWh betrieb):

> Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2076

Genutzte Gewässer:

Engstlige

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Confederaziun svizra

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Spiez

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

202500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Spiez Laufkraftwerk

anteil (%):

BE : 100.00 Kanton:

1899

Standort der Zentrale:

Längmad am Thunersee (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1986

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

561.90

Ausbauwassermenge: (an 190 Tagen erreicht) 32.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

18.66 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

18.40 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

61.74 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

42.90 GWh 104.64 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Kander Simme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2067

Bemerkungen:

- Ausbauwassermenge: Bezogen auf die Zuleitungskapazität ab Weiher Spiezmoos

- Nutzungsdauer:

Bezogen auf die Zuleitungskapazität ab Simme- und Kanderwehr bis Weiher Spiezmoos;

12 m3/s + 14 m3/s = 26 m3/s

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Färmelbach, St. Stephan

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Färmelbach, St. Stephan

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

202520

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

BE : 100.00

Standort der Zentrale:

St. Stephan, Matten (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2016

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'023.00

Ausbauwassermenge:

0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 80 Tagen erreicht)

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

2.09 MW 1.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

2096

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 7.50 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 9.00 GWh

Ablauf:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Albristbach

Färmelbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018 202530

Zentrale: Simelemoos, St. Stephan

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

**KW Simelemoos** Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Kanton: BE

CH: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

St. Stephan (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2016

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

996.47

Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht) 9.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.35 MW 0.35 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.65 GWh Jahr: 1.45 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2076

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Simme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 202550

Zentrale: Laubegg (Garstatt)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Laubegg (Garstatt) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 Kanton: BE

: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Boltigen, Garstatt (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2016

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

857.40

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.60 MW 2.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 9.90 GWh Winter: 2.80 GWh Jahr: 12.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Simme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2096

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Winter:

Jahr:

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Stand:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Weissenburg Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Berner Green Power GmbH

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00 202560

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1898 1999

Standort der Zentrale:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Weissenburg (BE/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

856.00

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentralenblatt

turbinieren

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.37 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.36 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.20 GWh 0.86 GWh

2.06 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Sommer:

Genutzte Gewässer:

Buuschebach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

betrieb):

2079

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Klusi

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

202600

Zentrale:

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Klusi

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

BE : 100.00

1946

Standort der Zentrale:

Erlenbach (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1996

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

796.45

Ausbauwassermenge:

0.18 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.30 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.64 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 2.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter:

Jahr:

3.64 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Hinterstockensee Oberstockensee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Rechtsgrundlage: Betriebsbewilligung an Privatgewässer
- Ersatz alte Zentrale Klusi im Jahr 1996

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Erlenbach

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Erlenbach

Festgelegter Hoheits- santeil (%):

Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Erlenbach (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1959
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2005

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 683.50

Ausbauwassermenge: 6.40 m³/s Förderwassermenge:

(an 75 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

18.00 MW
Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 40.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Uinter: 12.10 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Jahr: 52.80 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Ägelsee Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2039

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Kirel

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018 202800

Zentrale: Simmenfluh

Simmenfluh

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 : 100.00

BE

Standort der Zentrale:

Simmenfluh (Wimmis) (BE/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1962 2000

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

632.15

Ausbauwassermenge:

22.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

9.00 MW 9.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 31.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2043

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 13.70 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

45.50 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Simme

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

**AAREwerk 62 Thun** 

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

AAREwerk 62 Thun

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00 202900

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1962

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Thun (BE/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

557.80

Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht) 125.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

6.32 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

6.20 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 21.20 GWh Winter: 10.84 GWh Jahr: 32.04 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2043

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ablauf:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 **203000** 

AAREwerk 94 Thun

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

AAREwerk 94 Thun

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Festaeleater Hoheits-

CH : 100.00 BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Thun (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

1917 1994

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

547.19

Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)

49.65 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

an 125 Tagen erreicht)

2.83 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

2.80 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 5.60 GWh Winter: 2.80 GWh Jahr: 8.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

offine offiwalzbetrieb).

r: 8.40 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

- Ersatz Zentrale Thun-Aare 1917 am Gewerbekanal im Jahr 1994

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentrale: Thun (Eidg.)

Confederaziun svizra

Thun (Eida.)

Zentralennummer:

2018

1937

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 : 100.00

203100

Standort der Zentrale:

Thun, Kanal (Uttigenstr.) (BE/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

BE

1901

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

553.80

Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht) 6.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.44 MW 0.35 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 0.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2038

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

1.10 GWh 2.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Aare, Gewerbekanal

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Confederaziun svizra

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Blumenstein						Zentralennummer:	203200
Name/Typ der Wass zu der die Zentrale g	•	Blumenstein Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: Kanton:	CH BE	: 100.00 : 100.00		
01		DI (DE (OLI))	E . B					1010

Standort der Zentrale: Blumenstein (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1918
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1990

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 768.80

Ausbauwassermenge: 0.10 m³/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.64 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Jahr: 3.40 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Quellgebiet Blattenheid Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2045

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:
Bemerkungen: -Trinkwasserkraftwerk

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Matte

Matte

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 : 100.00

BE

203300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

1891

Standort der Zentrale:

Bern, Matte (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1986

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

495.00

Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht) 40.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.16 MW 1.16 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer:

Winter: 3.80 GWh Jahr: 6.80 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

2066

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: **Engehalde-Dotierzentrale**  Zentralennummer:

203350

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Felsenau Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00

1998

Standort der Zentrale:

Engehalde (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

493.04

Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht) 16.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.44 MW 0.42 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.30 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 2.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2076

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Letzte Nachführung: 2018

1. Januar 2020

Stand:

Zentrale: Felsenau Zentralennummer: 203400 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Felsenau Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: BE : 100.00 Standort der Zentrale: Felsenau (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1909 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1989 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 481.30 100.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 180 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 11.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 11.50 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 45.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 28.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 73.00 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2076

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Mühleberg

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Mühlebera

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

203500

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Buttenried (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

BE : 100.00

1920 1965

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

470.50

Ausbauwassermenge:

291.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 11 Tagen erreicht)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

44.59 MW 40.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

107.05 GWh 52.75 GWh 159.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Wohlensee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2097

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sta	tist	ik	der	٧	Vasserkraftanlagen der Schweiz
_					

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Innergsteig

Zentralennummer:

VS : 27,4

2019

Sanetsch

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

203600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Staat: anteil (%):

Kanton: BE

: 72.60

Standort der Zentrale:

Innergsteig (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1966

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'196.50

Ausbauwassermenge:

2.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

18.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

18.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

26.93 GWh Sommer: Winter: 9.31 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2044

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 36.24 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Saane

Speicher Sanetsch

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Lauenen (Louibach)

Lauenen (Louibach)

Staat:

Zentralennummer:

203650

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%): Kanton:

CH: 100.00 BE

: 100.00

Standort der Zentrale:

Lauenen bei Gstaad (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'195.00

Ausbauwassermenge:

3.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 58 Tagen erreicht)

0.90 MW 0.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 2.55 GWh Winter:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

0.65 GWh Jahr:

3.20 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Louibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2074

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Gsteig

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Gsteia

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

203700

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

BE : 100.00

1948

Standort der Zentrale:

Gsteig b.Gstaad (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2015

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'178.00

Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

0.72 MW 0.72 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

1.70 GWh 0.85 GWh 2.55 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Reuschbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2075

Confederaziun svizra

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Numéro de la centrale:

Centrale: Gérignoz (La Pontia)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Gérignoz - La Pontia

aménagement au fil de l'eau

fixée (%):

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: 0.19 m<sup>3</sup>/s

(atteint pendant 365 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: Sources privées

Remarques:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

autre base juridique

Eté:

Hiver:

Année:

2.35 GWh

0.45 MW

0.45 MW

0.94 GWh

1.41 GWh

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

1er janvier 2020

Dernière mise à jour:

2018 203750

Château d'Oex, Gérignoz (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1996

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Canton:

Etat:

CH: 100.00

: 100.00

VD

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

934.90

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Montbovon Numéro de la centrale: 203800

Nom/type d'aménagement dont Montbovon Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: FR : 22.32 VD : 77,68

Emplacement de la centrale: Montbovon (FR/CH) Année de mise en service de la centrale: 1896

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1972

Etat au:

1er janvier 2020

2018

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 778.50

Débit maximal turbiné: 40.00 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 31.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 28.50 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 61.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 18.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 79.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2052

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

La Sarine

Lac du Vernex

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale: 2018

Centrale: Lessoc

Lessoc

Part de souveraineté

CH: 100.00

203900

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale:

Lessoc (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1973

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat:

750.80

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

41.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

8.56 MW 8.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver:

Année:

16.00 GWh 6.00 GWh 22.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance: 2052

Remarques:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Sainte - Anne Numéro de la centrale: 203950

Nom/type d'aménagement dont Sainte - Anne Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Grandvillard (FR/CH) Année de mise en service de la centrale: 1999

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 784.00

Débit maximal turbiné: 1.12 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 20 jours)

Puissance installée totale des turbines: 2.90 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 2.90 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 4.50 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 2.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 6.50 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Ruisseau des Marais

Torrent de Plan Rion

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: droit de disposition

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Jaun

Stand:

1. Januar 2020

Zentrale:

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Jaun

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

204000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

FR : 100.00

1982

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Jaun (FR/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

966.78

Ausbauwassermenge:

2.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.38 MW 0.36 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.33 GWh Winter: 0.99 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 2.32 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer: Jaunbach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2019

Bemerkungen:

0.86 MW

0.86 MW

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

Eté:

Hiver:

Année:

2018 204050

Centrale: **Charmey (La Tzintre)** 

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Charmev (La Tzintre)

aménagement au fil de l'eau

Charmey, La Tzintre (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2012

CH: 100.00

FR : 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat:

Canton:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: 10.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 60 jours)

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée Eté: 2.30 GWh 1.20 GWh aux bornes des alternateurs Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 3.50 GWh

Cours d'eau utilisés:

La Jogne

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

855.00

fixée (%):

Part de souveraineté

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance: 2052

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 204100

Centrale: Charmey (Le Perré)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Charmev (La Perré)

aménagement au fil de l'eau

Charmey, Le Perré (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Etat:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Canton:

CH: 100.00

FR : 100.00

1893 1982

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

12.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

803.02

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 20 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

5.27 MW 4.50 MW

Eté:

Hiver:

Année:

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

18.90 GWh

11.60 GWh 7.30 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Jogne

Bases juridiques de durée limitée:

Production moyenne escomptée

(pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Echéance:

2033

Echéance:

2076

1er janvier 2020

Etat au:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Broc Numéro de la centrale: 204200

Nom/type d'aménagement dont Broc Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Broc (FR/CH) Année de mise en service de la centrale: 1921

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1988

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 682.00

Débit maximal turbiné: 26.00 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 25.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 23.50 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 51.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 19.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 70.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

La Jogne Energie de compensation reçue:

Montsalvens (B.d'accumulation)

concession(s)

Bases juridiques de durée limitée:
Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Rossens-Centrale de dotation 1

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 204300

Dernière mise à jour:

Etat au:

Nom/type d'aménagement dont Am.de

Am.de dotation d'Hauterive 1 aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: FR : 100.00

la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Rossens (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1976

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

612.00

1er janvier 2020

2018

Débit maximal turbiné:

1.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.70 MW 0.67 MW

1.63 GWh

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): Eté: Hiver: Année: 1.63 GWh 0.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

2055

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Lac de la Gruyère

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- La centrale est hors fonction pendant l'hiver

Echéance:

Ittigen, le 29.4.2020

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour:

Numéro de la centrale:

2018 **204350** 

Centrale: Rossens-Centr. de dotation 2

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Am. de dotation d'Hauterive 2 aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH : 100.00 FR : 100.00

00.00

2005

Emplacement de la centrale: Rossens (FR/CH)

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

610.00

Débit maximal turbiné:

2.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.70 MW 1.60 MW Puissance installée totale des pompes:

Année de mise en service de la centrale:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): Eté: Hiver: Année: 5.50 GWh 5.50 GWh 11.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

2055

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Lac de la Gruyère

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

E

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Echéance:

Ittigen, le 29.4.2020

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 204400

Centrale: Hauterive

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Hauterive

aménagement à accumulation

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: FR

CH: 100.00

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Hauterive (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1902 1948

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

573.34

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

75.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

60.00 MW 57.50 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée (pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

Eté: Hiver:

Année:

130.00 GWh 75.00 GWh

205.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Lac de la Gruyère

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance:

2055

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Maigrauge-Centrale de dotation Numéro de la centrale: 204500

Nom/type d'aménagement dont Am.de dotation d'Oelberg Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Fribourg, Maigrauge (FR/CH) Année de mise en service de la centrale: 1870

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1952

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 546,50

Débit maximal turbiné: 4.00 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.58 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.55 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 2.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 2.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 4.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2084

Bases juridiques de durée illimitée:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au:

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Oelberg Numéro de la centrale: 204600

Nom/type d'aménagement dont

Oelbera aménagement à accumulation Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

fixée (%): Canton: FR : 100.00

la centrale fait partie: Emplacement de la centrale:

Fribourg, Oelberg (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1910 1980

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

543.25

Débit maximal turbiné:

99.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

18.30 MW 16.90 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 33.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Hiver:

Eté:

Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 17.00 GWh Année: 50.00 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2084

Bases juridiques de durée illimitée:

Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt Letzte Nachführung: Zentrale: Weissenburg Del

Zentralennummer: 204650

Stand:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Confederaziun svizra

Berner Green Power GmbH Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Weissenburg\_Del (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1898

Standort der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: stillgelegt

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

856.00

1. Januar 2020

2018

1999

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.37 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.36 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.86 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 2.06 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Buuschebach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2079

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale:

Centrale: Schiffenen

Schiffenen

turbinage

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 204700

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement à accumulation

fixée (%): Canton: BE : 4.00

FR: 96.00

Etat au:

Emplacement de la centrale:

Schiffenen (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1964

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

497.00

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

135.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

71.00 MW 52.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 79.00 GWh Hiver: 60.00 GWh Année: 139.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Lac de Schiffenen

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2044

Bases juridiques de durée illimitée: Remarques:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 2018

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

204800

Zentrale: Niederried

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Niederried

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE

: 100.00

1963

Standort der Zentrale:

Niederried, Radelfingen (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1992

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

459.05

Ausbauwassermenge: (an 103 Tagen erreicht) 170.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

15.00 MW 14.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

Jahr:

47.90 GWh 33.30 GWh 81.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Niederriedsee

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

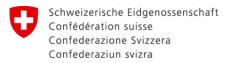
2043

Nutzungsdauer:

Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 215 m3/s (Zentralen Niederried und Kallnach)

- Ersatzenergie:

Siehe Zentrale Aarberg



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Aarberg

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2018

204900

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Aarberg Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Aarberg (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1968 1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

449.15

Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht) 170.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

15.20 MW 14.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 54.03 GWh Winter: 36.02 GWh 90.05 GWh

Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug: Von: FMHL (Centrale Veytaux)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2048

Bemerkungen:

Nutzungsdauer:

Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 215 m3/s (Zentralen Niederried, Aarberg und Kallnach)

- Ersatzenergie:

Die Angabe bezieht sich auf die Zentralen Niederried, Aarberg, Kallnach und Hagneck. Einzelwerte

der Zentralen nicht bekannt

Das Dotierkraftwerk Aaberg erzeugt mit 210 kW Leistung und 3.5 m3/s Wasserdurchsatz eine Jahresproduktion von 1.5 GWh; diese wird dem KW Aarberg zugerechnet. Mit einer Erneuerung des Dotierkraftwekes wird die 300 kW Leistung erreicht und

wird somit als eigene Anlage in der WASTA aufgenommen.

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Kallnach

Zentralennummer:

2018 205000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kallnach Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 BE

: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Kallnach (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1913 1980

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

433.55

Ausbauwassermenge: (an 103 Tagen erreicht) 45.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

8.30 MW 8.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 30.05 GWh Winter: 19.20 GWh Jahr: 49.25 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2043

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Die konzedierte Ausbauwassermenge beträgt 70 m3/s
- Ersatzenergie: Bezug von Forces Motrices Hongrin-Léman SA bereits unter Zentrale Aarberg aufgeführt

Finzelwerte der Zentralen nicht bekannt

Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Confederaziun svizra

Hagneck 1

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE : 100.00 205100

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1900

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Hagneck (BE/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2016

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

440.39

Ausbauwassermenge:

40.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

2.91 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sommer:

6.00 GWh 5.00 GWh

3.41 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

11.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Bemerkungen:

Hagneck-Kanal

Konzession(en)

Ablauf:

2095

- Ersatzenergie:

Bezug von Forces Motrices Hongrin-Léman SA bereits unter Zentrale Aarberg aufgeführt

Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt

- Dotier und Lockwassserturbinen

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Hagneck 2 (M 1 u. M 2)

Zentralennummer:

2018 **205150** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Hagneck 2

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: CH : Kanton: BE :

CH : 100.00 BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk
Hagneck (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2015

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

429.90

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

280.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

20.96 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

22.60 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 55.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 44.00 GWh 99.00 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Hagneck-Kanal

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2095

Bemerkungen: - Ersatzenergie:

- Ersatzenergie: Bezug von Forces Motrices Hongrin-Léman SA bereits unter Zentrale Aarberg aufgeführt

Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: La Dernier Numéro de la centrale: 205200

Nom/type d'aménagement dont La Dernier Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: La Dernier (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1903

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1988

Etat au:

1er janvier 2020

2018

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 756,20

Débit maximal turbiné: 13.00 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 28.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 27.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 9.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 22.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 31.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Lac Brenet Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2034

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Lac de Joux

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 205300

Centrale: La Jougnenaz

Confederaziun svizra

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Jougnenaz

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: VD

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Vallorbe (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1955 1970

Etat de la centrale:

Cours d'eau utilisés:

La Jougnenaz

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

744.25

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours)

Fonction de la centrale:

6.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

2.35 MW 2.10 MW

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté: 2.20 GWh Hiver:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

3.80 GWh Année: 6.00 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2035

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Les Clées Numéro de la centrale: 205400

Nom/type d'aménagement dont Les Clées Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Les Clées (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1955

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 574,30

Débit maximal turbiné: 21.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 50 jours)

Puissance installée totale des turbines: 30.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 27.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 55.50 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 47.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 103.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Lac Brenet Energie de compensation reçue:

Lac de Joux L'Orbe

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2034

Bases juridiques de durée illimitée:

1er janvier 2020

Etat au:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Montcherand Numéro de la centrale: 205500

Nom/type d'aménagement dont Montcherand Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Montcherand (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1908

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1950

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 469.84

Débit maximal turbiné: 19.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 50 jours)

Puissance installée totale des turbines: 15.50 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 14.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 30.50 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 26.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 57.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Lac Brenet Energie de compensation reçue:

Lac de Joux L'Orbe

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2034

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 205600

Centrale: Le Chalet

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Le Chalet

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00 VD

: 100.00

1894

1988

Emplacement de la centrale:

Orbe (VD/CH)

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Année de mise en service de la centrale:

453.16

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 75 jours)

Fonction de la centrale:

Etat de la centrale:

18.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.60 MW 2.32 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 3.60 GWh Hiver: 5.70 GWh Année: 9.30 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

L'Orbe

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2036

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 205650

Centrale: Moulinets sur l'Orbe

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Moulinets sur l'Orbe

aménagement au fil de l'eau

Orbe (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Etat:

Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00

: 100.00

VD

2013

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Part de souveraineté

fixée (%):

442.13

Débit maximal turbiné:

21.60 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.77 MW 1.01 MW

4.20 GWh

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: 2.10 GWh Hiver: 2.10 GWh

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

L'Orbe

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

(pompage-turbinage non compris):

concession(s)

Echéance:

2034

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale **Moulins ROD** 

Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

1er janvier 2020

Numéro de la centrale: 205700

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Moulins ROD

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Orbe (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1920 Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1982

Etat de la centrale: exploitation abandonnée

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 445.54

Débit maximal turbiné: 15.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 90 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.58 MW

Puissance installée totale des pompes: 0.58 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 0.80 GWh Consommation d'énergie moyenne 0.90 GWh aux bornes des alternateurs Hiver: de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.70 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

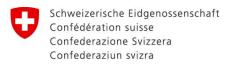
Cours d'eau utilisés:

L'Orbe

Centrale:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Bases juridiques de durée illimitée: ancien droit d'eau Echéance: 2034



La Doux

# Office fédéral de l'energie OFEN Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: 1er janvier 2020

Numéro de la centrale:

Données de la centrale

Dernière mise à iour: 2018

St.Sulpice

Part de souveraineté Etat:

CH: 100.00

205800

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

NE fixée (%): Canton:

: 100.00

1896

Emplacement de la centrale:

La Doux / St.Sulpice (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1929

Etat de la centrale:

Centrale:

exploitation abandonnée

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

768.70

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 91 jours)

5.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.82 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.87 MW 1.80 GWh Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 1.60 GWh 3.40 GWh Année:

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

ancien droit d'eau

concession(s)

Remarques:

L'Areuse (Source)

- Etat de la centrale: Exploitation abandonnée au profit de la nouvelle centrale St.Sulpice NE (205850)

Les valeurs indiquées se referent au dernier état d'exploitation

Eté:

exploitation abandonnée - exploitation aband

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 205850

Centrale: St.Sulpice

Nom/type d'aménagement dont

St.Sulpice

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH: 100.00 ΝE

: 100.00

Emplacement de la centrale:

St.Sulpice (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1988

Etat de la centrale:

la centrale fait partie:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

750.90

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 36 jours) 12.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

3.90 MW 3.80 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: 4.00 GWh Hiver: 5.00 GWh Année: 9.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

(pompage-turbinage non compris): Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

L'Areuse (Source)

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Echéance:

2065

Remarques:

- La nouvelle centrale de St.Sulpice remplace entre autres la centrale de La Doux (205800)

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Le Furcil Numéro de la centrale: 205900

Nom/type d'aménagement dont Le Furcil Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: NE : 100.00

Emplacement de la centrale: Noiraigue, Le Furcil (NE/CH) Année de mise en service de la centrale: 1956

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Energie de compensation restituée:

2052

Energie de compensation reçue:

Echéance:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Dernière mise à jour:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 717.20

Débit maximal turbiné: 10.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 103 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.68 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.64 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 1.64 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 1.65 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 3.29 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

L'Areuse

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Numéro de la centrale: 2

Etat au:

206000

Centrale: Plan-de-l'Eau

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Plan-de-l'Eau

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canto

CH : 100.00 NE : 100.00

fixée (%): Canton: NE : 100.0

Année de mise en service de la centrale:

1896

1er janvier 2020

Emplacement de la centrale: Brot

Brot - Dessous (NE/CH)

exploitation abandonnée

Derniè

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1928

Etat de la centrale:
Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

688.54

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 200 jours)

4.80 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.11 MW 1.02 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 3.80 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 3.70 GWh Année: 7.50 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation reçue:

Energie de compensation restituée:

2041

Cours d'eau utilisés:

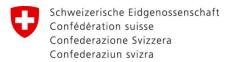
L'Areuse Bases juridiques de durée limitée:

concession(s) Echéance:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Stillgelegt (Ausser Betrieb genommen) bis auf unbestimmte Zeit



Office fédéral de l'energie OFEN Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour:

Données de la centrale

2018

Centrale: Les Moyats

Les Movats

Numéro de la centrale: 206100

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%):

CH: 100.00 Canton: ΝE

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Brot-Dessous, Les Moyats (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1887 1940

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

629.80

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 180 jours)

Etat de la centrale:

4.56 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.60 MW 1.50 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 3.60 GWh Hiver: 4.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs

Année:

7.60 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

(pompage-turbinage non compris):

concession(s)

Echéance:

2035

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Cours d'eau utilisés:

L'Areuse

1er janvier 2020

2018

Etat au:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Combe-Garot Numéro de la centrale: 206200

Nom/type d'aménagement dont Combe-Garot Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: NE : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: NE : 100.00

Emplacement de la centrale:

Boudry, Combe-Garot (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1897

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 532.00

Débit maximal turbiné: 6.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 140 jours)

Puissance installée totale des turbines:

4.86 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 4.49 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 10.45 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 12.15 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 22.60 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

L'Areuse Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2039

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

Numéro de la centrale: 206300

Confederaziun svizra

Usine du Chanet

Etat: CH: 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%): Canton: ΝE : 100.00

Emplacement de la centrale:

Boudry (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1914 Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1972

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

459.00

1er janvier 2020

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours) 7.30 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

4.40 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Usine du Chanet

4.20 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

11.80 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

12.50 GWh 24.30 GWh de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

L'Areuse

concession(s)

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: Echéance: 2039

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 206350

Centrale: Boudry (les Essert)

Boudry (les Essert)

Etat: CH : 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: NE : 100.00

Emplacement de la centrale:

Boudry (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

2014

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

443.10

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

14.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.50 MW 0.50 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 1.00 GWh Hiver: 0.65 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 0.65 GWh Année: 1.65 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

L'Areuse Bases juridiques de durée limitée:

Cours d'eau utilisés:

concession(s)

Echéance:

2054

Bases juridiques de durée illimitée:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Serrières centrale 3

Dernière mise à jour:

Etat au:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 206400

Nom/type d'aménagement dont

Serrières centrale 3

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: ΝE : 100.00

Emplacement de la centrale:

Neuchâtel, Serrières (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1920 1983

Etat de la centrale: Fonction de la centrale: exploitation abandonnée turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

457.43

Débit maximal turbiné:

(atteint pendant 30 jours)

5.26 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.51 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.40 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

0.40 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 0.60 GWh Hiver: Année: 1.00 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Serrière

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

ancien droit d'eau

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Eté:

Hiver:

Année:

440.92

Données de la centrale

Confederaziun svizra

Numéro de la centrale: 206500

Etat au:

Nom/type d'aménagement dont

Serrières centrale 1

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: ΝE : 100.00

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement au fil de l'eau

Emplacement de la centrale: Neuchâtel, Serrières (NE/CH) Année de mise en service de la centrale: 1939 Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1979

Etat de la centrale: exploitation abandonnée

Serrières centrale 1

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé:

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.36 MW 0.34 MW

2.50 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

0.40 GWh 0.40 GWh

0.80 GWh

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

La Serrière

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

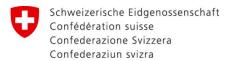
Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2028

Bases juridiques de durée illimitée:

Production moyenne escomptée

(pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs



# Office fédéral de l'energie OFEN Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: 2018

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Numéro de la centrale:

Centrale: Serrières centrale 2

206525

Nom/type d'aménagement dont

Serrières centrale 2 aménagement au fil de l'eau Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton:

CH: 100.00 ΝE : 100.00

la centrale fait partie:

Neuchâtel, Serrières (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1939

Emplacement de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1979

Etat de la centrale: Fonction de la centrale: exploitation abandonnée turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

433.62

Débit maximal turbiné:

(atteint pendant 90 jours)

3.90 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.32 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.30 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 0.37 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 0.63 GWh Année: 1.00 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Cours d'eau utilisés:

concession(s)

Energie de compensation reçue:

Echéance:

2028

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

La Serrière

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 206530

Centrale: La Serrière, Neuchâtel

Nom/type d'aménagement dont

La Serrière

aménagement au fil de l'eau

La Serrière, Neuchâtel (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

2016

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat:

Canton:

CH: 100.00

: 100.00

ΝE

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

la centrale fait partie:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Part de souveraineté

433.62

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

5.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

fixée (%):

1.30 MW 1.30 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: Production moyenne escomptée

Eté: 1.80 GWh 2.60 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Hiver: Année:

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Puissance installée totale des turbines:

Hiver: Année:

4.40 GWh (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Source de la Serrière

Cours d'eau utilisés:

concession(s)

Echéance:

2056

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: 1er ja
Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 206550

Nom/type d'aménagement dont

Sous les Roches

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: BE : 100.00

2005

Emplacement de la centrale: Sonceboz (BE/CH)

Sous les Roches

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Fonction de la centrale:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Année de mise en service de la centrale:

626.20

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

5.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.39 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.36 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

0.84 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée limitée:

Eté: Hiver: Année:

0.96 GWh 1.80 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Suze

concession(s)

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée illimitée:

Echéance: 2045

Remarques:

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: 1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 206600

Centrale: Rondchâtel

Confederaziun svizra

Rondchâtel

turbinage

Etat: CH : 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

concession(s)

fixée (%): Canton: BE : 100.00

Emplacement de la centrale: Péry, Rondchâtel (BE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1883 2013

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

529.37

Fonction de la centrale:
Débit maximal turbiné:
(atteint pendant 91 jours)

7.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

3.00 MW 3.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée illimitée:

Eté: 8.25 GWh Hiver: 6.35 GWh Année: 14.60 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris): Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Suze

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Echéance: 2090

Remarques:

Confederaziun svizra

Energie de compensation restituée:

2010

Energie de compensation reçue:

Echéance:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centraleDernière mise à jour:2018

Centrale: Chauffat Numéro de la centrale: 206700

Nom/type d'aménagement dont Chauffat Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: BE : 100.00

Emplacement de la centrale: Péry, Frinvillier (BE/CH) Année de mise en service de la centrale: 1893

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1924

Etat au:

1er janvier 2020

Etat de la centrale: exploitation abandonnée

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 528,30

Débit maximal turbiné: 2.80 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 190 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.30 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.30 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 0.70 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 0.80 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.50 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

La Suze

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

1. Januar 2020 Stand: 2018 Letzte Nachführung:

						Lotzto Haomamang.	2010
Zentrale:	Frinvillier					Zentralennummer:	206750
Name/Typ der zu der die Zen	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Frinvillier Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00		
Standort der Z	entrale:	Frinvillier (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1869 2005
Status der Zer	ntrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Z	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		518.40
Ausbauwasse (an 96 Tagen				7.50 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
	stung sämtlicher Turbir gliche Leistung ab Gen			0.35 MW 0.33 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ktionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.70 GWh 0.85 GWh 1.55 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gew Schüss	ässer:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2045

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbla	att									Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Taubenloch									Zentralennummer:	206800
Name/Typ der \zu der die Zentr	Nasserkraftanlage, rale gehört:	Taubenloch Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	-	: 100.00 : 100.00		
Standort der Ze	ntrale:	Biel-Bözingen (BE/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahi			nbau:		1896 2006
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb									
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. N	M.):			503.59
Ausbauwasserr (an 200 Tagen				3.00 n	m³/s	Förderwassermenge:					
	ung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen			0.32 N 0.30 N		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis			er Motoren:		
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.00 G 1.00 G 2.00 G	-	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):				Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Schüss	sser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:					

Ablauf:

2046

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Bözingen

Bözingen

turbinieren

Zentralennummer: 206900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 BE

: 100.00

1876

2013

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Bözingen (BE/CH)

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

6.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

447.94

(an 100 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

3.25 MW 2.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 4.92 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Winter: 7.38 GWh Jahr: 12.30 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Schüss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2037

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Brügg

Brügg

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

206950

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale:

Brügg (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1995

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

421.70

Ausbauwassermenge: (an 195 Tagen erreicht) 219.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

5.20 MW 3.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 11.73 GWh Winter: 9.59 GWh Jahr: 21.32 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ablauf:

betrieb):

2070

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Wannenfluh

Wannenfluh

Zentralennummer:

206975

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE : 100.00

1999

Standort der Zentrale:

Rüderswil (BE/CH) im Normalbetrieb

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

599.40

Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht) 12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.42 MW 0.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 0.86 GWh Winter: 0.94 GWh Jahr: 1.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2040

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018

Gohlhaus, Lützelflüh

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Gohlhaus, Lützelflüh

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

turbinieren

anteil (%):

Staat:

CH: 100.00

206985

Festgelegter Hoheits-Kanton:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

BE

: 100.00

2016

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Gohlhusbrügg, Lützelflüh (BE/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

586.30

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)

16.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.42 MW 0.42 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.30 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

2.20 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2076

Genutzte Gewässer:

Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Hagerhüsli Zentralennummer: 207000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Hagerhüsli Festgelegter Hoheits- staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Bätterkinden (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1854
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2002

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 476,00

Ausbauwassermenge: 12.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 150 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.48 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.30 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Jahr: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aefligen-Giesse

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2064

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbla	att						Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Bätterkinden						Zentralennummer:	207100
Name/Typ der V zu der die Zentr	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Bätterkinden Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: BE : 100.00		
Standort der Ze	ntrale:	Bätterkinden (BE/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1855 2002
Status der Zentr	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		469.50
Ausbauwassern (an 160 Tagen e				12.00	m³/s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gene				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motore	n:	
	ionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.10 1.10 2.20	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	sser:					Ersatzenergieabgabe:		
Aefligen-Giesse	•					Ersatzenergiebezug:		
Emme								
Urtenen								

Ablauf:

2064

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018 **207200** 

Zentrale: Utzenstorf

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Utzenstorf Laufkraftwerk

Sommer:

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: CH : Kanton: BE :

CH : 100.00

: 100.00 : 100.00

> 1893 1949

Standort der Zentrale:
Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

im Normalbetrieb

Konzession(en)

Utzenstorf (BE/CH)

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

466.66

Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.38 MW 0.35 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

0.35 MW

0.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2039

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 0.90 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Jahr: 1.80 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)

Zentralennummer:

2018 **207300** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Gerlafingen 1 Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kantoi

Staat: CH : Kanton: BE :

CH : 100.00 BE : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Wiler bei Utzenstorf (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1889 1995

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

461.80

Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

(dir 2 to rage in circlont)

0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: 1.60 GWh 1.00 GWh 2.60 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Emme

Konzession(en)

Ablauf:

2039

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

1985

Zentrale:	Biberist (Papier	rfabrik)	Zentralennummer:	207400				
Name/Typ der Wass zu der die Zentrale g	•	Biberist Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:		: 100.00 : 100.00		
Standort der Zentrale	e:	Biberist (SO/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:					1864

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 442.94

Ausbauwassermenge: 12.00 m³/s Förderwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung abSommer:1.20 GWhMittlerer Energiebedarf sämtlicherSommer:Generator (ohne Umwälzbetrieb):Winter:1.50 GWhMotoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):Winter:Jahr:2.70 GWhbetrieb):Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

Emme

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt Zentrale: **Emmenhof** Zentralennummer: 207500 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Emmenhof Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: SO : 100.00 Standort der Zentrale: Derendingen (SO/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1863 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1986 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 442.57 12.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 190 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.33 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.32 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 1.70 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020

Zentralenbla	att									Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Untere Emmer	ngasse, Luterbach								Zentralennummer:	207600
Name/Typ der W zu der die Zentra	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Untere Emmengasse Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	_	00.00 00.00		
Standort der Zer	ntrale:	Luterbach (SO/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahi			ı:		1876 2001
Status der Zentr	ale:	im Normalbetrieb									
Funktion der Zer	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü.	M.):			433.70
Ausbauwasserm (an 180 Tagen e				13.00	m³/s	Förderwassermenge:					
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gen				MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis			otoren:		
	ionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):				Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewäs	sser:					Ersatzenergieabgabe:					
Emme						Ersatzenergiebezug:					

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	att						Letzte Nachfuhrung:	2018
Zentrale:	Luterbach						Zentralennummer:	207650
Name/Typ der \zu der die Zentr	Nasserkraftanlage, rale gehört:	Luterbach Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: SO : 100.0		
Standort der Ze	ntrale:	Luterbach (SO/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1888 1988
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		430.47
Ausbauwasserr (an 200 Tagen				12.00	m³/s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gene				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	en:	
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.72 0.77 1.49	-	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Emme	sser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug: Von: Alpiq Hydro Aare AG (Zentr. Flumenthal)		

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bewilligung

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Letzte Nachführung: 2018

1. Januar 2020

Stand:

										ouzto readmanianig.	2010
Zentrale:	Flumenthal								z	entralennummer:	207700
Name/Typ der zu der die Zent	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Flumenthal Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100 BE : 37.		O : 62,1	
Standort der Ze	entrale:	Riedholz (SO/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr					1970 2009
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb									
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):						422.70
Ausbauwasser (an 90 Tagen e				350.00	m³/s	Förderwassermenge:					
	stung sämtlicher Turbir liche Leistung ab Gene			23.40 21.70		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis			toren:		
	ctionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):				Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	ässer:					Ersatzenergieabgabe: An: Gesellschaft des		nenkanals			

An: Hydroelectra (Zentrale Luterbach)

2052

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Bannwil

Stand: Letzte Nachführung:

Sommer:

Winter:

Jahr:

1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018 207800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Bannwil Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: BE : 100.00

1970

Standort der Zentrale: Bannwil (BE/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2000

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 410.50

435.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

Konzession(en)

(an 50 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 28.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

2050

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 26.80 MW 82.09 GWh Mittlere Produktionserwartung ab Sommer:

Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Jahr: 149.26 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Aare

Ersatzenergiebezug:

67.17 GWh

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentralennummer:

207900

Zentrale: Wynau
Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wynau I

Festgelegter Hoheitsanteil (%): CH : 100.00 BE : 90.20

00 D SO: 9,8

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

1996

Standort der Zentrale:
Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Oberwynau (BE/CH)

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

400.00

Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)

220.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

12.00 MW 10.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: 29.00 GWh 22.00 GWh 51.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2096

betrieb):

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 420 m3/s (Zentralen Wynau und Schwarzhäusern)
- Die Konzession wird ab der Kollaudation im Sommer 2016 zu laufen beginnen und beträgt 80 Jahre

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

2018 208000

Zentrale: Schwarzhäusern

> Wynau II Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 BE : 90.20

SO: 9,8

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Schwarzhäusern (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1923 1979

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

410.64

Ausbauwassermenge:

200.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 65 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

8.20 MW 6.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

22.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

18.40 GWh 41.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug: Ablauf:

2096

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 420 m3/s (Zentralen Wynau und Schwarzhäusern)
- Die Konzession wird ab der Kollaudation 2016 zu laufen beginnen und beträgt 80 Jahre

Confederaziun svizra

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Ruppoldingen

Zentralennummer:

208100

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Ruppoldingen Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

SO Kanton:

CH: 100.00 : 50.00

AG: 50.00

Standort der Zentrale:

Boningen (SO/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2000

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

398.00

Ausbauwassermenge: (an 38 Tagen erreicht) 475.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

23.00 MW 21.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 64.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Winter:

50.60 GWh Jahr: 115.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2075

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Erste Zentrale Ruppoldingen stand seit 1896 in Betrieb und wurde 1925 erneuert
- Der Ersatz und Neubau der ersten Zentrale wurde im Jahre 2000 in Betrieb genommen

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Zentrale: **Aarburg**  Zentralennummer:

2018 208200

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Aarburg

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: AG

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1889 2006

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Aarburg (AG/CH) im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

399.10

Ausbauwassermenge:

3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 227 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.42 MW 0.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.24 GWh Winter: 1.45 GWh Jahr: 2.69 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Wigger

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergiebezug:

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2040

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 208250

Zentrale: Dünnern, Olten

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Dünnern, Olten Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 SO

: 100.00

2015

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Olten (SO/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

385.00

Ausbauwassermenge: (an 178 Tagen erreicht) 5.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.37 MW

0.37 MW

betrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 0.90 GWh 0.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2072

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

1.60 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en) Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Dünnern

Genutzte Gewässer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentrale:

Gösgen

Zentralennummer:

2018 208300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Gösgen Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Kanton: SO

CH: 100.00 : 93.00

AG: 7.00

Standort der Zentrale:

Niedergösgen (SO/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

1917 2000

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

380.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

379.24

(an 90 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 51.30 MW 49.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 168.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 134.20 GWh Jahr: 303.00 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe: An: Bally AG, Schönenwerd

Ersatzenergiebezug:

Von: IBA (Zentrale Aarau Stadt)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf: 2027

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

1. Januar 2020

Stand:

Zentralenbla	att								Letzte Nachführung:	2019
Zentrale:	Aarau Stadt								Zentralennummer:	208400
Name/Typ der V zu der die Zentr	Nasserkraftanlage, rale gehört:	Aarau Stadt Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100.00 SO : 82.00	AG : 18.00	
Standort der Ze	ntrale:	Aarau (AG/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr				1893 1964
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb								
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. M	1.):		371.74
Ausbauwassern (an 80 Tagen ei				394.00	m³/s	Förderwassermenge:				
	ung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen			16.93 16.08		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	54.57 47.05 101.62	GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):		nwälz-	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Aare	sser:					Ersatzenergieabgabe: An: Alpiq Hydro Aare Ersatzenergiebezug:		ale Gösgen)		

Ablauf:

2085

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Rüchlig

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

208500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Rüchlia - HKW Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

AG : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Aarau (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1929 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

363.00

Ausbauwassermenge: (an 260 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

360.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

9.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

8.80 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 30.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Von: KRA (Zentrale Rupperswil)

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Winter: Jahr:

24.00 GWh 54.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Aare

Ablauf: 2074

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Rüchlig-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Rüchlig-Dotierzentrale

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 AG : 100.00 208560

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Kanton:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Aarau (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

362.50

Ausbauwassermenge: (an 260 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

40.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Sommer:

4.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: Jahr:

3.60 GWh 8.10 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Von: KRA (Zentrale Rupperswil)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Aare

Ablauf: 2074

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Rupperswil

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale:

Rupperswil-Auenstein

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

208600

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

AG : 100.00

1945 1993

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Auenstein (AG/CH) im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

357.25

Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

492.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

40.00 MW 39.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 122.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: 98.10 GWh Jahr: 220.60 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Aare

Ersatzenergieabgabe:

An: Axpo Power AG (Zentrale Rüchlig) An: JCF (Zentrale Wildegg; stillgelegt) An: Axpo Power AG (Rüchlig-Dotierzentrale)

Ersatzenergiebezug:

Von: Axpo Power AG (Zentrale Wildegg-Brugg)

Ablauf:

2018

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Ein Synchrongenerator für Bahnstrom 16,7 Hertz Bemerkungen:

- Ein Synchrongenerator für 50 Hertz

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Rupperswil-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Rupperswil-Auenstein

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

208650

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

AG : 100.00

1945

2010

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

Rupperswil (AG/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

351.40

Ausbauwassermenge:

25.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

(an 75 Tagen erreicht)

1.74 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.67 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

6.00 GWh 4.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter:

Jahr:

Jahr:

10.00 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Aare

Andere Rechtsgrundlage

Ablauf:

2018

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Ersatz alte Zentrale Rupperswil-Dotierzentrale im Jahr 2010

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Niederlenz

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

208700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Niederlenz Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: : 100.00 AG Kanton:

1943

Standort der Zentrale:

Niederlenz (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

380.00

Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht) 4.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

0.70 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2022

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.80 GWh 1.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Aabach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

- Rechtsgrundlage: Das ehehafte Recht umfasst rd. 18% der Nutzung

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Wildegg-Brugg-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wildegg-Brugg

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 AG : 100.00 208750

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1953

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Schinznach-Dorf (AG/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

344.50

Ausbauwassermenge:

11.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.65 MW 0.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.30 GWh Winter: 1.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 3.50 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2033

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Wildegg-Brugg

Festaeleater Hoheits-Staat:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2018 208800

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wildegg-Brugg Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Villnachern (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

AG : 100.00

1953 1997

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

343.00

Ausbauwassermenge:

410.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 80 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

51.25 MW 49.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 154.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 135.10 GWh Jahr: 289.50 GWh

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe:

An: KRA (Zentrale Rupperswil)

2033

Ersatzenergiebezug:

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Beznau-Wehrkraftwerk

Beznau

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

208850

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

AG : 100.00

Standort der Zentrale:

Döttingen (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2001

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

312.80

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

140.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 135 Tagen erreicht)

6.20 MW 6.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter:

20.50 GWh 15.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 35.50 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Aare

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2022

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 208900

Zentrale: Beznau

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Beznau Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 AG

: 100.00

Standort der Zentrale:

Döttingen (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1902 1927

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Genutzte Gewässer:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

326.34

Ausbauwassermenge: (an 238 Tagen erreicht) 418.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

19.50 MW 19.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 63.30 GWh 56.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Winter: Jahr:

119.90 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Von: AWAG (Zentrale Klingnau) Von: Kernkraftwerk Beznau

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Aare

Ablauf: 2022

betrieb):

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2019

Zentralenblatt

Zentrale: Klingnau

Klingnau

Zentralennummer:

CH: 100.00 : 100.00 209000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

1935

Standort der Zentrale:

Klingnau, Gippingen (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

AG

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

320.00

Ausbauwassermenge:

810.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Festaeleater Hoheits-

(an 60 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Aare

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

turbinieren

42.60 MW 37.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 132.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

98.00 GWh 230.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

An: Axpo AG (Zentrale Beznau)

Ersatzenergiebezug: Von: RADAG (Zentrale Albbruck)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2015

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Die Konzessionsverhandlungen sind am laufen. Zurzeit wird das Kraftwerk auf Basis einer Duldungsverfügung weitergeführt.

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

2018 Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Stand:

Zentralenbi	iatt						Letzte Nachführung.	2010
Zentrale:	Hospental						Zentralennummer:	300100
Name/Typ der zu der die Zent	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Hospental Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: UR : 100.00		
Standort der Zentrale:		Hospental (UR/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1902 1977
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'453.00
Ausbauwasser (an 80 Tagen e				1.60	m³/s	Förderwassermenge:		
	stung sämtlicher Turbi liche Leistung ab Gen				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motore	n:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		-	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewässer: Gotthardreuss					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug: Von: Alpiq Hydro Ticino SA (Zentrale Airolo)			

2056

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Realp Zentralennummer: 300200 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 Realp zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: UR : 100.00 Standort der Zentrale: Realp (UR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1914

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2008 Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'541.00

Von: KWG (Zentrale Göschenen (Göscheneralp))

0.20 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.89 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.70 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 4.00 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Lochbergbach Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 300250

Zentrale: Realp II

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kraftwerk Realp II Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00

UR : 100.00

2017

Standort der Zentrale:

Realp (UR/CH)

im Normalbetrieb

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'579.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 2.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Sommer:

2.81 MW 2.69 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

7.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2087

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 1.90 GWh Jahr: 9.50 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Muttenreuss

Witenwasserenreuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 300300

Zentrale: Oberalp

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Oberalp Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

UR : 100.00

1961 2002

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Andermatt (UR/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'468.20

Ausbauwassermenge:

0.80 m<sup>3</sup>/s

2.90 MW

2.70 MW

Förderwassermenge:

(an 130 Tagen erreicht)

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

> Sommer: Winter:

> > Jahr:

7.40 GWh 3.60 GWh 11.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Genutzte Gewässer: Oberalpreuss

Oberalpsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2040

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Göschenen (Göscheneralp)

Göschenen (Göscheneralp)

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

300400

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

: 100.00 UR

Standort der Zentrale:

Göschenen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1962

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'097.00

Ausbauwassermenge:

30.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 164.80 MW 160.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 156.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 126.00 GWh 282.00 GWh Jahr:

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Alperreuss

Voralpreuss

An: EW Ursern (Zentrale Realp)

Chelenreuss

**Furkareuss** Göscheneralpsee Lochbergbach

Genutzte Gewässer:

Stokbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2043

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Göschenen (Göscheneralp) und Göschenen (Andermatt) in einer Kaverne

- Zentrale Göschenen (Göscheneralp) produziert mit zwei Maschinen 16,7 Hertz Strom und mit zwei Maschinen

Dreiphasendrehstrom

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Göschenen (Andermatt)

Zentralennummer:

300500

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Göschenen (Andermatt)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 UR : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1961

Standort der Zentrale:

Göschenen (UR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'097.00

Ausbauwassermenge:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

33.26 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

32.50 MW Sommer: 102.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 42.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 144.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Reuss

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2043

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

- Zentralen Göschenen (Göscheneralp) und Göschenen (Andermatt) in einer Kaverne

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Göschenen (Unterdorf)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Göschenen (Unterdorf)

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

300600

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

UR : 100.00

Standort der Zentrale:

Göschenen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1969

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'085.20

Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht) 2.25 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.62 MW 1.47 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 4.50 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

1.30 GWh Jahr: 5.80 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Göschenerreuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2043

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Wassen (Pfaffensprung)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wassen Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 UR : 100.00

300700

zu der die Zentrale gehört:

Pfaffensprung (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1949 1992

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

812.75

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 26.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

58.00 MW 56.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 190.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 100.00 GWh Jahr: 290.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Göschenerreuss

Gotthardreuss

Meienreuss

Rohrbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2043

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

**Amsteg-Dotierzentrale** 

Zentralennummer: 300750

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 UR : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1998

Standort der Zentrale:

Wassen, Pfaffensprung (UR/CH)

Konzession(en)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

779.30

Ausbauwassermenge:

Genutzte Gewässer:

4.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.72 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.72 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

2.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2043

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: 1.10 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 3.30 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Reuss

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

201111 0101110	iatt					LCIZIC Nacmaniang.	2010
Zentrale:	Gurtnellen					Zentralennummer:	300800
Name/Typ der zu der die Zen	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Kraftwerk Gurtnellen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: UR : 100.00		
Standort der Z	entrale:	Gurtnellen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1900 2017
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Z	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		750.15
Ausbauwasser (an 37 Tagen e				2.00 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
	stung sämtlicher Turbir liche Leistung ab Gen			10.00 MW 10.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ktionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	26.20 GWh 5.30 GWh 31.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewa Gornerbach	ässer:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundla	gen mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2045		

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt									Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Stäubenwald								Zentralennummer:	300825
Name/Typ der V zu der die Zentr	Wasserkraftanlage, ale gehört:	Stäubenwald Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100.00 UR : 100.00		
Standort der Zentrale:		Gurtnellen (UR/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr				2007
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb								
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. l	M.):		764.00
Ausbauwassern (an 90 Tagen ei				0.50	m³/s	Förderwassermenge:				
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			0.31 0.31		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.20	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):			Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä	sser:					Ersatzenergieabgabe:				

Ersatzenergiebezug:

2045

Ablauf:

Gornerbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Jahr:

2019

Zentrale: Fellitobel, Gurtnellen Zentralennummer: 300850

Name/Typ der Wasserkraftanlage, KW Gurtnellen Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: UR : 100.00

Standort der Zentrale: Gurtnellen (UR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2018

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2098

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 364.00

Ablauf:

0.75 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 2.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.30 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

> Jahr: 4.70 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Fellibach Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentrale:

Schattigmatt, Bristen

Zentralennummer:

2018 300875

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kraftwerk Bristen Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 UR : 100.00

Bristen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2016

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

828.50

Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht) 2.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

4.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

4.20 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 12.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 14.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chärstelenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2096

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Amsteg

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2019 300900

Zentrale:

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 UR : 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Amstea Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1923 1998

Standort der Zentrale:

Amsteg (UR/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

527.50

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

50.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 120.00 MW 120.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 323.30 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

120.20 GWh 443.50 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chärstelenbach

Etzlibach

Fellibach

Reuss

Konzession(en)

Ablauf:

2043

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Ersatz alte Zentrale Amsteg im Jahr 1998

- Erzeugt Bahnstrom 16,7 Hertz

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Amsteg-Regulierzentrale

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Amstea

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

300950

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

UR : 100.00

1998

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Amsteg (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

510.00

Ausbauwassermenge:

46.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.73 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.73 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

5.05 GWh 1.50 GWh 6.55 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chärstelenbach

Etzlibach

Fellibach

Reuss

Konzession(en)

Ablauf:

2043

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Erstfeldertal (Spätach)

Zentralennummer:

2020

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kraftwerk Erstfeldertal

Festaeleater Hoheits-

Staat: CH: 100.00

300975

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: UR : 100.00

Standort der Zentrale:

Erstfeld (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2021

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Bau

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

485.00

Ausbauwassermenge:

5.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

(an 30 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

11.50 MW 11.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 28.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 3.40 GWh Jahr: 32.00 GWh

betrieb):

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Alpbach

Konzession(en)

Ablauf:

2100

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Die geplante Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 vorgesehen

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Arniberg

Zentralennummer:

301000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Arnibera Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

UR : 100.00

1910

Standort der Zentrale:

Amsteg (UR/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1969

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

517.00

Ausbauwassermenge:

1.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 65 Tagen erreicht)

13.00 MW 13.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 37.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Winter: Jahr:

9.72 GWh 47.22 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Arnibach

Arnisee

Intschialpbach

Leitschachbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf:

2045

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Bocki 2

Bocki 2

Zentralennummer:

301100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 UR : 100.00

1963

Standort der Zentrale:

Erstfeld, Ripshusen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1997

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ablauf:

Funktion der Zentrale:

0.83 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

465.10

Ausbauwassermenge: (an 105 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Bockibach

Bemerkungen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 7.00 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

turbinieren

7.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter:

19.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2040

Sommer: Winter:

Jahr:

5.90 GWh Jahr: 25.50 GWh

betrieb):

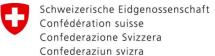
Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Zentralen Bocki 1 und Bocki 2 in einem Gebäude



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentralennummer:

Zentrale: Bocki 1

Bocki 1

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 301200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: UR : 100.00

1931

Standort der Zentrale:

Erstfeld, Ripshusen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1997

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

465.10

Ausbauwassermenge:

0.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 150 Tagen erreicht)

betrieb):

Ablauf:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.70 MW 1.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 5.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2040

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 2.40 GWh Jahr:

8.20 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Bockibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Bocki 1 und Bocki 2 in einem Gebäude

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Äsch

Zentralennummer:

2018 301250

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Äsch

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: UR : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Unterschächen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1996

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'140.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.52 MW

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.40 GWh 1.90 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2043

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Vorderer Schächen

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

2018

301300

Zentralenblatt

Zentrale:

Unterschächen Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Schächental Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: UR : 100.00

Unterschächen (UR/CH) Standort der Zentrale:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1962 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2005

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 989.00

Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht) 0.70 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.20 MW 2.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 6.01 GWh Winter: 2.14 GWh Jahr: 8.15 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Friterenbach

Bemerkungen:

Hinterer Mühlebach

Lehmatt

Vorderer Mühlebach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2050

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2020

Zentrale: Schächen, Schattdorf

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Schächen, Schattdorf

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

301375

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

UR : 100.00

Standort der Zentrale:

Schattdorf (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2020

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

6.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

456.00

(an 120 Tagen erreicht)

4.90 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer:

4.90 MW 12.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: 4.40 GWh Jahr: 16.40 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Schächenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2100

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Bürglen (Unterschächen)

Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralennummer:

301400

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Bürglen (Unterschächen) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 UR

: 100.00

Standort der Zentrale:

Bürglen (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1967

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

539.20

Ausbauwassermenge: (an 72 Tagen erreicht) 5.75 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

20.80 MW 23.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Kanton:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 72.05 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

19.65 GWh 91.70 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Friterenbach

Hinterer Mühlebach

Lehmatt

Schächen

Sulztalbach

Vorderer Mühlebach

Konzession(en)

Ablauf:

2045

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Bürglen (Unterschächen) und Bürglen (Loreto) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 301500

Zentrale: Bürglen (Loreto)

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Bürglen (Loreto) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: UR

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Bürglen (UR/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1895 1967

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

539.20

Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht) 2.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.50 MW 1.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

5.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2045

Sommer:

Winter: 2.50 GWh

Jahr: 7.70 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ablauf:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Schächen (Restwasser)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergiebezug:

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Bürglen (Unterschächen) und Bürglen(Loreto) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Bannwald (Altdorf, WVA)

Festgelegter Hoheits- Staat:

301550

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Bannwald Laufkraftwerk

restgelegter Honeitsanteil (%): Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00

00.00 00.00

Standort der Zentrale:

Altdorf (UR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2002

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

562.25

Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht)

0.16 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 20 Tagen erreicht)

0.30 MW 0.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 0.66 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.33 GWh 0.99 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Quellen Bannwald

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Dealth and the second state of the December of

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Trinkwasserkraftwerk

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **7**entralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

zentralenblatt L							2018
Zentrale:	Kleintal (Isent	hal)				Zentralennummer:	301600
Name/Typ der V zu der die Zentra	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Kleintal (Isenthal) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: UR : 100.00		
Standort der Zei	ntrale:	Isenthal (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1959 2009
Status der Zentr	ale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zei	ntrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		767.30
Ausbauwasserm (an 91 Tagen er				0.80 m³/s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir che Leistung ab Gen			1.18 MW 1.18 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren	:	
	ionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	3.80 GWh 1.00 GWh 4.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewäs Chlitaler Bach	sser:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlage	en mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2039		

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2019 301650

Zentrale: Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Bolzbach, Seedorf Chuchib, Q.

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 UR : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2012

Standort der Zentrale:

Confederaziun svizra

Seedorf (UR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

436.70

Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

0.14 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.38 MW 0.38 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 0.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.30 GWh

1.20 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Jahr:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Quelle Chuchibach Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Ablauf:

2062

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

- Zentralen Seedorf (Bolzbach) und Isenthal (Bolzbach) in einem Gebäude

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Isenthal (Bolzbach)

Zentralennummer:

2018 301700

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Isenthal (Bolzbach)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 UR : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1955 2009

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

Seedorf (UR/CH)

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

436.70

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

3.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 76 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 12.00 MW 12.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 33.75 GWh Winter: 11.25 GWh

Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2035

Sommer: Winter:

Jahr:

45.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Isitaler Bach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Bemerkungen:

- Zentralen Isenthal (Bolzbach) und Seedorf (Bolzbach)) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung:

SZ : 51,6

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Sahli (Ruosalp)

301800

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Ruosalp Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 Kanton: UR : 48.40

zu der die Zentrale gehört:

Bisisthal, Sahli (SZ/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1962

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'137.95

Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

4.70 MW 4.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: 15.20 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Jahr:

4.10 GWh 19.30 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gwalpetenbach

Muota

Ruosalperbach

Spitzbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2030

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Sahli (Ruosalp) und Sahli (Glattalp) in einem Gebäude

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

2018 301900

Zentrale: Sahli (Glattalp)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Glattalp Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 SZ

: 100.00

Standort der Zentrale:

Bisisthal, Sahli (SZ/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1970

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'137.95

Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht) 1.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

9.30 MW 9.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 13.60 GWh 2.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: Jahr:

16.30 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Bäche vom Schafpferchboden

Glattalpsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2030

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Sahli (Ruosalp) und Sahli (Glattalp) in einem Gebäude

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: **Bisisthal** Zentralennummer: 302000 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Bisisthal Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: SZ : 100.00 Standort der Zentrale: Bisisthal (SZ/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1956 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1962 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 787.80 5.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 15.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 15.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 43.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 10.90 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 54.70 GWh betrieb): Jahr: Ersatzenergieabgabe:

An: Elektrogenossenschaft Bisisthal

2030

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Hochweidbach

Muota

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Hinterthal (Muota)

Muota

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00 SZ : 100.00 302100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

Standort der Zentrale:

Muotathal (SZ/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1960

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

639.40

Ausbauwassermenge:

7.50 m<sup>3</sup>/s

8.50 MW

Förderwassermenge:

(an 110 Tagen erreicht)

8.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: 31.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2030

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 10.00 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

41.20 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Muota

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Hinterthal (Muota) und Hinterthal (Hüribach) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

SZ: 98,74

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Hinterthal (Hüribach)

Zentralennummer:

2018 302200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Hüribach Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 UR : 1.26

Standort der Zentrale:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1960

Muotathal (SZ/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

639.40

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht) 1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

4.70 MW 4.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 13.50 GWh Winter: 4.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 18.40 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Hüribach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2030

Bemerkungen: - Zentralen Hinterthal (Muota) und Hinterthal (Hüribach) in einem Gebäude

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

1. Januar 2020

Stand:

Zentrale: Wernisberg Zentralennummer: 302300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kanton: Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Standort der Zentrale: Ibach (SZ/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1966

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 467.90

Ausbauwassermenge: 30.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 70 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 20.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 19.80 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 55.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 20.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 75.90 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Muota Ersatzenergiebezug:
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2030

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz 7entralenhlatt

1. Januar 2020 Stand:

Zentralenblatt						Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	lbach					Zentralennummer:	302400
Name/Typ der \zu der die Zentr	Wasserkraftanlage, rale gehört:	lbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SZ : 100.00		
Standort der Ze	entrale:	Ibach (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1859 2004
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		454.80
Ausbauwasserr (an 250 Tagen				5.00 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen			0.32 MW 0.32 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.15 GWh 0.80 GWh 1.95 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä Muota	isser:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlag	gen mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2030		

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Jahr:

2018

Zentrale: Ingenbohl Zentralennummer: 302500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Ingenbohl Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Standort der Zentrale: Brunnen (SZ/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1885

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1989

Status der Zentrale: stillgelegt

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 443.30

14.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 175 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.57 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.54 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.88 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

Jahr: 2.42 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug: Muota Seewern

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2018

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Stillgelegt

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Standort der Zentrale:

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 302550

Zentrale: Müliacher, Steinen

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kleinwasserkraftwerk Steineraa

Steinen, Müliacher (SZ/CH)

im Normalbetrieb

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2016

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

500.30

Ausbauwassermenge: (an 99 Tagen erreicht) 1.25 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.20 MW 2.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.00 GWh Winter: 2.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 5.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Steiner Aa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2093

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenb	latt					Letzte N	lachführung:	2018
Zentrale:	Sustli					Zentral	ennummer:	302600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Sustli Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: NW : 100.00		
Standort der Zentrale:		Beckenried (NW/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1957 1998
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Z	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		436.00
Ausbauwasser (an 124 Tagen				0.51	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:					MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
	ktionserwartung ab ne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewa Lanzigquelle Lielibach Mühlebach	ässer:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlag	gen mit beschränkter	Dauer: Konzession(en)				Ablauf: 2036		

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Stalden (Kloster)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Tagenstal

Staat: CH: 100.00 302700

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Festaeleater Hoheits-

OW: 100.00

Standort der Zentrale:

Engelberg, Stalden (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1941

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'066.70

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 0.32 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1.27 MW 1.15 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.50 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.20 GWh Jahr: 4.70 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Tagenstalquellen

Tätschbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2057

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Sta	tist	ik	der	٧	Vasserkraftanlagen der Schweiz
_					

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Engelberg (Trübsee)

Zentralennummer:

2018 302800

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Trüebsee

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

NW: 91.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton: OW: 9.00

Standort der Zentrale:

Engelberg (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1967

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

994.87

Ausbauwassermenge: (an 10 Tagen erreicht) 1.55 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

8.50 MW

8.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

16.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

2.70 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

18.80 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

2041

Genutzte Gewässer:

Trüebsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Stati	istil	۲ d	er	١.	Wasserkraftanlagen der Schweiz	
_				-		

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Arni, Engelberg

Zentralennummer:

2018 **302900** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Arni, Engelberg Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH : 100.00 OW : 27.50

NW : 72,5

Standort der Zentrale:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Engelberg (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1966

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

994.00

Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)

1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

3.07 MW 3.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

5.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

r: 0.40 GWh r: 6.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Arnibach

Trüebenbach

Wangbach

Konzession(en)

Ablauf:

2041

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentralennummer:

2018 **303000** 

Zentrale: Obermatt
Name/Typ der Wasserkraftanlage,

e, Obermatt Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-

anteil (%):

Staat: Cl Kanton: O

CH : 100.00 OW : 75.80

NW : 24,2

zu der die Zentrale gehört: Standort der Zentrale:

Grafenort (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1905 1963

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

677.50

Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht)

11.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

31.95 MW 29.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

/ Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: 99.00 GWh 26.00 GWh 125.00 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Arnibach

Trüebenbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Engelberger Aa

Erlenbach

Eugenibach Grundwasser

Schuemettlenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2041

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bemerkungen:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Obermatt-Nebenzentrale

Obermatt (Nebenkraftwerk)

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 75.80

303100

zu der die Zentrale gehört:

Grafenort (OW/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1963

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

657.50

Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht)

11.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

arroo ragerrerreiem,

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.97 MW 1.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: 4.00 GWh 1.00 GWh 5.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Arnibach

Trüebenbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Engelberger Aa

Erlenbach

Eugenibach

Grundwasser

Schuemettlenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2041

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bemerkungen:

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt Letzte Nachführung:

Zentrale: Dallenwil Zentralennummer: 303200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Dallenwil Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: OW: 33.00 NW: 67.00

Standort der Zentrale: Wolfenschiessen (NW/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1962 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1987

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 507.50

13.80 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 85 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 17.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 17.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 58.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 17.50 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Jahr: betrieb):

75.50 GWh

Genutzte Gewässer:

Ersatzenergieabgabe: Chaltibach Trüebenbach Ersatzenergiebezug:

Engelberger Aa

Fallenbach Gerbibach

Gerlibach

Luterseebach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Ablauf: 2041 Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 303250

Zentrale: Buoholzbach

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Buoholzbach Wolfenschiessen

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton:

NW: 100.00

2013

Standort der Zentrale:

Wolfenschiessen, Flüglisloo (NW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

499.00

Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht) 0.62 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ablauf:

2.00 MW 2.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 5.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2091

Sommer: Winter: Jahr:

Konzession(en)

1.50 GWh 7.00 GWh

betrieb):

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer:

Winter: Jahr:

Ersatzenergieabgabe:

Buoholzbach Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Oberrickenbach

Zentralennummer:

2018 303300

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Bannalp

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 Kanton: NW: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

1937

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Oberrickenbach (NW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1991

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

890.00

Ausbauwassermenge:

1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 8.70 MW 6.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 9.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Winter: 4.40 GWh Jahr: 14.20 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Bannalpbach

Bannalpsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Rechtsgrundlage: Eigenversorgungsgesetz vom 29.4.1934

Zentralenblatt

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

Stand:

Letzte Nachführung:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentrale: Wolfenschiessen Zentralennummer: 303400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kanton: Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: NW : 100.00

Standort der Zentrale: Wolfenschiessen (NW/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1945

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1983

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 515.71

Ausbauwassermenge: 2.60 m³/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 6.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 6.60 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 13.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 6.60 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 20.30 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Secklisbach Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen: - Rechtsgrundlage: Eigenversorgungsgesetz vom 29.4.1934

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Buochs** 

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Confederaziun svizra

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 303500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Buochs Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 NW: 100.00

Standort der Zentrale:

Buochs (NW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1888 1934

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

stillgelegt

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

461.00

Ausbauwassermenge:

8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

(an 200 Tagen erreicht)

0.33 MW 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

0.60 GWh 1.70 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Engelberger Aa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

stillgelegt - st

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Hackeren

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale:

Schild

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

303550

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

OW: 100.00

Standort der Zentrale:

Lungern (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2003

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

697.00

Ausbauwassermenge:

0.22 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 50 Tagen erreicht)

1.20 MW 1.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 2.40 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 3.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Dorfbach

Eibach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2043

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Kaiserstuhl

2018 303600

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kaiserstuhl

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

OW: 100.00

1933

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Kaiserstuhl (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: stillgelegt

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

694.74

Ausbauwassermenge:

10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 10.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2041

9.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 21.00 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

5.30 GWh Jahr: 26.30 GWh

betrieb):

Ersatzenergiebezug:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Kleine Melchaa Melchaa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Unteraa (Melchaa)

Zentralennummer:

2018 303650

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Unteraa - Melchaa Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 OW: 100.00

Standort der Zentrale:

Giswil (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2013

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

481.50

Ausbauwassermenge:

13.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 12.00 MW 12.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 23.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

7.00 GWh 30.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Kleine Melchaa

Melchaa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2041

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Unteraa (Lungerersee) und Unteraa (Melchaa) in einer Kaverne

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Confederaziun svizra

Unteraa (Lungerersee)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Unteraa - Lungerersee

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 OW: 100.00 303700

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1921 1994

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Giswil (OW/CH)

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

481.50

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

Status der Zentrale:

turbinieren

32.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

54.00 MW 54.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 39.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Winter: 32.50 GWh Jahr:

72.00 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Lungerersee

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ablauf:

2042

- Ersatz alte Zentrale Unteraa im Jahr 1994
- Zentralen Unteraa (Lungerersee) und Unteraa (Melchaa) in einer Kaverne
- Maschinengruppe 4 mit 6MW Leistung erzeugt Bahnstrom (SBB)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2019 303750

Zentrale: Obflue, Sachseln

Obflue, Sachseln

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 OW: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2005

Standort der Zentrale:

Sachseln, Obflue (OW/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

575.00

Ausbauwassermenge: (an 350 Tagen erreicht) 0.04 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.30 MW 0.37 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

0.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

1.50 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Mettentalquellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bewilligung

Bemerkungen:

- Das Quellenrecht beinhaltet die Nutzung des Wasser für Trink- und Brauchzwecke, sowie der Turbinierung

zur Stromproduktion.

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Hugschwendi

Melchsee-Frutt

Festaeleater Hoheits-Staat: 303800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton: OW: 100.00

CH: 100.00

Standort der Zentrale:

Kerns, Stöckalp (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1960

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'060.50

Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 14.00 MW 14.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 19.00 GWh Winter: 18.00 GWh

Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

37.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Blauseebach

Henglibach

Melchsee

Tannalpbäche

Tannensee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Genutzte Gewässer: Henglibach wird nur vom 16.Mai bis 31.Juli genutzt

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Wisserlen, Kerns

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Kanton: OW: 100.00

Staat:

CH: 100.00

303900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Wisserlen Laufkraftwerk

1905

Standort der Zentrale:

Kerns, Wisserlen (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1997

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

572.68

Ausbauwassermenge:

0.24 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.15 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.23 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2060

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter:

1.23 GWh Jahr: 3.46 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Schwarzegg-Quelle Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018 **304000** 

Zentrale: Eichi, Alpnach

Eichi

400.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

turbinieren

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton: CH : 100.00 OW : 100.00

00.00

1057

Standort der Zentrale:

Alpnach, Eichibrücke (OW/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1957

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

438.90

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2.20 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 7.72 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2061

Sommer:

Winter: 6.68 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Winter: Jahr:

Jahr: 14.40 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Sarner Aa

Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

1935

Zentrale: Rotzloch

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

Zentralennummer:

304100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Rotzloch Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kanton:

NW: 100.00

1872

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Stansstad, Rotzloch (NW/CH)

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

437.46

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

0.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.30 MW 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

0.75 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Winter: 0.75 GWh Jahr:

Sommer:

1.50 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Melbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Mühlenplatz Zentralennummer:

304150

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Mühlenplatz Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 Kanton: LU

: 100.00

1998

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Luzern (LU/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

431.69

Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht) 58.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.93 MW 0.83 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2075

Sommer: Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 3.00 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Reuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	all					Letzte Nachfuhrung:	2018
Zentrale:	Wolhusen (Ge	eistlich)				Zentralennummer:	304200
Name/Typ der \zu der die Zentr	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Wolhusen (Geistlich) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: LU : 100.00		
Standort der Zentrale:		Wolhusen (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1906 2003
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale: turbinieren		turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		563.00
Ausbauwasserr (an 260 Tagen				4.00 m³/s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen			0.33 MW 0.30 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	0.63 GWh 0.53 GWh 1.16 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä Kleine Emme	isser:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlag	gen mit beschränkter l	Dauer: Konzession(en)			Ablauf: 2082		

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentrale: Ettisbühl Zentralennummer:

2018 304225

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Malters-Ettisbühl

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: LU

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

: 100.00

2011

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Malters (LU/CH) im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

501.20

Ausbauwassermenge:

16.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

0.87 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2091

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

0.87 MW

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

2.78 GWh 1.72 GWh 4.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Kleine Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Stollen

Zentralennummer:

304250

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Stollen Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: LU : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

... (2)

1999

Standort der Zentrale:

Kriens/Obernau (LU/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1999

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

650.67

Ausbauwassermenge:

0.35 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.71 MW 0.64 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.00 GWh
Jahr: 3.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quellwasser Eigenthal

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen: -

- Trinkwasserkraftwerk

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Thorenberg Zentralennummer: 304300 Name/Typ der Wasserkraftanlage, Thorenbera Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: LU : 100.00 Standort der Zentrale: Littau (LU/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1886 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2000 Status der Zentrale: im Normalbetrieb Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 457.10 7.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 230 Tagen erreicht) Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.79 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.75 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 4.80 GWh betrieb): Jahr: Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2024

Kleine Emme

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbla	att								Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Emmenweid								Zentralennummer:	304400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Emmenweid Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits-anteil (%):		CH : 100.00 LU : 100.00		
Standort der Zentrale:		Emmenbrücke (LU/CH)				Erste Betriebsaufnahn Letzte Betriebsaufnah				1931 2003
Status der Zentr	ale:	im Normalbetrieb								
Funktion der Zei	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. M.	):		443.99
Ausbauwasserm (an 155 Tagen e				12.00	m³/s	Förderwassermenge:				
	Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):			Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewäs Kleine Emme	sser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:				
Rechtsgrundlage	en mit beschränkter [	Dauer: Konzession(en)				Ablauf: 2023				

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Rathausen

Zentralennummer:

2018 **304500** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Rathausen Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

CH : 100.00 LU : 100.00

) )

Standort der Zentrale:

Emmen (LU/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1896 1980

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

425.00

Ausbauwassermenge: (an 314 Tagen erreicht)

45.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

oo iii73 i olderwassermenge.

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.10 MW 2.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 8.02 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Winter: 7.88 GWh Jahr: 15.90 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Reuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

Zentrale: Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain) Zentralennummer: 304600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Perlen 1 (WTA HF) Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: LU : 100.00

Standort der Zentrale: Perlen, Buchrain (LU/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1873

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1981

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 412.37

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ausbauwassermenge: 45.00 m³/s Förderwassermenge: (an 320 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.96 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 4.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 4.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Winter:

Jahr: 8.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Reuss

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Letzte Nachführung: 2018

1. Januar 2020

Stand:

						Lotzto Hacillatilatig.	2010
Zentrale: Perlen 2 (WT	A PF, in Root)					Zentralennummer:	304700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Perlen 2 (WTA PF) Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: LU : 100.00		
Standort der Zentrale:	Perlen, Root (LU/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1875 2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		415.60
Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht)			45.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turk Maximale mögliche Leistung ab Ge		1.15 1.09		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motore	n:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	3.90	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Reuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

1. Januar 2020 Stand: Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

Zentrale: Innere Spinnerei Zentralennummer: 304750

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Innere Spinnerei Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: ZG : 100.00

Standort der Zentrale: Unterägeri (ZG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1908

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1981

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 714.00

Ersatzenergiebezug:

2.50 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.45 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.45 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.90 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

Jahr: 2.20 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Lorze Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

Ägerisee

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: 2018

Zentralennummer:

1. Januar 2020

304770

2015

683.40

Stand:

Zentrale: Neuägeri

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

WKW Neuägeri, Gmde Menzingen

Laufkraftwerk

Standort der Zentrale: Neuägeri. Gm

Neuägeri, Gmde Menzingen (ZG/CH)

anteil (%): Kanton: ZG: 100.00

Staat:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

CH: 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Ausbauwassermenge: 2.60 m³/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter:

Jahr:

1.42 GWh 0.38 GWh 1.80 GWh

0.34 MW

0.33 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Festgelegter Hoheits-

Motoren für das Pumpen (ohne Umwä betrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Lorze (Ausleitkanal)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Lorzentobel 2

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: ZG

CH: 100.00 : 100.00 304800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Lorzentobel 2 Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1898 1943

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Lorzentobel, Nidfuren (ZG/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale:

turbinieren

2.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

600.69

Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)

1.90 MW 1.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

4.20 GWh 3.80 GWh 8.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Lorze

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ablauf:

betrieb):

2023

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenb	iati								Letzte Nachfuhrung:	2018
Zentrale:	Lorzentobel 1								Zentralennummer:	304900
Name/Typ der zu der die Zen	Wasserkraftanlage, trale gehört:	Lorzentobel 1 Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100.00 ZG : 100.00		
Standort der Zentrale: Lorzen		Lorzentobel (ZG/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr				1891 2005
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb								
Funktion der Z	entrale:				Kote Maschinensaalbo		536.76			
Ausbauwasser (an 110 Tagen				3.20	m³/s	Förderwassermenge:				
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				1.67 1.20	MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:  Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Winter:  Jahr:			Winter:		
Genutzte Gew	ässer:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:				
Rechtsgrundla	gen mit beschränkter [	Dauer:								

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **7**entralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	all							Letzte Nachtunrung:	2018
Zentrale:	Lorzentobel 3							Zentralennummer:	305000
Name/Typ der zu der die Zent	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Lorzentobel 3 Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00		
Standort der Zentrale:		Baar (ZG/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahr	ne der Zentrale: me nach einem Umbau:		1854 2005
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb							
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. M.):		456.65
Ausbauwasser (an 110 Tagen				2.50	m³/s	Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung säi Maximal mögliche Leis	mtlicher Pumpen: stungsaufnahme der Motorer	1:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	4.70	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf Motoren für das Pumpe betrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä	isser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:			

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Untermühle, Cham Zentralennummer: 305100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Untermühle Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: ZG : 100.00

Standort der Zentrale: Friesencham, Cham (ZG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1897

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2010

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 402.39

12.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 18 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.57 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.29 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.41 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

Jahr: 2.70 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Lorze

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Zentralenblatt

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

Zentrale: Hagendorn Zentralennummer: 305200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Hagendorn Festgelegter Hoheits- zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: ZG : 100.00

Standort der Zentrale: Hagendorn (ZG/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1893

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2010

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 397.40

Ersatzenergieabgabe:

Ausbauwassermenge: 12.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 9 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.58 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.55 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.29 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.30 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 2.59 GWh betrieb):

Lorze Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Bremgarten-Zufikon

Zentralennummer:

2018 305300

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Bremgarten-Zufikon

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: AG

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1975

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Zentrale:

Bremgarten (AG/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

200.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

372.20

(an 90 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

20.00 MW 19.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 69.00 GWh Winter: 37.00 GWh Jahr: 106.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Reuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe:

betrieb):

2050

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Bruggmühle Zentralennummer:

: 100.00

305350

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Bruaamühle Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: AG

Standort der Zentrale: Bremgarten (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1998

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

359.50

Ausbauwassermenge: (an 345 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

Genutzte Gewässer:

30.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.54 MW 0.54 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.40 GWh

Ablauf:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2075

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 2.11 GWh Jahr: 3.51 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Reuss

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Windisch

2018 305400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Windisch Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: AG Kanton:

CH: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

Windisch (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1830 2016

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

333.47

Ausbauwassermenge:

55.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 280 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.09 MW 2.01 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 6.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2056

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 5.80 GWh Jahr:

12.20 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Reuss

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

- 2016: Maschinengruppe 3 und Kanaltore erneuert
- 1918/1919: Bau eines neuen Turbinenhauses
- 1927 Anbau Maschinenhaus und Einbau einer Propellerturbine

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale: Limmern

Limmern

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

400050

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Pumpspeicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

GL: 100.00

2016

Standort der Zentrale: Linthal, Ochsenstafel (GL/CH)

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'706.40

Ausbauwassermenge:

200.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

140.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1'000.00 MW 1'000.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 1'000.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

1'000.00 MW

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 6.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh

Jahr:

7.80 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Limmernsee

Muttsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentrale Limmern praktiziert Uwälzbetrieb

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2096

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Muttsee

Muttsee

Zentralennummer:

400100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton: CH: 100.00 GL: 100.00

0.00

Standort der Zentrale:

Linthal, Ochsenstafel (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1965

Status der Zentrale:

stillgelegt

Funktion der Zentrale:

Genutzte Gewässer:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'869.65

Ausbauwassermenge:

0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 4.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

4.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter:

6.40 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2096

Winter: Jahr:

Jahr: 7.80 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Muttsee

- Stillgelegt

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Tierfehd (Limmern)

Tierfehd (Limmern)

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 GL

Zentralennummer:

: 100.00

400200

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Confederaziun svizra

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Standort der Zentrale:

Linthal, Tierfehd (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1964

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

816.30

Ausbauwassermenge:

33.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 306.00 MW 360.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 0.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

0.00 MW

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 130.50 GWh Winter: 192.10 GWh 322.60 GWh Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.80 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 6.80 GWh

Genutzte Gewässer:

Ringgenbach

Ersatzenergieabgabe:

Fätschbach

Rötibach

Ersatzenergiebezug:

Limmernbach Limmernsee Oberstafelbach

Biffertenbäche

Quellbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2096

An: Axpo AG (Zentrale Fätschbach)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Tierfehd (Limmern) und Tierfehd (Hintersand) in einer Kaverne

- Bei Pumpbetrieb wird Wasser der Zentrale Tierfehd (Hintersand) in den Limmernsee gefördert

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Tierfehd (Umwälzwerk)

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

400250

2019

Tierfehd (Umwälzwerk)

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

reines Umwälzwerk

anteil (%): GL: 100.00 Kanton: Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2010

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Zentrale:

Linthal, Tierfehd (GL/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

778.43

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

15.03 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

11.20 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 137.90 MW 175.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 130.70 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 0.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

140.00 MW

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 0.00 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh

0.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Limmernbach

Limmernsee

Tierfehd (Ausgleichsbecken)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

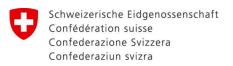
Ablauf:

2096

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentrale Tierfehd (Umwälzwerk) praktiziert Umwälzbetrieb



### Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2020

Tierfehd (Hintersand)

Zentralennummer:

400300

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Tierfehd (Hintersand) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%): Kanton:

Staat: CH: 100.00 GL: 100.00

Standort der Zentrale:

Linthal, Tierfehd (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1964 1968

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

816.30

Ausbauwassermenge:

11.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

6.40 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 46.00 MW 50.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 34.00 MW 38.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

76.70 GWh 11.30 GWh 88.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

An: SNE (Zentrale Schwanden (Sernf))

Sommer: Winter:

28.75 GWh 28.75 GWh 57.50 GWh Jahr:

Genutzte Gewässer:

Bifertenbach Limmernbach

Bodenbach Walenbach

Durnagelbach Wichlenbach Fisetenbach Wildwüestibach Furbach Wolfisbach

Jetzbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2096

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Tierfehd (Limmern) und Tierfehd (Hintersand) in einer Kaverne

- Bei Pumpbetrieb der Zentrale Tierfehd (Limmern) wird Wasser der Zentrale Tierfehd (Hintersand) in den Limmernsee gefördert

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020 2020

Linthal (Limmern)

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

400400

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Linthal

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Kanton:

GL: 100.00

1964

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Linthal (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

683.20

Ausbauwassermenge:

32.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 34.00 MW 40.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 0.00 MW

0.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 38.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr: 0.15 GWh 0.20 GWh 0.35 GWh

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

25.70 GWh 63.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Fätschbach

Limmernsee

Linth

Muttsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2096

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Linthal (Limmern) und Fätschbach in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

2018

Fätschbach

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

400500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Fätschbach Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GL: 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Standort der Zentrale:

Linthal (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1950

Status der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

683.20

Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht) 3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

15.00 MW 14.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 54.30 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 20.10 GWh Jahr:

74.40 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Von: KLL (Zentrale Tierfehd(Limmern))

Genutzte Gewässer: Fätschbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Linthal (Limmern) und Fätschbach in einem Gebäude Ablauf: 2029

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 2018 Letzte Nachführung:

Zentrale:	Linthkraft (Stift	tung)					Zentralennummer:	400600
Name/Typ der Wasse zu der die Zentrale ge	•	Linthkraft (Stiftung) Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: GL : 100.0		
Standort der Zentrale:		Linthal (GL/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1900 2004
Status der Zentrale:		im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale	e:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		655.45
Ausbauwassermenge (an 285 Tagen erreich				5.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	ren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.10 1.17 2.27	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewässer:						Ersatzenergieabgabe:		

Ersatzenergiebezug:

Linth

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020

Zentralenbla	itt					Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Linthal (Spinn	erei Linthal)				Zentralennummer:	400700
Name/Typ der W zu der die Zentra	Vasserkraftanlage, ale gehört:	Linthwerk Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GL : 100.00		
Standort der Zentrale:		Linthal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1877 2012
Status der Zentra	ale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale: turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		636.82	
Ausbauwasserm (an 90 Tagen err				15.00 m³/s	Förderwassermenge:		
	Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			1.60 MW 1.60 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motorer	:	
	onserwartung ab Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	4.50 GWI 3.64 GWI 8.14 GWI	Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewäs	sser:				Ersatzenergieabgabe:		
Linth					Ersatzenergiebezug:		

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Brummbach, Linthal

Brummbach, Linthal

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GL: 100.00 400800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

1921

Standort der Zentrale:

Linthal, Stachelberg (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

640.50

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 0.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

3.90 MW 2.44 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

7.60 GWh 5.00 GWh 12.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Brummbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ittigen, 29.4.2020

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Brummbach, Braunwald

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Brummbach, Braunwald

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

400850

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: GL: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Braunwald (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Konzession(en)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'265.00

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 0.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.93 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.80 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2074

Sommer: Winter: Jahr:

3.20 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Brummbach

Genutzte Gewässer:

Rüti

Confederaziun svizra

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Rüti

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

400900

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

GL: 100.00

1901

1983

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

Rüti (GL/CH) stillgelegt

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

635.00

Ausbauwassermenge: (an 340 Tagen erreicht) 4.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.36 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.32 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

1.00 GWh 2.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Linth

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

- Kote Maschinensaalboden: Schätzung BFE auf Grund der Statistik 1973
- Es wird als Ersatz eine neue Zentrale in der Nähe der stillgelegten Zentrale gebaut (2016-2017)

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 400910

Zentrale: Cotlan, Rüti

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kraftwerk Cotlan

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GL: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Rüti, Gmde Glarus Süd (GL/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2017

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

618.45

Ausbauwassermenge:

15.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 65 Tagen erreicht)

2.53 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.44 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

8.00 GWh 4.50 GWh 12.50 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2097

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Linth

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2018

400950

Zentralenblatt

Zentrale:

Diesbach (Linth)

Staat:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Diesbach (Linth) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Kanton:

CH: 100.00 GL: 100.00

Standort der Zentrale:

Diesbach (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1945 1997

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

588.06

Ausbauwassermenge:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 165 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

0.93 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.88 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

3.10 GWh 2.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 5.10 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Andere Rechtsgrundlage

Ablauf:

2075

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Linth

Confederaziun svizra

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Hätzingen

Letzte Nachführung:

2018 401000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Hefti

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

GL: 100.00

1850

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Hätzingen (GL/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2007

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

558.95

Ausbauwassermenge:

8.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 200 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.05 MW 0.88 MW

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

Jahr:

4.40 GWh 2.30 GWh 6.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Linth

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Andere Rechtsgrundlage

Ablauf:

2046

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Winter:

Jahr:

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

1. Januar 2020 Stand: 2018 Letzte Nachführung:

Sommer:

Winter:

Jahr:

<u> </u>								Letzte Nachiumung.	2010
Zentrale:	Luchsingen							Zentralennummer:	401100
Name/Typ der W zu der die Zentra	/asserkraftanlage, ale gehört:	Luchsingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100.00 GL : 100.00		
Standort der Zentrale:		Luchsingen (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahn Letzte Betriebsaufnah				1940 1976
Status der Zentra	ale:	im Normalbetrieb							
Funktion der Zer	ntrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalbo	oden (m ü.	M.):		595.80
Ausbauwasserm (an 100 Tagen e			0.84	m³/s	Förderwassermenge:				
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				

9.50 GWh

4.00 GWh

13.50 GWh

Genutzte Gewässer:

Baechibach

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

betrieb):

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2030

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Leuggelbach

2018

Leuggelbach

Zentralennummer:

401150

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 Kanton: GL: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Leuggelbach (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1930 1993

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

550.00

Ausbauwassermenge:

0.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 150 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.00 MW 1.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 2.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Jahr:

6.40 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Vorbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Haslen

Zentralennummer:

2018 401200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Haslen Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 Kanton:

GL: 100.00

1848

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Haslen (GL/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2012

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

538.60

Ausbauwassermenge: (an 205 Tagen erreicht) 10.56 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.92 MW 0.88 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 3.24 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

2.76 GWh 6.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Linth

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

- Ehehaftes Wassernutzungsrecht. Die energierechtliche Bewilligung wurde vom Kanton für 80 Jahre erteilt.

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

1. Januar 2020

Stand:

Zentralenblatt						Letzte Nachführung:	2018
Zentrale: Schwanden (	F.Blumer)					Zentralennummer:	401225
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schwanden (F.Blumer) Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: GL : 100.0		
Standort der Zentrale:	Schwanden (GL/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1828 1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale: turbinieren					Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		523.80
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)			21.50	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turb Maximale mögliche Leistung ab Ge				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	ren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.50	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer: Linth					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2078

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sta	itist	ik (	der	١ ١	Nasserkraftanlagen der Schweiz
_		_	_	_	

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Empächli

Empächli

Staat: CH: 100.00 401250

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Kanton: GL: 100.00

Standort der Zentrale:

Elm (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1995

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'440.00

Ausbauwassermenge:

0.10 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.33 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.32 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

0.90 GWh 0.30 GWh 1.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quelle Pleus

Steinibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

1. Januar 2020

Stand:

Zentrale: Krauchbach Zentralennummer: 401300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Krauchbachwerk Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- anteil (%): Staat: CH : 100.00 kanton: GL : 100.00

Standort der Zentrale: Matt (GL/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1902

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1999

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 845.00

betrieb):

Ausbauwassermenge: 0.80 m³/s Förderwassermenge:

(an 140 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.64 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Winter:

3.10 GWh

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Krauchbach Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage Ehehaftes Recht

Konzession(en)

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Engi, Hinterdorf (Sernf)

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Zentralennummer: 401325

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Engi. Hinterdorf (Sernf)

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Engi (Glarus Süd) (GL/CH)

anteil (%): Kanton: GL: 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2012

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Laufkraftwerk

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

795.20

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

7.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.53 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.53 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.10 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 2.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2062

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Sernf

**Ehehaftes Recht** 

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2019 401350

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Engi, Vorderdorf (Mühlebach)

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

GL: 100.00

2009

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Engi, Vorderdorf (Glarus Süd) (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

810.45

Ausbauwassermenge:

1.10 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 88 Tagen erreicht)

3.75 MW 3.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr:

12.65 GWh 3.45 GWh 16.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Mühlebach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2089

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentrale Bergen mit 150 KW befindet sich auch in der Zentrale Engi, Vorderdorf (Mühlebach)

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Jahr:

2019

Zentrale: Mühlebach II, Engi Zentralennummer: 401360

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Kraftwerk Mühlebach AG Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GL: 100.00

Standort der Zentrale: Engi, Unter Engi (GL/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2018

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 767.50

1.60 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 88 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.53 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.53 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

Jahr: 1.80 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Mühlebach Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2051

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Schwanden (Sernf)

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer: 401400

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Sernf

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GL: 100.00

2018

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1931 2003

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Zentrale:

Schwanden (GL/CH) im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

537.60

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

8.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 15.70 MW 16.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 59.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

26.00 GWh 85.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

Ersatzenergiebezug: Von: KLL (Zentrale Tierfehd (Hintersand)) 2051

Sernf

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Zentralen Schwanden (Sernf), Schwanden (Niederenbach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Schwanden (Niederenbach)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Niederenbach

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GL: 100.00 401500

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1931 2004

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Schwanden (GL/CH) im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

537.60

Ausbauwassermenge:

3.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 28.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

33.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 27.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

13.00 GWh 40.00 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Garichtisee

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Niederenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2051

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

- Zentralen Schwanden (Sernf), Schwanden (Niederenbach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Schwanden (Gemeinde)

je, S

Schwanden (Gemeinde)

Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 GL: 100.00

n

401600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1899 2005

Standort der Zentrale:
Status der Zentrale:

Schwanden (GL/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

535.00

Ausbauwassermenge:

0.56 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.80 MW

10.50 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.80 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 6.00 GWh Winter: 4.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Niederenbach Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

- Zentralen Schwanden (Sernf), Schwanden (Niederenbach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude

Jahr:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 2018 Letzte Nachführung:

522.00

	Zentrale:	Schwanden (SN	IE)				Zentralennummer:	401700
	Name/Typ der Wass zu der die Zentrale g	•	Schwanden (SNE) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100.00 GL : 100.00		
Standort der Zentrale:		e:	Schwanden (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			1908 2000	
	Status der Zentrale:		im Normalbetrieb					
	Funktion der Zentrale	e:	turbinieren	Kote Maschinensaalbo	den (m ü. N	<b>Л.</b> ):		522.00

Ausbauwassermenge:	5.00 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:
(an 160 Tagen erreicht)		-

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:
		3

Mittlere Produktionserwartung ab	Sommer:	1.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher	Sommer:
Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Winter:	0.80 GWh	Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-	Winter:
, ,	Jahr:	2.30 GWh	betrieb):	Jahr:

Genutzte Gewässer:

Sernf

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Mitlödi (Föhnen/Sool)

Zentralennummer:

2020 401750

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Mitlödi (Föhnen/Sool)

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: GL: 100.00

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Standort der Zentrale:

Mitlödi (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2020

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

532.80

Ausbauwassermenge: (an 121 Tagen erreicht) 13.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

4.00 MW 4.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 10.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 10.90 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Jahr: 21.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Niederenbach

Sernf

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2099

Stand:

1. Januar 2020

2018

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Mitlödi (Seidendruckerei) Zentralennummer: 401760

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Mitlödi (Seidendruckerei) Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GL: 100.00

Standort der Zentrale: Mitlödi (Glarus Süd) (GL/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2016

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 492.35

22.00 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 146 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.85 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 0.82 MW

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr:

Jahr: 5.70 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Linth Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2096

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Zentralenblatt

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Letzte Nachführung: 2018

1. Januar 2020

Stand:

Zeriti aleribia									Letzte Nachiuniung.	2010
Zentrale:	Mühlefuhr, En	nenda							Zentralennummer:	401775
Name/Typ der W zu der die Zentra	/asserkraftanlage, ale gehört:	Mühlefuhr Laufkraftwerk				0 0	Staat: Kanton:	CH : 100.0 GL : 100.0		
Standort der Zentrale: En		Ennenda (GL/CH)				Erste Betriebsaufnahme Letzte Betriebsaufnahme				1920 2010
Status der Zentra	ale:	im Normalbetrieb								
Funktion der Zer	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbod	len (m ü. M	.):		482.26
Ausbauwasserm (an 168 Tagen e				22.00	m³/s	Förderwassermenge:				
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung säm Maximal mögliche Leistu			en:		
	onserwartung ab Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf s Motoren für das Pumper betrieb):		nwälz-	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewäs	sser:					Ersatzenergieabgabe:				

Ersatzenergiebezug:

Linth

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Standort der Zentrale:

Stand: 1. Januar 2020 2019

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Sommer:

Winter:

Jahr:

401780

479.50

Zentrale: Holenstein I Wehr, KW Glarus

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Holenstein Wehrkraftw. Glarus

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: GL: 100.00 Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergiebezug:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

CH: 100.00

Festaeleater Hoheits-

2016

Mitlödi, Gmde. Glarus Süd (GL/CH)

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

> 18.50 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

Ausbauwassermenge: (an 135 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.55 MW 0.55 MW

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.32 GWh Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.88 GWh Jahr: 2.20 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer:

Linth

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018

Zentrale: Walzmühle 2

Walzmühle 2

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GL: 100.00 401790

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2011

Standort der Zentrale:

Ennenda, Alpenbrüggli (GL/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

468.50

Ausbauwassermenge: (an 310 Tagen erreicht) 10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.32 MW 0.32 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

1.31 GWh 1.07 GWh 2.38 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2059

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Linth

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

betrieb):

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

1. Januar 2020

Stand:

Zentralenblatt										Letzte Nachführung:	2018
Zentrale: E	Elggiskraft, Ne	etstal								Zentralennummer:	401800
Name/Typ der Wasser zu der die Zentrale geh	0 /	Elggiskraft, Netstal Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: Kanton:	CH GL	: 100.00 : 100.00		
Standort der Zentrale:		Netstal (GL/CH)				Erste Betriebsaufnahn Letzte Betriebsaufnah			mbau:		1912 1983
Status der Zentrale:		im Normalbetrieb									
Funktion der Zentrale:		turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. l	M.):			452.40
Ausbauwassermenge: (an 137 Tagen erreicht				20.00	m³/s	Förderwassermenge:					
	Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				1:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):			-	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewässer: Linth					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:						

2031

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	
Zentralenblatt	

Am Löntsch

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

2018

Zentralennummer: 401900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Am Löntsch Speicherkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GL: 100.00

1908 1975

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Zentrale:

Netstal (GL/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

481.75

Ausbauwassermenge:

20.00 m<sup>3</sup>/s

89.10 MW

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

60.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 71.60 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2038

Sommer: Winter:

Jahr:

47.50 GWh Jahr: 119.10 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

An: Spälti & Co AG, Netstal

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Klöntaler-See

Löntsch

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenhlatt

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenbi	att						Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Linthkraft, Net	stal					Zentralennummer:	402000
Name/Typ der \zu der die Zentr	Nasserkraftanlage, rale gehört:	Linthkraft, Netstal Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100 anteil (%): Kanton: GL : 100		
Standort der Ze	ntrale:	Netstal (GL/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1923 1960
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		449.00
Ausbauwasserr (an 115 Tagen				35.00	m³/s	Förderwassermenge:		
	ung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Mo	toren:	
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	2.50	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Linth	sser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

2018

Zentrale: Tobel Zentralennummer:

402100

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Mels (Tobel) Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1906 1995

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Mels (SG/CH)

im Normalbetrieb

Konzession(en)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale:

turbinieren

2.80 m<sup>3</sup>/s

0.99 MW

Förderwassermenge:

714.60

Ausbauwassermenge: (an 95 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.95 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.20 GWh Winter: 1.70 GWh Jahr: 3.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2054

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Seez

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KSL (Zentrale Mapragg)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Mels (KW Stoffel)

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Mels (KW Stoffel)

Mels, Steigs (SG/CH)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: SG Kanton:

CH: 100.00 : 100.00 402200

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1931 1989

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

536.70

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 2.34 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

3.30 MW 3.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 8.74 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

5.26 GWh 14.00 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Seez

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KSL (Zentrale Mapragg)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2057

Bemerkungen:

- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

- Ersatzenergie: Bezug wird in Franken abgegolten infolge Wasserableitung der Seez durch KSL

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Mels (Halde)

Zentralennummer:

2018 402300

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Mels (Halde)

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: SG : 100.00

1878

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Mels (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2003

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

507.00

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 2.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.55 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.50 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.68 GWh Winter:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.96 GWh Jahr: 2.64 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Seez

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KSL (Zentrale Mapragg)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2048

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht - Ersatzenergie:

Bezug wird in Franken abgegolten infolge Wasserableitung der Seez durch KSL

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Weissenstein, Mels

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

402350

2019

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

KW Weissenstein Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: SG

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Mels, Plons (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2018

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'065.00

Ausbauwassermenge:

0.13 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.64 MW 0.64 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2079

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.36 GWh Winter: 1.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 2.36 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Rietquelle

Schwiwald-Quellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Chapfensee

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Zentrale:

KW Chapfensee

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

402360

2020

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Mels, Plons (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2019

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'031.50

Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht) 1.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.65 MW 0.65 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 1.70 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2079

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Cholschlagerbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ersatzenergiebezug: Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2019 **402370** 

Zentrale: Mädems-Parmort

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kraftwerk Mädems-Parmort

Laufkraftwerk

Standort der Zentrale:

Mels (SG/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Festgelegter Hoheits-

anteil (%):

2018

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

CH: 100.00

: 100.00

SG

Status der Zentrale:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Funktion der Zentrale: turbinieren

Förderwassermenge:

1'060.00

Ausbauwassermenge:

0.50 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1.76 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

3.70 GWh Mittlerer Energiebeda

Ablauf:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2098

Winter: Jahr:

Sommer:

Winter: 2.00 GWh Motoren Jahr: 5.70 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Cholschlagerbach

Mädems Quellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Plons** 

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Zentralennummer: 402400

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Plons

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Plons, Gmde. Mels (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1948 2019

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

1.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

480.60

(an 120 Tagen erreicht)

6.93 MW 6.93 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr: 17.20 GWh 5.72 GWh 22.92 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chapfensee

Cholschlagerbach

Lutzbach

Röllbach

Schmelzibach

Ablauf:

2074

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Confederaziun svizra

### Bundesamt für Energie BFE

1.87 m<sup>3</sup>/s

5.07 MW

5.40 MW

17.33 GWh

23.80 GWh

6.47 GWh

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Winter:

Jahr:

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Pravizin 1 (Bruggwiti)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Flums (Pravizin 1 (Bruggwiti))

Laufkraftwerk

Standort der Zentrale:

Flums (SG/CH)

im Normalbetrieb

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Ausbauwassermenge:

(an 123 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Schilsbach

Konzession(en)

- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

Zentralennummer:

Sommer:

Winter:

Jahr:

402500

CH: 100.00

SG

: 100.00

1901

1988

624.14

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Festaeleater Hoheits-

Förderwassermenge:

anteil (%):

2061

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Pravizin 2 (Äuli)

Flums (Pravizin 2 (Äuli))

402600

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 SG : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1943

Standort der Zentrale: Flums (SG/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

624.39

Ausbauwassermenge: (an 82 Tagen erreicht) 0.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.70 MW 0.75 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.83 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 1.51 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr:

3.34 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Schilsbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

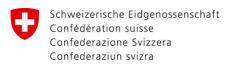
Ablauf: 2061

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

Konzession(en)



Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Röllbach, Flums

Röllbach, Flums

Festaeleater Hoheits-Staat:

CH: 100.00 SG

402675

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: : 100.00

1890

Standort der Zentrale:

Flums, Rüfi (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1963

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Umbau

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

459.66

Ausbauwassermenge:

0.18 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 180 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Röllbach

0.34 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.34 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Winter: Jahr:

1.90 GWh betrieb):

> Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ablauf:

2083

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau

Nach der Inbetriebnahme des Umbaus im Jahre 2020' sind folgende Werte zu erwarten:

Ausbauwassermenge (an 100 Tagen erreicht) = 0.40 m3/sInstallierte Leistung sämtlicher Turbinen  $= 0.895 \, MW$ Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 1.00 MWMittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 2.08 GWh Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr  $= 0.56 \, \text{GWh}$ Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 2.64 GWh

Konzession(en)

<sup>-</sup> Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2020 vorgesehen

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2019

1993

402700

Zentrale: Felsen, Flums

Confederaziun svizra

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Flums (Felsen) Laufkraftwerk

Flums (SG/CH)

im Normalbetrieb

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 SG

: 100.00

1866

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

476.14

Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht) 1.25 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.48 MW

1.45 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 5.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 8.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Schilsbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2061

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2020

Zentrale: Eggli, Walenstadt

Kraftwerk Berschnerbach AG

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 SG : 100.00 Zentralennummer:

402710

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Standort der Zentrale:

Walenstadt (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

2019

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

673.60

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) 1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

3.14 MW 3.14 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 7.60 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2099

Sommer: Winter:

Jahr:

3.00 GWh Jahr: 10.60 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Berschnerbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en) Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 402725

472.20

Zentrale: Neues Sägengüetli

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Flums (Neues Sägengüetli)

Laufkraftwerk

Standort der Zentrale:

Flums (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Festaeleater Hoheits-

anteil (%):

1974

CH: 100.00

: 100.00

SG

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

> 1.00 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.19 MW

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.29 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.42 GWh Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter:

0.80 GWh Jahr: 4.22 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Winter: Jahr:

Sommer:

Genutzte Gewässer:

Schilsbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2061

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Töbeli

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 402750

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Töbeli

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: SG

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1895 1992

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Zentrale:

Töbeli (SG/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

517.76

Ausbauwassermenge: (an 95 Tagen erreicht) 0.13 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.60 MW 0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.60 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer: Winter:

Jahr:

1.20 GWh Jahr: 2.80 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Brunnenguellen

Cafentisquellen

Katzenzipfelguellen

Vogelrütiquellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2052

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Trinkwasserkraftwerk

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Talbach

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 402800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Talbach Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: SG

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Mols, Tal (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1954

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

504.00

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Talbach-Quellen

0.15 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.75 MW 0.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2049

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.80 GWh Winter: 2.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 5.40 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

402900

2018

Zentrale: Oberterzen (Büeli)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Oberterzen Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 SG : 100.00

Standort der Zentrale:

Oberterzen (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1927

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

760.00

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 0.21 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ablauf:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.16 MW 1.16 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2049

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.89 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Winter: 2.55 GWh Jahr:

6.44 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quellen im Recket

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2020

Zentrale: Merlen

Mura (Merlen)

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

403000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

SG : 100.00

1950

2019

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Murgtal, Merlen (SG/CH)

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'098.10

Ausbauwassermenge:

0.92 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 80 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.56 MW 0.68 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

1.70 GWh 0.70 GWh 2.40 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Murgbach

Ober-Murgsee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

Ablauf:

2055

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Stand:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Plätz 1

Mura (Plätz 1)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00

403100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

SG : 100.00

Zentralennummer:

Standort der Zentrale:

Murgtal, Unter Plätz (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

1935

Status der Zentrale:

stillgelegt

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

707.44

Ausbauwassermenge:

0.18 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.52 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.61 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

0.52 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 2.13 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Gsponbach

Murgbach

Konzession(en)

Ablauf:

2055

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Plätz 1 und Plätz 2 in einem Gebäude
- Status der Zentrale: Zentrale Plätz 1 wird ab 1.1.1994 durch Zentrale Plätz (403150) ersetzt

stillgelegt - st

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2018

Zentrale:

Plätz

Mura (Plätz)

403150

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Festaeleater Hoheits-

Staat: Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00

1994

Standort der Zentrale:

Murgtal, Unter Plätz (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2003

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

706.69

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

turbinieren

6.50 MW 6.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer:

18.40 GWh 5.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2055

Sommer: Winter:

Winter: Jahr:

23.70 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Murgbach

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Bemerkungen:

- Ersatz Zentralen Plätz 1 (403100) und Plätz 2 (403200) im Jahr 1994

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 403200

Zentrale: Plätz 2

Murg (Plätz 2)

Festaeleater Hoheits-Staat:

Kanton:

CH: 100.00

: 100.00

SG

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1959

Standort der Zentrale:

Murgtal, Unter Plätz (SG/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

stillgelegt

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

707.54

Ausbauwassermenge:

0.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

anteil (%):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2.20 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 7.85 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

2.75 GWh 10.60 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Murgbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2055

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Plätz 1 und Plätz 2 in einem Gebäude
- Status der Zentrale: Zentrale Plätz 2 wird ab 1.1.1994 durch Zentrale Plätz (403150) ersetzt

stillgelegt - st

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Gödis

Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 403300

Zentrale:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Mura (Gödis) Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 SG : 100.00

Standort der Zentrale:

zu der die Zentrale gehört:

Murg, unterhalb Gödis (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1909 1990

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

540.95

(an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.80 MW 2.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 9.00 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer:

4.40 GWh Jahr: 13.40 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Murgbach

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2055

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **7**entralenhlatt

1. Januar 2020 Stand: Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbi	all						Letzte Nachtunrung:	2018
Zentrale:	Säge, Murg						Zentralennummer:	403400
Name/Typ der V zu der die Zent	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Murg (Säge) Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.0 anteil (%): Kanton: SG : 100.0		
Standort der Ze	entrale:	Murg (SG/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1836 1990
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		422.00
Ausbauwasserr (an 60 Tagen e				2.40	m³/s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbii iche Leistung ab Gen			2.32 2.32		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motor	en:	
	tionserwartung ab e Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Murgbach	isser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2055

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Muslen

Muslen

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: SG

CH: 100.00 : 100.00

403500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1908 1982

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Amden, Muslen (SG/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Funktion der Zentrale:

turbinieren

1.00 m<sup>3</sup>/s

423.70

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.63 MW 1.58 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

2.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 1.30 GWh Jahr: 3.70 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Muslenbach

Sellbach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf: 2031

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Rütiberg (Obersee)

Zentralennummer:

403600

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Rütiberg (Obersee)

im Normalbetrieb

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton: CH : 100.00 GL : 100.00 . . .

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1961 2007

Standort der Zentrale:
Status der Zentrale:

Rütiberg / Näfels (GL/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Funktion der Zentrale:

turbinieren

0.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

827.50

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)

0.89 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.93 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

eisturigsaumanine der Motorei

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr: 3.20 GWh 1.50 GWh 4.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Auenbach

Obersee

Sulzbach

Konzession(en)

Ablauf:

2041

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Rütiberg (Obersee) und Rütiberg (Brändbach) in einem Gebäude

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Rütiberg (Brändbach)

Staat:

403700

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Rütiberg (Brändbach) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 GL: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Rütiberg / Näfels (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1977

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

827.50

Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht) 0.38 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.85 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.80 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Kanton:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.50 GWh Winter:

1.30 GWh Jahr: 3.80 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2041

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

Brändbach

Genutzte Gewässer:

- Zentralen Rütiberg (Obersee) und Rütiberg (Brändbach) in einem Gebäude

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt							Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Risi, Näfels						Zentralennummer:	403800
Name/Typ der v zu der die Zent	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Risi Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GL : 100.00		
Standort der Ze	entrale:	Näfels (GL/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1925 2011
Status der Zent	trale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		444.70
Ausbauwasseri (an 180 Tagen				1.40	m³/s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbir iche Leistung ab Gen				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	6.60	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä	isser:					Ersatzenergieabgabe:		
Auenbach						Ersatzenergiebezug:		
Brändbach								
Obersee								
Rütibergquelle								
Sulzbach								

Ablauf:

2041

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 403900

Zentrale: Bleiche

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Niederurnen

Laufkraftwerk

Niederurnen (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

CH: 100.00

GL: 100.00

1903 1980

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Festaeleater Hoheits-

anteil (%):

512.00

Ausbauwassermenge:

0.65 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.10 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 4.60 GWh Winter: 2.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

6.80 GWh

2.22 MW

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Bachbordquelle

Chriesbaumbrunnenguelle

Niederurner Dorfbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

- Angaben beziehen sich auf Quell- und Bachwassersystem Bemerkungen:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2020

Zentrale: Ziegelbrücke

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Ziegelbrücke Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GL: 100.00

zu der die Zentrale gehört: Standort der Zentrale:

Ziegelbrücke (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1837 Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

412.90

404000

Ausbauwassermenge: (an 15 Tagen erreicht) 10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.58 MW 0.58 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.32 GWh Winter: 0.85 GWh Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

2.17 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Chli Linthli

Dorfbach

Erlenkanal

Mühlebach

Rautibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

- Ersatz der Zentrale Ziegelbrücke 2 im Jahre 2011 Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Uznaberg, Uznach

Zentralennummer:

2018 404050

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Uznaberg, Uznach

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 SG : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2015

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Uznach (SG/CH) im Normalbetrieb

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

424.50

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 0.94 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.51 MW 0.46 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.95 GWh Winter: 0.95 GWh Jahr: 1.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ranzach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergiebezug:

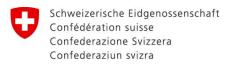
Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

betrieb):

2077



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 404100

Zentrale: Rempen

Wägital (Rempen)

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Pumpspeicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

SZ : 100.00

1926

Standort der Zentrale:

Vorderthal, Rempen (SZ/CH)

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

647.50

2012

Ausbauwassermenge:

30.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

5.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

66.24 MW 60.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

16.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

16.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 10.00 GWh Winter: 50.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: 23.00 GWh

- Zentrale Rempen praktiziert Umwälzbetrieb

Jahr:

betrieb):

Winter: 0.00 GWh Jahr: 23.00 GWh

60.00 GWh

Genutzte Gewässer:

Wägitalersee

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2040

An: Gemeindekorporation Innerthal

Sektion Wasserkraft

### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **7**entralenhlatt

Letzte Nachführung: 2018

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenbi	att					Letzte Nachfuhrung:	2018
Zentrale:	Siebnen					Zentralennummer:	404200
Name/Typ der zu der die Zent	Wasserkraftanlage, rale gehört:	Wägital (Siebnen) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SZ : 100.00		
Standort der Ze	entrale:	Siebnen (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1926 1984
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		451.60
Ausbauwasser	menge:			32.00 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
	tung sämtlicher Turbi iche Leistung ab Gen			51.52 MW 48.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	20.00 GWh 40.00 GWh 60.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:  Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Winter:  Jahr:			
Genutzte Gewä Trepsenbach Wägitaler Aa Wägitalersee	ässer:				Ersatzenergieabgabe: An: Wirth & Co AG, Wangen An: Spital Lachen, Lachen Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

2040

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt Letzte Nachführung:

Zentrale: Spreitenbach, Galgenen Kistler Zentralennummer: 404250

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Spreitenbach, Galgenen Kistler Eestgelegter Hoheits- staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Standort der Zentrale: Galgenen, Vorauen (SZ/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1863

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1985

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 460.00

Ausbauwassermenge: 0.30 m³/s Förderwassermenge:

(an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.30 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.40 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 0.90 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Spreitenbach Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

#### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz 7entralenhlatt

1. Januar 2020 Stand:

Zentralenblatt					Letzte Nachführung:	2018	
Zentrale:	Pilgersteg					Zentralennummer:	404300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Pilgersteg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: ZH : 100.00		
Standort der Zentrale:		Rüti (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1920 2013
Status der Zenti	rale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:		turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		501.00
Ausbauwassern (an 36 Tagen er				1.50 m <sup>3</sup> /s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			0.56 MW 0.56 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	1.10 GWh 0.90 GWh 2.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä Jona	sser:				Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:		

Ablauf:

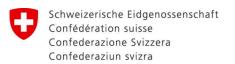
2052

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Stand:

1. Januar 2020



## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen d	er Schweiz
------------------------------------	------------

Zentralenblatt Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Etzelwerk Altendorf Zentralennummer: 404400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Etzelwerk Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00

zu der die Zentrale gehört: Pumpspeicherkraftwerk anteil (%): Kanton: ZH : 40.00 SZ : 48.00 ZG : 12.00

Standort der Zentrale: Altendorf (SZ/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1937
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1992

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 415.90

Ausbauwassermenge: 34.00 m³/s Förderwassermenge: 10.00 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 135.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 54.00 MW

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 121.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 54.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 110.57 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: 0.00 GWh Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 139.21 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter: 0.00 GWh

Jahr: 249.78 GWh betrieb): Winter: 139.21 GWh Motoren für das Pumpen (onne Omwaiz- Winter: 0.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Minster An: EKZ (Zentrale Waldhalde)

Sihl An: Sihl Manegg Immobilien AG (Zent. Manegg)
Sihlsee Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2022

Bemerkungen: - Zentrale Etzelwerk Altendorf praktiziert Umwälzbetrieb

- Wasserkraftanteile: Hoheitsanteile nicht festgelegt;

Annahme: Verteilung wie für Wasserzins

- Übergangskonzession bis 2022

- Erzeugt Bahnstrom 16,7 Hertz

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018

Zentrale: Bäch

Bäch

Festgelegter Hoheits- Staat:

CH : 100.00

404500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

CH : 100.00 SZ : 100.00

1957

Standort der Zentrale:

Bäch (SZ/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

410.80

Ausbauwassermenge:

0.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.30 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

0.46 GWh 0.58 GWh 1.04 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Krebsbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Jahr:

2018

Zentrale: Schindellegi Zentralennummer: 404600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Feusisbera Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Standort der Zentrale: Schindellegi (SZ/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1869

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1989

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 754.00

Ablauf:

2038

3.50 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 125 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.87 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.70 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.07 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.11 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

Jahr: 4.18 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Sihl

Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Sihl-Höfe

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Sihl-Höfe Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

404700

2018

zu der die Zentrale gehört:

turbinieren

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1961

Standort der Zentrale: Wollerau (SZ/CH)

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

713.75

Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

4.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.45 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.40 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 4.60 GWh Winter: 4.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2038

Sommer:

Jahr:

8.90 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Sihl

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ablauf:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Waldhalde

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Zentralennummer:

2018

Waldhalde

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 : 55.41

ZH

404800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: ZG: 44,59

Standort der Zentrale:

Schönenberg (ZH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1895 1967

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

615.50

Ausbauwassermenge:

4.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 92 Tagen erreicht)

2.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2.70 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 8.40 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

7.60 GWh Jahr: 16.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Von: Etzelwerk (Zentr. Etzelwerk Altendorf)

Genutzte Gewässer:

Alp

Biber

Sihl

Teufenbachweier

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2047

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt							Leizie Nachiumung.	2010
Zentrale:	Manegg						Zentralennummer:	404900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Manegg Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100. anteil (%): Kanton: ZH : 100.		
Standort der Zentrale:		Zürich (ZH/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1860 1981
Status der Zent	trale:	stillgelegt						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		429.24
Ausbauwasseri (an 110 Tagen				4.90	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			0.64 0.63		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Moto	oren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:	0.90	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä	ässer:					Ersatzenergieabgabe:		
Sihl						Ersatzenergiebezug:		

Von: EWAG (Zentrale Etzelwerk Altendorf)

2017

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Stillgelegt

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentralennummer:

Zentrale: Letten

Letten

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

2018 405000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: ZH : 100.00

1877

Standort der Zentrale:

Zürich (ZH/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2004

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

408.10

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 100.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

5.00 MW 4.26 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 12.44 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Winter: 9.19 GWh Jahr: 21.63 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Limmat

Zürichsee

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf:

2024

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Zentrale:

Höngg

Staat: CH: 100.00

2018 405100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Höngg Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Kanton:

: 100.00

Standort der Zentrale:

Zürich (ZH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1898 1988

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

398.56

Ausbauwassermenge:

50.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 235 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.40 MW 1.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.60 GWh Winter: 3.40 GWh Jahr: 7.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

ZH

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Limmat

Konzession(en)

Ablauf:

2057

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2020 405200

Zentrale: Dietikon

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Dietikon Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: ZH

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Dietikon (ZH/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1933

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

387.20

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 95.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

3.34 MW 3.42 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 7.92 GWh Winter: 7.91 GWh Jahr: 15.83 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Limmat

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

betrieb):

Von: EWZ (Zentrale Wettingen)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Bemerkungen:

Ablauf: 2081

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Dietikon-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2020

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Dietikon-Dotierzentrale

Festgelegter Hoheits-

Staat: Kanton: CH: 100.00

405210

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

ZH : 100.00

2019

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Dietikon (ZH/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

25.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

382.60

(an 73 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

0.77 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Konzession(en)

0.77 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Sommer: 1.80 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr:

Ablauf:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2081

Winter: Jahr:

3.60 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Limmat

Sektion Wasserkraft

Statistik	der	Wa	asserkraftanlagen	der	Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Wettingen-Dotierzentrale

Zentralennummer:

AG: 80,7

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wettingen-Dotieranlage

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 : 19.30

405250

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: ZH

Standort der Zentrale:

Wettingen (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2007

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

361.50

Ausbauwassermenge:

Genutzte Gewässer:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.10 MW 1.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 8.70 GWh Winter: 5.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2083

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr: 13.70 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Limmat

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand: 1
Letzte Nachführung:
Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Wettingen

405300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Wettingen Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

CH : 100.00 : ZH : 19.30

AG : 80,7

Standort der Zentrale:

Wettingen (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1933 1964

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

363.60

Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

133.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

25.35 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

24.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 73.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Winter: 59.30 GWh Jahr: 132.30 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

An: EKZ (Zentrale Dietikon)

Ersatzenergiebezug:

Limmat

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf: 2083

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1
Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Zentrale: Aue-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018 **405350** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Aue-Dotierzentrale Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits- Staat: anteil (%): Kanton:

zu der die Zentrale gehört:

Baden (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2013

Standort der Zentrale:
Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

353.20

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)

14.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 150 ragen erreicht)

0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

1.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.60 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 3.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

CH: 100.00

: 100.00

AG

Genutzte Gewässer:

Limmat

Konzession(en)

Ablauf:

f: 2074

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Aue

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

405400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Aue Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: AG

: 100.00

Standort der Zentrale:

Baden (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1909 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

354.66

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)

117.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 5.20 MW 5.00 MW

14.70 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 13.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Jahr: 27.70 GWh betrieb):

> Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Sommer:

Ablauf:

2074

Genutzte Gewässer:

Limmat

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Kappelerhof

Kappelerhof

Zentralennummer:

405500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 AG

: 100.00

1892

Standort der Zentrale:

Baden, Chappelerhof (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2006

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

342.00

Ausbauwassermenge:

140.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

7.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

6.60 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 22.20 GWh 19.40 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2056

Winter: Jahr:

Jahr:

41.60 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Ablauf:

Bemerkungen:

Limmat

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Schiffmühle - Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Schiffmühle - Dotierzentrale

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 405550

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: AG : 100.00

2013

Standort der Zentrale:

Untersiggenthal, Schiffmüli (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

335.15

Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) 14.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.38 MW 0.38 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

Jahr:

1.00 GWh 0.90 GWh 1.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2074

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Limmat

Konzession(en)

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Schiffmühle

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Schiffmühle

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: AG

CH: 100.00 : 100.00

405600

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1896

Standort der Zentrale:

Untersiggenthal, Schiffmüli (AG/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2013

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

340.96

Ausbauwassermenge: (an 170 Tagen erreicht) 95.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

3.30 MW 2.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 8.30 GWh Winter: 7.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 16.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Genutzte Gewässer: Limmat

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2074

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Zentrale: Turgi Letzte Nachführung: Zentralennummer:

405650

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Kanton: AG

CH: 100.00

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Turgi Laufkraftwerk

: 100.00

Standort der Zentrale:

Turgi (AG/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1902 1986

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

330.86

Ausbauwassermenge: (an 360 Tagen erreicht) 35.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.90 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2066

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.60 GWh Winter: 3.60 GWh Jahr: 7.20 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Limmat

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Sektion Wasserkraft

#### Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenhlatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenbiatt									Letzte Nachtunrung:	2018
Zentrale:	Gebenstorf								Zentralennummer:	405700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		BAG Turgi Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH Kanton: AG	: 100.00 : 100.00		
Standort der Zentrale:		Turgi (AG/CH)				Erste Betriebsaufnahm Letzte Betriebsaufnahi		mbau:		1861 2000
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb								
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. M.):			331.69
Ausbauwasserr (an 266 Tagen				24.80	m³/s	Förderwassermenge:				
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			0.90 0.88		Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	3.40 3.30 6.70	GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):		<u>-</u>	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewä	isser:					Ersatzenergieabgabe:				

Ersatzenergiebezug:

Limmat

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Stroppel, Untersiggenthal

Staat:

405800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Stroppel, Untersiggenthal Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%): Kanton:

CH: 100.00 AG : 100.00

Standort der Zentrale:

Untersiggenthal (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1864 2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

332.45

Ausbauwassermenge: (an 270 Tagen erreicht) 33.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.80 MW 0.71 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.50 GWh Winter: 2.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 5.10 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

2044

Genutzte Gewässer: Limmat

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Rufi, Hätzingen

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018

Rufi, Hätzingen

Festgelegter Hoheits-Staat: 409975

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GL: 100.00

Standort der Zentrale:

Hätzingen (GL/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2016

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

558.95

Ausbauwassermenge:

20.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 73 Tagen erreicht)

1.06 MW 1.06 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 3.05 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.65 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Jahr: 4.70 GWh

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en) Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2096

Bemerkungen:

Linth

Genutzte Gewässer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018 **500100** 

Zentrale: Altstafel

Aegina

. 100.00

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton:

CH : 100.00 VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Ulrichen, Altstafel (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1967

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'973.20

Ausbauwassermenge:

2.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 9.67 MW 9.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 4.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 16.80 GWh Jahr: 21.60 GWh

N

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Griessee

Ersatzenergieabgabe:

An: RHOWAG (Zentrale Ernen)
An: RHOWAG (Zentrale Mörel)

2047

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Bemerkungen:

Ablauf:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2019 **500125** 

Zentrale: Gletsch-Oberwald

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Gletsch-Oberwald Laufkraftwerk

im Normalbetrieb

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: CH Kanton: VS

CH : 100.00 VS : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Oberwald, St. Niklaus (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2018

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'456.00

Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)

Standort der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

5.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

15.11 MW 14.73 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2098

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 37.70 GWh Winter: 4.30 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ablauf:

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 42.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Rotten

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ersatzenergieu

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2019

Zentrale: Oberwald

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Gere Kraftwerk Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: CH: 100.00 Kanton: VS

: 100.00

500135

Oberwald (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2020

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Bau

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'390.00

Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht) 3.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 6.25 MW 6.25 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 16.00 GWh Winter: 6.00 GWh Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

22.00 GWh betrieb):

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Gerewasser

- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2020 vorgesehen

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2100

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Ulrichen

KW Ulrichen

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 VS : 100.00 500150

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

2014

Standort der Zentrale:

Ulrichen, zum Loch (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'360.50

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) 1.10 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

2.35 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2.35 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 7.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

1.30 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

8.50 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Ägene

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2094

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

2018

Letzte Nachführung:

500200

Zentrale: Merezenbach

Merezenbach

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Kanton: VS

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Münster, Moos (VS/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1959

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'337.20

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 0.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.99 MW 1.89 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 6.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

2.50 GWh 9.30 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer: Merezenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2039

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Niderbach, Münster-Geschinen

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Kraftwerk Niderbach

Festaeleater Hoheits-

Staat: CH: 100.00

500225

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: VS

: 100.00

Standort der Zentrale:

Wiler, Münster-Geschinen (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2016

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'387.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

0.15 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.86 MW 0.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2096

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

2.62 GWh 0.46 GWh 3.08 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

Bemerkungen:

Niderbach

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Wannebode, Reckingen

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Blinne

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: CH: 100.00 Kanton: VS : 100.00 500250

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1990 2012

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Reckingen (VS/CH)

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'362.00

Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht) 1.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

2.13 MW 1.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 6.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Winter: Jahr:

1.60 GWh 8.00 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

betrieb):

2066

Bemerkungen:

Blinne

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 500275

Zentrale: Walibach, Grafschaft

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Kraftwerk Walibach

Grafschaft (VS/CH)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: VS Kanton:

CH: 100.00 : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2013

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'291.00

Ausbauwassermenge:

0.53 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 3.64 MW 3.64 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 9.70 GWh 2.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 12.10 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2093

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Walibach

Genutzte Gewässer:

- Hoheitsberechtigt über den genutzten Walibach ist einzig die Gemeinde Grafschaft. Es gibt im Kanton Wallis keinen

Kantonsanteil an den Seitenzuflüssen der Rhone.

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Rappental

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale:

Rappental

CH: 100.00

500300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

VS : 100.00

1965 2003

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Rappental (VS/CH)

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'725.00

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)

2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.20 MW 1.10 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer:

Winter:

0.60 GWh Jahr: 3.00 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Binna

Feldbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2045

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung:

Jahr:

2018

Zentrale: Neubrigg / Mubisa Zentralennummer: 500400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 Neubriaa zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Neubrigg (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1965

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2003

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'007.00

4.50 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 26.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 25.00 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 68.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 22.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter:

Jahr: 90.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Binna An: RHOWAG (Zentrale Ernen)

Feldbach Ersatzenergiebezug: Mühlebach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2045

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: **Fieschertal** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Fieschertal Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 VS : 100.00

Zentralennummer:

500500

zu der die Zentrale gehört:

Fieschertal (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1975 1999

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'124.00

Ausbauwassermenge:

15.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 20 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 64.00 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

64.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2055

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 129.00 GWh Winter: 13.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 142.00 GWh betrieb):

> Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Wysswasser

Ablauf:

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: **Fiesch** 

Fiesch

Festgelegter Hoheits-

Zentralennummer:

500550

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Fiesch (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2012

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'001.00

Ausbauwassermenge:

10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 115 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

3.10 MW 2.80 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

6.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 1.60 GWh Jahr: 8.20 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Wysswasser

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

## Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Ernen

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 500600

Ernen

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Niederernen (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1954

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

998.35

Ausbauwassermenge:

13.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 120 Tagen erreicht)

33.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

32.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

127.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Winter:

55.20 GWh Jahr: 182.70 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Binna

Rhône

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: Aegina (Zentrale Altstafel) Von: GKW

2023

Von: KWO

Ablauf:

(Zentrale Neubrigg) (Zentrale Handeck 1)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Saflisch Zentralennummer: 500700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Saflisch Festgelegter Hoheits- zu der die Zentrale gehört: Saflisch Eugfkraftwerk Festgelegter Hoheits- anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Heiligkreuz, Längtal (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1969

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2005

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ausbauwassermenge: 0.50 m³/s Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

Zentralenblatt

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.25 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.20 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 4.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Winter:

Jahr: 6.30 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Saflischbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2049

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Heiligkreuz

2018 500800

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Heiliakreuz Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00 : 100.00 Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Heiligkreuz (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1971 1989

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'410.00

Ausbauwassermenge:

7.10 m<sup>3</sup>/s

41.00 MW

Förderwassermenge:

(an 30 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

41.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 47.40 GWh Winter: 9.00 GWh Jahr: 56.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Fleschbach Wannibach

Gischibach Kriegalpwasser

Kummenwasser

Rämibach

Saflischbach

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2051

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bemerkungen:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Mörel Aletsch AG

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2019

Aletsch

CH: 100.00

500900

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: VS Kanton:

: 100.00

1951

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Mörel (VS/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1965

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

744.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 7.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

35.30 MW 35.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 90.24 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 20.71 GWh Jahr: 110.95 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Massa

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: Electra-Massa AG (Zentr. Bitsch (Biel))

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Konzession(en)

Ablauf: 2045

Bemerkungen:

- Die Ausbauwassermenge von 7 m3/s wird aufgrund einer Teilungsregelung mit der Electra-Massa AG erst bei einem

Massa-Dargebot von 16.25 m3/s erreicht

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Mörel Rhonewerk AG

2019 501000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Mörel

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 VS : 100.00 Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1943

Standort der Zentrale:

Mörel (VS/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

737.50

Ausbauwassermenge:

22.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 150 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 54.90 MW 45.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

192.90 GWh Sommer: Winter: 79.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 272.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug: Von: Aegina (Zentrale Altstafel)

Rhône

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ablauf:

Von: KWO (Zentrale Handeck 1) 2023

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Massaboden

Letzte Nachführung:

501100

2019

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Confederaziun svizra

Massaboden

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Bitsch (VS/CH)

im Normalbetrieb

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1899 1959

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

689.19

Ausbauwassermenge:

20.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ablauf:

(an 150 Tagen erreicht)

7.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Ersatzenergieabgabe:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

7.20 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr: 28.50 GWh 13.00 GWh 41.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2030

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rhône

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Aufnahme des Normalbetriebs: Stromproduktion erst 1906 (Vorher Kompressorenantrieb)

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Bitsch (Biel) Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Bitsch

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 501200

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton: VS : 100.00

1969

Standort der Zentrale:

Bitsch, Biel (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1980

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

701.40

Ausbauwassermenge:

55.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

340.00 MW 331.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Konzession(en)

Sommer: 547.00 GWh 16.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Winter: Jahr:

563.50 GWh

betrieb):

Gebidemsee

Genutzte Gewässer:

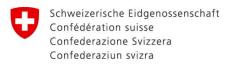
Ersatzenergieabgabe: An: Aletsch AG (Zentrale Aletsch)

Massa

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2048



Bundesamt für Energie BFE Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

501300

Zentrale: Kelchbach

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00 : 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kelchbach Laufkraftwerk Naters (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1900 1924

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

stillgelegt

turbinieren

Konzession(en)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

702.00

Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht) 0.36 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

0.44 MW 0.36 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter: Jahr: 1.00 GWh 0.60 GWh 1.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

1999

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Kelchbach

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

stillgelegt - st

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Zer Niwu Schiir, Mund

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wässerwasserkraftwerk Mund

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

501312

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Mund, In de Fäldu (Gem.Naters) (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2015

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'100.00

Ausbauwassermenge: (an 30 Tagen erreicht) 0.41 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.44 MW 1.44 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.95 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.91 GWh 3.86 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Tränkewasser u. Abschlagwasser aus

Wasserwässer

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: **Ehehaftes Recht** 

Ablauf:

2095

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Zentralenblatt								Letzte Nachtuniung.		2010	
Zentrale:	Bortelalp								Zentralennummer:		501350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Bortel-Oberstufe Pumpspeicherkraftwerk				Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: Kanton:	CH : 100.00 VS : 100.00			
Standort der Zentrale:		Ried-Brig (VS/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:				1990	
Status der Zen	trale:	im Normalbetrieb									
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren/pumpen				Kote Maschinensaalbo	oden (m ü. l	M.):		1	968.30
Ausbauwasser	menge:			0.60	m³/s	Förderwassermenge:				0.46	m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sä Maximal mögliche Leis				-	MW MW	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:		GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedar Motoren für das Pump betrieb):			Sommer: Winter: Jahr:	0.00	-	
Genutzte Gewä Bortelsee	ässer:					Ersatzenergieabgabe: An: EnBAG Saltina		le Silliboden)			

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2070

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand:

1. Januar 2020 2018

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Confederaziun svizra

TWKW Nessel u. Mittubäch

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 501360

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Gantergrund Nessel u.Mittubäch

anteil (%): Kanton: VS : 100.00

2013 2015

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

im Normalbetrieb

Ried-Brig (VS/CH)

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'070.00

Ausbauwassermenge: (an 45 Tagen erreicht) 0.17 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.55 MW 0.55 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.52 GWh 0.71 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

2.23 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quelle Mittubäch Quelle Nessel

Bewilligung

Ablauf:

2093

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Die beiden Turbinen Gantergrund Nessel und Mittubäch sind auf einer Welle montiert mit einem Generator

- TWKW Nessel ging im 2013 in Betrieb
- TWKW Mittubäch ging im 2015 in Betrieb
- Die Turbinen Nessel und Mittubäch sind auf einer Welle montiert mit einem Generator

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Ganterbrücke

Bortel-Mittelstufe

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

501375

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Ried-Brig (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1990

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'369.00

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Jahr:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 14.20 GWh Winter: 9.00 GWh

1.00 m<sup>3</sup>/s

5.01 MW

5.00 MW

23.20 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Bortelsee

Ganterbach

Schiessbach

Steinubach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2070

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Bemerkungen:

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

1. Januar 2020 Stand:

Zentralenblatt							Letzte Nachführung:	2018
Zentrale:	Silliboden						Zentralennummer:	501400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Ganterbach-Saltina Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: VS : 100.00		
Standort der Zentrale:		Brig-Glis (VS/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1942 1980
Status der Zent	rale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		768.00
Ausbauwasserr (an 120 Tagen				1.50	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				MW MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:	15.20	GWh GWh GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewä Ganterbach Taferbach	isser:					Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug: Von: EnBAG Bortel AG (Zentrale Bortelalp)		
Rechtsgrundlag	gen mit beschränkter I	Dauer: Konzession(en)				Ablauf: 2022		

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Badhalte, Brig-Glis

Zentralennummer: 501410

1. Januar 2020

2018

663.20

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wässerwasserkraftwerk Mund

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Zentralenblatt

Zentrale:

Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Badhalte, Brig-Glis (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2015

Stand:

Letzte Nachführung:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) 0.41 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.44 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.44 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.55 GWh Winter: 0.91 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr:

3.46 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Tränkewasser u. Abschlagwasser aus

Wasserwässer

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: **Ehehaftes Recht**  Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf: 2095

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Chräjubiel, Ried-Brig

Zentralennummer:

2019 **501425** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Chräjubiel Ried-Brig Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: Kanton:

CH : 100.00 VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Ried-Brig (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2016

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'038.00

Ausbauwassermenge: (an 30 Tagen erreicht)

Status der Zentrale:

 $0.09 \, \text{m}^3/\text{s}$ 

Förderwassermenge:

rderwassermenge.

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.30 MW 0.31 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.67 GWh Winter: 0.35 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 1.02 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Quelle Mere

Quelle Rigi

Zentrale:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bewilligung

Ablauf:

2096

Bemerkungen: - Trinkwasserkraftwerk

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Gärsterna

Rosswald-Gärsterna

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

501450

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Ried-Brig (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1995

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'150.00

Ausbauwassermenge:

0.07 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.45 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2076

0.45 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 1.20 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

0.90 GWh Jahr: 2.10 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quelle Chessibrunni

Bemerkungen:

Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

- Trinkwasserkraftwerk

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zermeiggern

Zentralennummer:

501500

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Zermeiggern

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Pumpspeicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Saas Almagell, Zermeiggern (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1966

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'739.00

Ausbauwassermenge:

19.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 74.00 MW 74.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

48.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

85.40 GWh 133.40 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Allalinbach

Triftbach

An: KW Ackersand 1 AG (Zentrale Ackersand 1) Ersatzenergiebezug:

Almagellerbach Furggbach

Hohlaubbach

Mattmarksee

Saaser Vispa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2046

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Zermeiggern (Pumpzentrale)

Zentralennummer:

501600

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Zermeiggern

Festaeleater Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Pumpspeicherkraftwerk

anteil (%):

Kanton:

VS : 100.00

1987

Standort der Zentrale:

Saas Almagell, Zermeiggern (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'723.00

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

9.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

46.00 MW 54.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 25.20 GWh 2.50 GWh 27.70 GWh

Genutzte Gewässer:

Feevispa

Riedbach Saaser Vispa

Schweibbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

2046

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Saas-Fee

Saas-Fee

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

501700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Saas-Fee, Wichulti (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1960

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'676.65

Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht) 1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.55 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 0.17 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Konzession(en)

Winter: 0.03 GWh Jahr: 0.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ablauf:

2046

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Feevispa

- Die Zentrale Saas-Fee wird nur noch als Dotierzentrale für die Saaser Vispa eingesetzt

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 501800

Zentrale: Stalden (KWM)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Stalden

Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 VS : 100.00

Zentralennummer:

1965

Standort der Zentrale:

Stalden (VS/CH)

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

715.10

Ausbauwassermenge:

20.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

185.00 MW 180.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer: 302.90 GWh Winter: 215.50 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

518.40 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

An: KW Ackersand 1 AG (Zentrale Ackersand 1)

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Feevispa

Riedbach Saaser Vispa

Schweibbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2046

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Mossiesee

Mossiesee Kraftwerk

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton:

CH: 100.00 VS : 100.00

501825

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2015

Standort der Zentrale:

Mossjesee, Zermatt (VS/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

2'100.00

Ausbauwassermenge:

0.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.43 MW 0.43 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 0.00 GWh

Sommer:

Winter:

1.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr:

1.10 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2095

Genutzte Gewässer: Findelbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Mutt

Mutt

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

501850

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Zermatt (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2002

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'629.00

Ausbauwassermenge:

Genutzte Gewässer:

4.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

11.30 MW 12.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 22.00 GWh 9.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 31.20 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Gornera Triftbach Zmuttbach

Furggbach

Von: Grande Dixence SA (Zentrale Nendaz)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2081

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentrale: Triftbach Zentralennummer: 501900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Triftbach Festgelegter Hoheits- staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Zermatt, Alterhaupt (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1930

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1946

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

Status der Zentrale: stillgelegt

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge: 1.30 m³/s Förderwassermenge:

(an 153 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 2.23 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.10 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 8.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 5.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 13.00 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Gornera Ersatzenergiebezug:
Triftbach Von: Grande Dixence SA

Zmuttbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen: - Ersatzenergie: Die Angabe bezieht sich auf die Zentralen Triftbach und Wiesti

Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt

stillgelegt - st

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Wiesti

Wiesti

Zentralennummer:

502000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 VS

: 100.00

1949

Standort der Zentrale:

Zermatt (VS/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1990

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

1'596.50

Ausbauwassermenge: (an 162 Tagen erreicht) 0.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Genutzte Gewässer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 3.40 MW 3.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Sommer: Winter: Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 7.70 GWh Winter: 4.40 GWh Jahr: 12.10 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Von: Grande Dixence SA (Zentrale Nendaz)

2047

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Findelbach

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 502050

Zentrale: Täschbach

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Täschbach Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00 : 100.00

Zentralennummer:

Standort der Zentrale:

Täsch (VS/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1992

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'475.65

Ausbauwassermenge: (an 105 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

0.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.65 MW 1.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 5.67 GWh Winter: 2.77 GWh Jahr: 8.44 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Täschbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 **502070** 

Zentrale: Jungbach (St. Niklaus)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

KW Jungbach Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: CH : Kanton: VS :

CH : 100.00

: 100.00

2015

Standort der Zentrale:

St. Niklaus (VS/CH)

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

0.55 m<sup>3</sup>/s

1'259.00

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

Status der Zentrale:

0.55 m³/s

3/s Förderwassermenge:

4.70 MW 4.70 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 12.70 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 14.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Jungbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Winter:

Jahr:

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 502071

2014

Zentrale: Siwibach (Eisten, VS)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

KW Siwibach (Eisten, VS)

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%):

Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Eisten, VS (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'552.00

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) 0.15 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

1.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.00 MW

4.60 GWh

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

3.20 GWh 1.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Mattwaldbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Törbel (Gappil)

Zentralennummer:

2018 502090

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Törbel (Gappil) Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Kanton: VS : 100.00

CH: 100.00

Standort der Zentrale:

Törbel, Gappil (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2010

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'400.00

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) 0.08 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.49 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2090

0.50 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Sommer: 1.09 GWh Winter: 0.18 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter:

Jahr:

Jahr:

1.27 GWh

betrieb):

Genutzte Gewässer:

Quelle Walkerhalde

Quelle Zwischbach

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

- Trinkwasserkraftwerk

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2019

Riedji

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

502100

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Riedii Laufkraftwerk

anteil (%):

VS : 100.00 Kanton:

1929

Standort der Zentrale:

Stalden, Riedji (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

stillgelegt

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'428.00

Ausbauwassermenge:

0.45 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 15 Tagen erreicht)

0.59 MW 0.52 MW

Jahr:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.20 GWh Winter: 0.90 GWh

2.10 GWh

betrieb):

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gamsa

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2005

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

von Visperterminen

- Unternehmung: IG Gemeinden Brig-Glis, Visperterminen und Stalden

- Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange

- Stillgelegt infolge Inbetriebnahme der Zentralen Chrizji Visperterminen und Stundhüs Visperterminen im Jahre 2018

- Im Sommer kann nur das Überschusswasser der Gamsa turbiniert werden; das Hauptdargebot dient der Bewässerung

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale: Ackersand 1

Ackersand 1

Zentralennummer:

502200

2019

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

Stalden, Ackersand (VS/CH)

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1909 1999

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

700.60

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

4.50 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

(an 60 Tagen erreicht)

29.20 MW 27.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: 78.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Winter: 18.90 GWh Jahr: 97.40 GWh

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gamsa

Saaser Vispa

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KWM (Zentrale Stalden (KWM)) 2045

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Ackersand 2

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

Ackersand 2

2019 502300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Stalden, Ackersand (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1959

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

700.60

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

15.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

64.40 MW 63.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 126.30 GWh Winter: 23.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr:

150.20 GWh

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Konzession(en)

Von: GD S.A. (Zentrale Nendaz)

2045

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Jungbach Mattervispa

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

2019

Zentralenblatt

Zentrale:

Chrizji Visperterminen

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Kraftwerk Heidadorf

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 VS : 100.00 502310

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2018

Standort der Zentrale:

Visperterminen, Chrizji (VS/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'134.50

Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht) 0.65 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

3.00 MW 2.95 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 7.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 1.40 GWh Jahr: 8.90 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gamsa

Tunnelwasser (Chrizji)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2098

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2019

Zentrale: Stundhüs, Visperterminen

Kraftwerk Heidadorf

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

502315

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Kanton:

VS : 100.00

2018

Standort der Zentrale:

Vispenterminen, Stundhüs (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

674.00

Ausbauwassermenge:

0.60 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 125 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.32 MW 2.25 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer:

5.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 1.20 GWh Jahr: 6.70 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gamsa

Tunnelwasser (Chrizji)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2098

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

**Baltschieder** 

Baltschieder

Zentralennummer:

2018 502350

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00

: 100.00

Standort der Zentrale:

Baltschieder (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

810.00

Ausbauwassermenge:

0.07 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.33 MW 0.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 0.98 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.40 GWh 1.38 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Quellen Baltschiedertal

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen: - Trinkwasserkraftwerk

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentralennummer:

502375

Zentrale: Kalter Brunnen

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00 VS : 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Kalter Brunnen Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2000

Standort der Zentrale:

Tscherggen (VS/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

750.25

Ausbauwassermenge:

0.07 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.50 MW 0.46 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

1.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2080

Sommer:

Winter: 1.00 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

2.80 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer: Quelle Kalter Brunnen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

-Trinkwasserkraftwerk

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

**Breite Stäg** 

2018 502390

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Ginals

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00 VS : 100.00 Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Standort der Zentrale:

Unterbäch (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'710.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.38 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.27 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

4.00 GWh 1.06 GWh 5.06 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Milibach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Sektion Wasserkraft

Sta	tist	ik	der	Wa	asserkraftanlagen	der	Schweiz
_							

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: **Bachtoly** 

Festgelegter Hoheits-

Zentralennummer:

502395

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

KWKW Bachtoli Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Eischoll (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'260.00

Ausbauwassermenge:

0.18 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 45 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.98 MW 0.99 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

0.30 GWh 1.90 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2094

Genutzte Gewässer:

Gorpatbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en) Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Unterbäch Zentralennummer:

502400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Unterbäch Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Standort der Zentrale:

Unterbäch (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1966 1995

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'222.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.22 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.85 MW 0.85 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 3.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 5.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Milibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

betrieb):

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 502410

Zentrale: Turtig

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Turtia

Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 VS

: 100.00

Standort der Zentrale:

Raron (VS/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2007

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

650.00

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 0.25 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

betrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.06 MW 1.06 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

4.04 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

2.85 GWh 6.89 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Milibach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Chriz

Chriz

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

502415

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale:

Niedergesteln, Turtig (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2009 2011

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

650.00

Ausbauwassermenge:

0.13 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

(an 146 Tagen erreicht)

0.55 MW 0.62 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 2.15 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Winter: Jahr:

1.35 GWh 3.50 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Durfrüs

Gorpatbach

Sagubach

Konzession(en)

Ablauf:

2089

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Tatz

Niedergesteln

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

502420

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: VS

: 100.00

Standort der Zentrale:

Niedergesteln (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2008

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'576.00

Ausbauwassermenge:

0.08 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.33 MW 0.33 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr: 1.08 GWh 0.40 GWh 1.48 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

betrieb):

Sommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Kühmattbodenquellen

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Trinkwasserkraftwerk Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

2089

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

2018 Zentralennummer:

502430

Niedergesteln

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00 : 100.00

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Niedergesteln Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2008

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Niedergesteln (VS/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

750.00

Ausbauwassermenge:

Genutzte Gewässer:

Bemerkungen:

Kühmattbodenquellen

0.08 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.58 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2089

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

0.58 MW

Sommer:

Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.90 GWh Winter: 0.62 GWh Jahr: 2.52 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Trinkwasserkraftwerk

Ablauf:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt** 

Stand:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018 **502440** 

Zentrale: Fafleralp

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Fafleralp Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: CH Kanton: VS

CH : 100.00

: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

Blatten (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2012

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'639.78

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

0.55 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

...,.

1.25 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2091

1.20 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 3.77 GWh Winter: 0.13 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 3.90 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

**Uistre Talbach** 

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Blatten

Letzte Nachführung:

Zentrale:

Festaeleater Hoheits-

CH: 100.00

Zentralennummer:

2018 502450

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Blatten Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

VS : 100.00

1915

Standort der Zentrale:

Blatten (VS/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge:

0.22 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1'570.00

(an 120 Tagen erreicht)

0.45 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.45 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.60 GWh Winter: 1.40 GWh

Jahr:

3.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Gisentella

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Bemerkungen:

- Gesuch um Konzessionserneuerung ist beim Kanton Wallis

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Wiler (Milibach)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Wiler

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

502475

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: VS

: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Wiler (Lötschen) (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2010

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'418.90

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 0.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.40 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 2.75 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2090

Sommer:

0.35 GWh Jahr: 3.10 GWh

betrieb):

Ablauf:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Milibach

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Zentralenblatt

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

Stand:

1. Januar 2020

2019

1'332.20

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Uister Chiipelfurä, Kippel Zentralennummer: 502477

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kraftwerk Wiler Kippel AG Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Kippel (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2021

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Bau

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge: 12.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 5.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 5.20 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 12.40 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): 1.50 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): Jahr: 13.90 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Lonza Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2098

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 geplant

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Dornbach (Ferden)

Zentralennummer:

2018 502480

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

KWKW Dornbach Laufkraftwerk

Ferden (VS/CH)

im Normalbetrieb

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 Kanton: VS : 100.00

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'370.00

2013

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

0.15 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.99 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.99 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.10 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

0.10 GWh 2.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2094

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Dornbach

Zentrale:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

Bemerkungen:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2020 502485

Zentrale: Breithorn, Blatten

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

KW Breithorn-Fafleralp AG

Laufkraftwerk

anteil (%): VS

Standort der Zentrale: Blatten (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

CH: 100.00

: 100.00

2019

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'780.00

Ausbauwassermenge: (an 62 Tagen erreicht) 0.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Festaeleater Hoheits-

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.70 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

1.70 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 2.67 GWh Winter: 2.70 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

5.37 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Innre Talbach

Konzession(en)

Ablauf:

2074

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Lötschen

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 502500

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Lötschen Laufkraftwerk Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

Kanton:

CH: 100.00 VS

: 100.00

zu der die Zentrale gehört: Standort der Zentrale:

Steg-Hohtenn (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1976 2008

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

647.20

Ausbauwassermenge:

22.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 10 Tagen erreicht)

122.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

122.00 MW 280.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

50.00 GWh 330.00 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ferden (Ausgleichsbecken)

Lonza

Konzession(en)

Ablauf:

2055

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Nutzungsdauer: Die Anlage ist auf eine hohe Leistung ausgelegt. Die Nutzungsdauer ist entsprechend kurz (0 - 10 Tage im Jahr)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

Jahr:

502550

Zentralennummer:

Zentrale: Oberems (Gemeinde), Borterbach

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Oberems (Borterbach)
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Oberems (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2009

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ausbauwassermenge: 0.20 m³/s Förderwassermenge:

(an 150 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.75 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Jahr:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.75 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.70 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

2.50 GWh

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen:

Borterbach

Confederaziun svizra

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

10.00 GWh

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Oberems (Argessa) Zentralennummer: 502600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Festgelegter Hoheits- zu der die Zentrale gehört: Festgelegter Hoheits- zu der die Zentrale gehört: Festgelegter Hoheits- anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Oberems (VS/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1926

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1942

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ausbauwassermenge: 1.12 m³/s Förderwassermenge: 0.45 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

8.20 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

5.67 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

7.30 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

4.77 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.20 GWh Mittlere Energiebedarf sämtlicher Sommer: 10.00 GWh Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 13.20 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter: 0.00 GWh

Jahr: 15.40 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe:

Illsee Ersatzenergiebezug:

Meretschisee Turtmannbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2088

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Installierte Leistung der Pumpen sowie maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren inklusive Druckerhöhungspumpe

- Pumpe Oberems wird nur als Zubringerpumpe eingesetzt
- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2019

Zentralenblatt

zu der die Zentrale gehört:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Meretschi (Pumpzentrale)

Illsee

IIIsee

Pumpspeicherkraftwerk

Festgelegter Hoheitsanteil (%): Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

502700

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Oberems, Meretschialp (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1926 1955

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

2'273.20

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

0.72 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

0.99 MW 1.10 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: Winter: Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Sommer: 1.10 GWh

Jahr:

r·

betrieb):

Winter: 0.40 GWh Jahr: 1.50 GWh

Genutzte Gewässer:

Meretschisee

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2088

Bemerkungen: - Pumpzentrale Meretschi pumpt Wasser in den Illsee

Confederaziun svizra

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentralennummer:

2018

Zentrale: Turtmann

Turtmann

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 502800

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton: VS : 100.00

1925

Standort der Zentrale:

Turtmann, Müllacheren (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1954

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

634.40

Ausbauwassermenge:

3.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 23.90 MW 21.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 45.40 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Jahr:

Winter: 24.70 GWh Jahr: 70.10 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Von: Forces Motrices de la Gougra SA 2088

Genutzte Gewässer: Turtmannbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2018

Zentrale: Dala

Dala

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

502900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton:

VS : 100.00

1909

Standort der Zentrale:

Dalaloch, Leuk-Stadt (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

598.00

Ausbauwassermenge:

2.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

(an 50 Tagen erreicht)

13.00 MW 12.30 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

30.00 GWh Sommer:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2086

Sommer:

Winter: 11.00 GWh Jahr: 41.00 GWh

betrieb):

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Dala

Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2019 503000

Zentrale: Chippis-Rhône

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Chippis-Rhône Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton: VS

CH: 100.00 : 100.00

Standort der Zentrale:

Chippis (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1911 1998

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

527.00

Ausbauwassermenge:

62.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 150 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 47.84 MW 46.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 154.66 GWh Winter: 76.90 GWh Jahr: 231.56 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Rhône

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Von: KWO (Zentrale Handeck 1) 2084

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

Bemerkungen:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 503100

Centrale: Lona

Lona

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 VS : 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton:

Emplacement de la centrale:

Grimentz-Lona, Val de Moiry (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1961

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

2'272.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

0.40 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

1.05 MW

Puissance installée totale des pompes:

1.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté:

1.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée illimitée:

Hiver: Année: 0.50 GWh 2.00 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

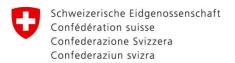
Lona

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2039



Mottec

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à iour: 2018

Numéro de la centrale: 503200

Nom/type d'aménagement dont

Mottec

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 VS

1er janvier 2020

la centrale fait partie:

aménagement de pompage-turbinage mixte

Canton:

: 100.00

Etat au:

Emplacement de la centrale:

Ayer, Mottec (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1958

Etat de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale

turbinage/pompage

fixée (%):

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'563.00

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

12.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

10.30 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines:

71.00 MW 69.00 MW Puissance installée totale des pompes:

31.70 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

35.50 MW

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

25.00 GWh Eté:

Consommation d'énergie moyenne

Eté: 30.00 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée illimitée:

Hiver: 110.00 GWh 135.00 GWh Année:

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 1.00 GWh 31.00 GWh Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée: A: Argessa SA (Centrale Turtmann)

La Gougra

Barneusa

Turtmaenna

Energie de compensation recue:

Lac de Moiry

T. Blumattälli

T. Brändjitälli

T. Frilitälli

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

2039

Remarques:

- Base pour les données relatives aux machines de la centrale:

Débit max.turbiné: Palier Moiry-Mottec = 12.00 m3/s; Palier Turtmann-Mottec = 6.00 m3/s Débit max.refoulé: Palier Moiry-Mottec = 3.90 m3/s; Palier Turtmann-Mottec = 6.40 m3/s

Ces deux turbinage ne peuvent être assurés en même temps; les turbines offrent un débit d'équipement total de 12 m3/s) Puissance installée totale des pompes: Palier Mottec-Moiry = 25.10 MW; Palier Turtmann-Mottec-Moiry = 6.60 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs: Palier Mottec-Moiry = 28.00 MW; Palier Turtmann-Mottec-Moiry = 7.50 MW

- La centrale Mottec fait pompage-turbinage

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour:

Numéro de la centrale:

2018 **503300** 

Nom/type d'aménagement dont

Vissoie

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

CH : 100.00 VS : 100.00

la centrale fait partie:

aménagement à accumulation

fixée (%): Canton: VS

1958

Emplacement de la centrale: Ayer, Vi

Vissoie

Ayer, Vissoie (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

....

Etat de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'122.00

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

13.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

50.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

45.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté:

120.00 GWh 90.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Hiver: Année: 90.00 GWh 210.00 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Cours d'eau utilisés:

La Navisence

T. du Moulin

Remarques:

concession(s)

Echéance:

2039

Energie de compensation reçue:

- Les centrales de Vissoie et Vissoie "groupe auxiliaire" se trouvent dans le même bâtiment

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Confederaziun svizra

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à iour: Numéro de la centrale:

2018 503350

Centrale: Vissoie "groupe auxiliaire"

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Vissoie "groupe auxiliaire" aménagement au fil de l'eau Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

CH: 100.00 VS

: 100.00

Ayer, Vissoie (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1958

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Débit maximal refoulé:

1'122.35

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 360 jours)

Puissance installée totale des turbines:

0.68 MW

1.00 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des pompes:

0.65 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 0.00 GWh Hiver: 0.00 GWh 0.00 GWh Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Navisence

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance: 2039

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Les centrales de Vissoie et Vissoie "groupe auxiliaire" se trouvent dans le même bâtiment

- La production de Vissoie "groupe auxiliaire" est y compris dans la production de la centrale Vissoie

Production l'été: 1.621 GWh Production l'hiver: 0.713 GWh Production l'année: 2.334 GWh

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 503400

Centrale: Navisence

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Navisence

aménagement à accumulation

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH: 100.00 VS

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Chippis (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1908 2014

Etat de la centrale:

en exploitation normale turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

531.00

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

11.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

52.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

50.00 MW 160.00 GWh Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

130.00 GWh 290.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

2084

Energie de compensation reçue:

Hiver: Année:

Eté:

Cours d'eau utilisés:

La Navisence

Torrent de Fang

concession(s)

Echéance:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

- Un groupe de réserve d'une puissance de 24.30 MW est installé (total 76.30 MW)
- 11.50 m3/s limitation de la galerie Vissoi-Niouc

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2020 503450

Centrale: Love, Grône

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Love. Grône

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH: 100.00 VS

: 100.00

2019

Emplacement de la centrale:

Grône (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'167.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 160 jours) 0.02 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.35 MW 0.35 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

0.85 GWh 0.85 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année: 1.70 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés: Source de la Lé

Source de la Loye

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: droit de disposition

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2020 503460

Centrale: Vaye-Planaz, Grône

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Vave-Planaz, Grône

aménagement au fil de l'eau

Grône (VS/CH)

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Année de mise en service de la centrale:

2019

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Débit maximal refoulé:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'167.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 160 jours)

Emplacement de la centrale:

0.35 MW 0.35 MW

0.02 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté: 0.30 GWh Hiver:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

0.20 GWh Année: 0.50 GWh

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés: Source de la Lé

Source de la Loye Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

droit de disposition

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Croix Numéro de la centrale: 503500

Nom/type d'aménagement dont Croix Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Croix / Ayent (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1957

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1999

Etat au:

Dernière mise à jour:

1er janvier 2020

2018

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 921.70

Débit maximal turbiné: 9.00 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 66.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 64.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 47.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 100.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 147.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

La Lienne Energie de compensation reçue:
Lac deTseuzier

Vatseret

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2037

Bases juridiques de durée illimitée:

#### Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour: 2018

Données de la centrale

Centrale: Chamarin Nom/type d'aménagement dont

Chamarin

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton:

CH: 100.00 VS

: 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Année de mise en service de la centrale:

1957

Emplacement de la centrale:

Chamarin / Ayent (VS/CH)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'388.70

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 184 jours)

0.30 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.90 MW 0.90 MW

0.60 GWh

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée (pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

Eté: 0.60 GWh Hiver: 0.00 GWh

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

2037

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Lienne

Lac deTseuzier

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s) Echéance:

Remarques:

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

1er janvier 2020

Numéro de la centrale:

503600

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2020 503625

Centrale: Crans-Montana

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Centrale du Lac d'Igogne aménagement au fil de l'eau Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH: 100.00 VS : 100.00

Emplacement de la centrale:

Crans-Montana, R. Bourgeoisie (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2019

Etat de la centrale:

en exploitation normale

concession(s)

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'417.65

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 20 jours) 0.65 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.05 MW 1.05 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 1.86 GWh Hiver:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

0.46 GWh Année: 2.32 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation reçue:

Energie de compensation restituée:

2037

Cours d'eau utilisés: Torrent de l'Ertentse

Torrent du Bruellan

Bases juridiques de durée limitée:

Echéance:

Bases juridiques de durée illimitée:

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Dernière mise à jour:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Icogne Numéro de la centrale: 503650

Nom/type d'aménagement dont Centrale de turb. lac d'Icogne Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Icogne (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2012

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 923,50

Débit maximal turbiné: 0.50 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 2.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 2.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 3.72 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 0.93 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 4.65 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Bruelan

Lac d'Icogne

L'Ertentse

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autre base juridique

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

1er janvier 2020

Données de la centrale

Centrale: St-Léonard Numéro de la centrale: 503700

Nom/type d'aménagement dont St-Léonard Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: St-Léonard, Mangol (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1956

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1998

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 502,50

Débit maximal turbiné: 10.50 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 36.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 34.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 37.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 56.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 93.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

La Lienne Energie de compensation reçue:

Lac deTseuzier Vatseret

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2037

Bases juridiques de durée illimitée:

Schweizerische Eidgenossenschaft Confédération suisse Confederazione Svizzera Confederaziun svizra

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale: 2018

Centrale: Reulet

Beulet

Part de souveraineté

Etat: CH: 100.00 VS

503800

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: : 100.00

1907

Emplacement de la centrale:

St. Léonard (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1990

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Fonction de la centrale:

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 200 jours) 0.65 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

543.50

Puissance installée totale des turbines:

0.72 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.72 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver:

Année:

1.60 GWh 0.60 GWh 2.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

2037

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Lienne

concession(s)

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: Echéance:

Confederaziun svizra

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 503900

Centrale: Sauterôt (Hérémence LYSA)

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Nom/type d'aménagement dont

Sauterot (Hérémence LYSA)

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH: 100.00 VS : 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Année de mise en service de la centrale:

1977

Emplacement de la centrale:

Hérémence, Sauterot (VS/CH)

concession(s)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

933.40

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 60 jours)

 $0.90 \, \text{m}^3/\text{s}$ 

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

5.10 MW

Puissance installée totale des pompes:

4.50 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 15.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

7.30 GWh Hiver: Année: 22.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Dixence

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Echéance:

2057

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020

2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 503950

Centrale: Sauterôt (Hérémence FMdB)

Nom/type d'aménagement dont

Sauterôt (Hérémence FMdB)

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH : 100.00 VS : 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Année de mise en service de la centrale:

2012

Emplacement de la centrale: Hérémence (VS/CH)

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

916.95

Débit maximal turbiné:

6.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.60 MW 0.60 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: 1.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année: 0.60 GWh 2.10 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

La Borgne

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Echéance:

2085

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504000

Centrale: Bramois (Groupes 1 à 4)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Bramois (Groupes 1 à 4)

en exploitation normale

aménagement au fil de l'eau

Bramois (VS/CH)

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Année de mise en service de la centrale:

1915

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Emplacement de la centrale:

turbinage

9.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

532.15

Débit maximal turbiné:

(atteint pendant 120 jours)

aux bornes des alternateurs

Production moyenne escomptée

(pompage-turbinage non compris):

Puissance installée totale des turbines:

25.20 MW 24.00 MW

78.00 GWh

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté: 58.00 GWh Hiver: 20.00 GWh

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Borgne

La Dixence

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Echéance:

2085

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504100

Centrale: **Bramois (Groupe 7)** 

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Bramois (Groupe 7)

aménagement au fil de l'eau

Bramois (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Etat:

Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

CH: 100.00

: 100.00

VS

Part de souveraineté

fixée (%):

1953

520.25

0.43 MW

0.10 GWh

1.10 GWh

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

> 3.90 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 180 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Production moyenne escomptée

(pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.40 MW Eté: 1.00 GWh

Hiver:

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Borgne

La Dixence

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Echéance: 2085 Confederaziun svizra

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Chandoline Numéro de la centrale: 504200

Nom/type d'aménagement dont La Dixence Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Sion (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1934

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1950

Etat au:

1er janvier 2020

Etat de la centrale: exploitation abandonnée

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 494,20

Débit maximal turbiné: 10.25 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 150.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 120.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 40.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 75.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 115.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

La Dixence Energie de compensation reçue:

La Printse
Lac de Cleuson

Lac des Dix
Tortin

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2031

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Production moyenne: L'exploitation des 4 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence), Nendaz et Chandoline alimentées par les eaux

du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible

- l'exploitation de la centrale Chandoline a été suspendue en juillet 2013

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504300

Centrale: Cleuson (Centrale de pompage)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Dixence

aménagement à accumulation

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

CH: 100.00 VS

: 100.00

Emplacement de la centrale: Siviez, Cleuson (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1950

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage

2'110.00

4.10 MW

Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé: 2.20 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté:

Consommation d'énergie moyenne

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

4.10 MW

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année: de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: 3.80 GWh Hiver: 7.20 GWh Année: 11.00 GWh

Cours d'eau utilisés:

La Printse

Lac de Cleuson

Tortin

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance:

2031

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504325

Centrale: La Zour

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Zour

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH: 100.00 VS

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Savièse (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2004

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'371.00

Débit maximal turbiné:

0.30 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Echéance:

Puissance installée totale des turbines:

0.46 MW 0.46 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

1.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne

aux bornes des alternateurs

Hiver:

0.50 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver:

(pompage-turbinage non compris):

Année:

1.70 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

2083

Année:

Eté:

Cours d'eau utilisés: Source de la Dui

Source de Visse

Bases juridiques de durée limitée:

autre base juridique

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Turbinage de l'eau potable

0.15 m<sup>3</sup>/s

0.75 MW

1.36 GWh

0.84 GWh

2.20 GWh

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020

Eté:

Hiver:

Année:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale: 2019

Centrale: Arbaz I STEP (Comba Energies)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

(atteint pendant 45 jours)

Arbaz I STEP (Comba Energies) aménagement au fil de l'eau

Arbaz (VS/CH)

fixée (%): VS : 100.00 Canton:

Année de mise en service de la centrale:

CH: 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Débit maximal turbiné:

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

Source La Combe d'Arbaz

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autorisation

Remarques:

- Turbinage de leau potable. Permission du 14.06.2010

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

0.59 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

504335

2010

1'030.00

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504340

Centrale: Arbaz II (Sionne Energie)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Arbaz II (Sionne Energie)

aménagement au fil de l'eau

Savièse (VS/CH)

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Année de mise en service de la centrale:

2015

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

0.15 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

603.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 45 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.58 MW 0.58 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: 1.27 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 0.75 GWh Année: 2.02 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

Source La Combe d'Arbaz

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autorisation

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504350

Centrale: Les Rochers, Savièse

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Rochers

aménagement au fil de l'eau

Savièse (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

2001

Emplacement de la centrale:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat:

Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00

: 100.00

VS

1'084.00

Débit maximal turbiné:

0.15 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

Echéance:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.33 MW 0.33 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: Hiver:

0.70 GWh 0.50 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Année:

1.20 GWh

2083

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés: Source de la Dui

Source de Visse

Bases juridiques de durée limitée:

autre base juridique

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

-Turbinage de l'eau potable

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 504375

Eté:

Hiver:

Année:

2015

Centrale: Reserv. de Péteille, Vétroz

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Reserv. de Péteille. Vétroz

aménagement au fil de l'eau

Vétroz, Péteille (VS/CH)

Eté:

Hiver:

Année:

Année de mise en service de la centrale:

VS

CH: 100.00

: 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat:

Canton:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 60 jours)

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: Source Motelon Source Padouaire

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autorisation

Remarques:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

574.40

0.18 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

0.73 MW

0.73 MW

1.80 GWh

1.80 GWh

3.60 GWh

Puissance installée totale des pompes:

Part de souveraineté

fixée (%):

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centraleDernière mise à jour:2018

Centrale: Ardon Numéro de la centrale: 504400

Nom/type d'aménagement dont Ardon Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Ardon (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1960

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1996

Etat au:

1er janvier 2020

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 510.95

Débit maximal turbiné: 7.50 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 60 jours)

Puissance installée totale des turbines: 52.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 50.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 136.00 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 28.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 164.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

La Derbonne

La Lizerne

La Morge

Le Nétage

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2052

Bases juridiques de durée illimitée:

Confederaziun svizra

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 504500

Centrale: Balavaud

Nom/type d'aménagement dont

Balavaud

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

aménagement au fil de l'eau Balavaud / Ardon (VS/CH)

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00 VS

: 100.00

Année de mise en service de la centrale:

1971

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

la centrale fait partie:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

743.50

Débit maximal turbiné:

0.11 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.48 MW 0.45 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

1.40 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Energie de compensation restituée:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

0.90 GWh 2.30 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

Cours d'eau utilisés:

Sources de Motélon

concession(s)

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Turbinage des eaux potables des communes de Vétroz et Ardon

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Nom/type d'aménagement dont

Numéro de la centrale: 504600

Année:

Centrale: Stafel (Centrale de pompage)

Grande Dixence

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

la centrale fait partie:

Débit maximal turbiné:

aménagement à accumulation

Année de mise en service de la centrale:

1961

Emplacement de la centrale: Stafel (VS/CH)

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage

. chaich de la commaich

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

Zmuttbach

Remarques:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

2'179.00 9.90 m³/s

44.90 GWh

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des pompes: 23.40 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs: 26.50 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs: 26.50 MW

Consommation d'énergie moyenne Eté: 43.30 GWh
de tous les moteurs pour le pompage Hiver: 1.60 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:
Energie de compensation reçue:

Echéance: 2044

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à iour: Numéro de la centrale:

2018 504700

Centrale: Z'Mutt (Centrale de pompage)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

**Grande Dixence** 

aménagement à accumulation

Z'Mutt (VS/CH)

en exploitation normale

Année de mise en service de la centrale:

1965

CH: 100.00

: 100.00

VS

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat:

Canton:

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

Fonction de la centrale: pompage

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

1'908.30

Débit maximal turbiné:

17.80 m<sup>3</sup>/s

83.00 MW

86.40 MW

205.90 GWh

Puissance installée totale des turbines:

Production moyenne escomptée

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Eté: Consommation d'énergie moyenne Hiver: Année:

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: 197.40 GWh Hiver: 8.50 GWh

Année:

(pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

Cours d'eau utilisés: Bisbach

Gornerbach Schalibach

Zmuttbach

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2044

Remarques:

- Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz

- Die Pumpzentrale Z'mutt ist für den Betrieb der Grande Dixence SA von Bedeutung, sie pumpt das Wasser aus

dem Einzugsgebiet der Gornera und des Sammelstollens Schali bis in Richtung der Grande Dixence Staumauer. Das sind im

mehrjährigen Durchschnitt 123 Mio. Kubikmeter Wasser.

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 504800

Eté:

Hiver:

Année:

Centrale: Ferpècle (Centrale de pompage)

Nom/type d'aménagement dont

**Grande Dixence** aménagement à accumulation

Etat: Canton: CH: 100.00 VS : 100.00

Emplacement de la centrale:

Ferpècle (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1964

Etat de la centrale:

la centrale fait partie:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

pompage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'834.00

Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

8.40 m<sup>3</sup>/s

19.50 MW

21.30 MW

39.60 GWh

2.60 GWh

42.20 GWh

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver:

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

(pompage-turbinage non compris):

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Echéance:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

2044

concession(s)

La Borgne de Ferpècle

Cours d'eau utilisés:

Remarques:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

- Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: 1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 504900

2'008.00

43.00 MW

48.60 MW

Centrale: Arolla (Centrale de pompage)

Nom/type d'aménagement dont **Grande Dixence** 

la centrale fait partie:

Etat de la centrale:

aménagement à accumulation

en exploitation normale

Emplacement de la centrale:

Arolla (VS/CH)

Fonction de la centrale: pompage

Débit maximal turbiné:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: La Borgne d'Arolla La Borgne de Ferpècle

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz

concession(s)

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

fixée (%): Canton: VS : 100.00

Année de mise en service de la centrale:

1963

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé: 12.60 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne Eté: 80.70 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: 4.40 GWh (pompage-turbinage non compris): Année: 85.10 GWh

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance: 2044 Schweizerische Eidgenossenschaft Confédération suisse Confederazione Svizzera Confederaziun svizra

#### Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à iour: Numéro de la centrale:

2019 504950

Centrale: **Bieudron** 

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Cleuson-Dixence aménagement à accumulation Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH: 100.00 VS

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Riddes (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1999

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

481.00

Débit maximal turbiné:

Cours d'eau utilisés:

75.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

1'285.00 MW 1'260.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance maximale absorbée par les moteurs: Consommation d'énergie moyenne

642.70 GWh Eté: Hiver: 1'558.30 GWh

de tous les moteurs pour le pompage

2044

Hiver: Année:

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Production moyenne escomptée

2'201.00 GWh Année:

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Lac des Dix avec adductions

Echéance: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

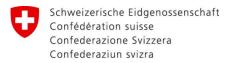
Remarques:

- Production moyenne:

L'exploitation des 3 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence) et Nendaz alimentées par les eaux du lac

des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible

- Mise en fonction fin 2009, après réhabilitation du puits blindé de Cleuson-Dixence.
- -Bieudron übernimmt die Produktion der Ausser Betrieb stehenden Zentralen Nendaz und Fionay (Dixence)



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à iour: 2019

Numéro de la centrale:

505000

Centrale: Fionnay (Dixence)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

**Grande Dixence** 

aménagement à accumulation

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: VS Canton:

CH: 100.00 : 100.00

1957

Emplacement de la centrale:

Fionnay (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

hors service/en exploitation partielle

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'490.65

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

306.00 MW 300.00 MW

45.00 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

0.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

0.00 GWh 0.00 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Année:

Cours d'eau utilisés:

La Borgne d'Arolla

La Borgne de Ferpècle

Lac des Dix

Mattervispa Zmuttbach

Remarques:

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2044

Bases juridiques de durée illimitée:

- Production movenne:

L'exploitation des 3 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence) et Nendaz alimentées par les eaux

du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible

- Cours d'eau utilisés:

En plus 27 cours d'eau de glacier:

Vallée de Zermatt est et sud Val d'Arolla sud et ouest

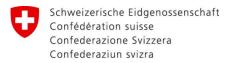
Val Ferpècle est

- Aufgrund von Abklärungen über die Mikrorisse in der Druckleitung bleibt die Zentrale ausser Betrieb

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

1er janvier 2020



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à iour: 2019

Etat au:

Numéro de la centrale: 505100

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

**Grande Dixence** aménagement à accumulation Part de souveraineté

Etat: CH: 100.00

VS : 100.00 fixée (%): Canton:

1960

1er janvier 2020

Emplacement de la centrale: Riddes (VS/CH)

Nendaz

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

Centrale:

hors service/en exploitation partielle

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

479.00

Débit maximal turbiné:

45.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

392.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

384.00 MW 0.00 GWh Puissance maximale absorbée par les moteurs: Consommation d'énergie moyenne

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: Hiver: 0.00 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

(pompage-turbinage non compris): Cours d'eau utilisés:

0.00 GWh Année:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

La Borgne de Ferpècle

Lac des Dix

La Borgne d'Arolla

Mattervispa Zmuttbach

Remarques:

concession(s)

Echéance:

2044

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

- Production movenne:

L'exploitation des 3 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence) et Nendaz alimentées par les eaux

du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible

- Cours d'eau utilisés:

En plus 27 cours d'eau de glacier:

Vallée de Zermatt est et sud Val d'Arolla sud et ouest

Val Ferpècle est

- Aufgrund von Abklärungen über die Mikrorisse in der Druckleitung bleibt die Zentrale ausser Betrieb

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Confederaziun svizra

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 505110

Centrale: 2ème Palier Isérables, Riddes

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

2ème Palier Isérables. Riddes aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00

VS : 100.00

Emplacement de la centrale:

Riddes (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

2016

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

549.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours) 0.12 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.65 MW 0.65 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

1.90 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 1.60 GWh Année: 3.50 GWh

Eté:

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Source Balavaux - Prarions

Source des Dzoras

Source Rosey inf.

Source Rosey sup.

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

autorisation

- 2ème Palier Isérables microcentrale du Pied du Mont
- Les eaux turbinées sont celles provenant du trop-plein du réservoir du Arzay (eaux potables de la commune non utilisées)

0.12 m<sup>3</sup>/s

0.35 MW

0.35 MW

1.20 GWh

1.00 GWh

2.20 GWh

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020

Données de la centrale

505125

Eté:

Centrale: 1er Palier Isérables c. Arcay

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

1er Palier Isérables c. Arcav

aménagement au fil de l'eau

autorisation

Emplacement de la centrale: Isérables (VS/CH)

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

Source Balavaux - Prarions

Source des Dzoras

Source Rosey inf.

Source Rosey sup.

Sources de Tavé

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

2018

Numéro de la centrale:

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): VS : 100.00 Canton:

Année de mise en service de la centrale:

2005

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1'237.40

2013

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 505150

Eté:

Hiver:

Année:

Les Pontets, Riddes

Les Pontets. Com. de Riddes

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale:

Les Pontets, Riddes (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 2014

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1'748.00

Débit maximal turbiné:

0.07 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Production moyenne escomptée

(pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

0.45 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.45 MW

1.20 GWh

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

0.40 GWh 0.80 GWh

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

Eté:

Hiver:

Année:

Energie de compensation restituée:

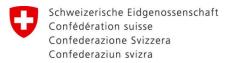
concession(s)

Energie de compensation reçue: Echéance: 2091

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Lac des Vaux



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

_	,		4 .
I IOn	PAAR	de la	centrale
	111663	uc ia	Contract

Centrale: Riddes (l'eau potable) Numéro de la centrale: 505175

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Riddes (l'eau potable) Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Riddes, Pied du Mont (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1942

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat au:

Dernière mise à jour:

1er janvier 2020

2018

2009

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 557.00

Débit maximal turbiné: 0.06 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 365 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.31 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.31 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 1.08 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 0.84 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.92 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Sources de Riddes

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2023

Bases juridiques de durée illimitée:

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 505200

Centrale: Chanrion

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Chanrion

aménagement au fil de l'eau Fionnay, Mauvoisin (VS/CH)

en exploitation normale

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH: 100.00 VS

: 100.00

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1964

Fonction de la centrale:

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'965.50

Débit maximal turbiné:

10.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

30.00 MW 28.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année: 69.60 GWh 2.40 GWh 72.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Crête Sèche

Giétroz

Otemma

Torrent du Breney

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2041

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 505300

Centrale: Fionnay (Mauvoisin)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Fionnay (Mauvoisin)

aménagement à accumulation

Emplacement de la centrale: Fionnay (VS/CH) Année de mise en service de la centrale:

1958

fixée (%):

Part de souveraineté

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

VS

CH: 100.00

: 100.00

1992

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat:

Canton:

1'495.10

Débit maximal turbiné:

34.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

140.00 MW 138.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

101.20 GWh

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Hiver: 184.60 GWh 285.80 GWh

Eté:

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Hiver: Année:

Eté:

(pompage-turbinage non compris):

Production moyenne escomptée

aux bornes des alternateurs

Torrent de Louvie Torrent Séry

Vasevay

Grand Crêt Lac de Mauvoisin

Petit Crêt Severeu

Torrent Corbassière

Cours d'eau utilisés: Drance de Bagnes

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2041

Riddes

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale: 2018

Nom/type d'aménagement dont

Riddes

Part de souveraineté Etat: fixée (%):

CH: 100.00

505400

la centrale fait partie:

aménagement à accumulation

VS Canton:

: 100.00

1956

Emplacement de la centrale:

Riddes, Ecône (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1992

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

477.14

Débit maximal turbiné:

28.75 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

258.00 MW 225.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: 246.20 GWh Hiver:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver:

(pompage-turbinage non compris):

421.60 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Année:

Année:

667.80 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Drance de Bagnes Grand Crêt

Torrent de Louvie Torrent Séry

Vasevay

A: FMMB (Centrale de Martigny-Bourg)

Lac de Mauvoisin

Cours d'eau utilisés:

Petit Crêt

Severeu

Torrent Corbassière

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2041

0.07 m<sup>3</sup>/s

0.47 MW

0.49 MW

0.92 GWh

1.38 GWh

2.30 GWh

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

Eté:

Hiver:

Année:

2018 505450

648.00

Centrale: Les Afforêts-Leytron

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Turbinage Jora - Afforêts

aménagement au fil de l'eau

Leytron (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

2013

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat:

Canton:

CH: 100.00

: 100.00

VS

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 100 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

(pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: Source de la Saille

Sources du Jorat

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

concession(s) - Turbinage l'eau potable, permission du 16 septembre 2009 Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Données de la centrale

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Fully Numéro de la centrale: 505500

Nom/type d'aménagement dont Fully Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): VS : 100.00 Canton:

Emplacement de la centrale: Fully (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1915

> 1959 Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat au:

1er janvier 2020

Etat de la centrale: exploitation abandonnée

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 496.74

Débit maximal turbiné: 0.46 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 5.50 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 5.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 0.70 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 10.80 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 11.50 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Lac de Fully Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2085

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Anstelle einer Stufe mit der Zentrale Fully sind 3 Stufen Sorniot, Garettes und Verdan geplant. Verdan

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 505525

Fully les Verdan

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00 VS : 100.00

Emplacement de la centrale:

Fully (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

2017

Etat de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

496.74

Débit maximal turbiné:

0.25 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

2.13 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.13 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 2.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

2.50 GWh 5.00 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée: Année:

Cours d'eau utilisés:

Lac de Fully

Lac de Sorniot

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2085

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Type d'utilisation: La centrale fait partie d'eaux potables et d'irrigation

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Numéro de la centrale:

Etat au:

505550

Centrale: Les Garettes, Fully

Nom/type d'aménagement dont

Fully Les Garettes

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH: 100.00 VS : 100.00

1er janvier 2020

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Année de mise en service de la centrale:

2017

Emplacement de la centrale:

Fully, Les Garettes (VS/CH)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'552.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 132 jours) 0.25 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.87 MW 0.87 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

1.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Eté:

aux bornes des alternateurs

Eté: Hiver: 1.50 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

(pompage-turbinage non compris):

Année: 3.00 GWh

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Lac de Fully Lac de Sorniot

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2085

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Type d'utilisation: La centrale fait partie d'eaux potables et d'irrigation

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Confederaziun svizra

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

Eté:

Hiver:

Année:

2018 505600

Centrale: Sorniot (Centrale de pompage)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement à accumulation

concession(s)

Emplacement de la centrale:

Fully, Lac Inf. dé Fully (VS/CH)

exploitation abandonnée

Fonction de la centrale:

Etat de la centrale:

pompage

Débit maximal turbiné:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: Lac-Devant, Sorniot

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

fixée (%): Canton: VS : 100.00

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Année de mise en service de la centrale: 1915 1960

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1'988.94 0.17 m<sup>3</sup>/s

0.34 MW

0.39 MW

0.50 GWh

0.10 GWh

0.60 GWh

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance: 2085

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

1er janvier 2020

2018

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Champsec Numéro de la centrale: 505700

Nom/type d'aménagement dont Champsec Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Champsec (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1930

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1994

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 903,30

Débit maximal turbiné: 1.20 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 135 jours)

Puissance installée totale des turbines: 8.70 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 5.50 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 9.00 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 1.60 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 10.60 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Drance de Bagnes Energie de compensation reçue:

**Torrent Lourtier** 

Torrent Louvie

**Torrents Fregnolay** 

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2041

Bases juridiques de durée illimitée:

Schweizerische Eidgenossenschaft Confédération suisse Confederazione Svizzera Confederaziun svizra

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

STEP Vallée Bagnes

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

Numéro de la centrale:

505750

1er janvier 2020

Nom/type d'aménagement dont

STEP Vallée Bagnes

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

1993

Emplacement de la centrale:

Le Châble, Bagnes (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

2007

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

803.00

Débit maximal turbiné:

0.10 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.40 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.38 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 0.41 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 0.49 GWh Année: 0.90 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

Eaux usées de la station de Verbier

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

autre base juridique

Remarques:

- Turbinage des eaux usées

Part de souveraineté

fixée (%):

Echéance:

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 505760

2017

802.00

Centrale: Eaux des torrent de Verbier

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Eaux des torrent de Verbier

aménagement au fil de l'eau

Le Châble, Profray, Com.Bagnes (VS/CH)

: 100.00 Année de mise en service de la centrale:

CH: 100.00

VS

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Canton:

Etat:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

> $0.50 \, \text{m}^3/\text{s}$ Débit maximal refoulé:

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.30 MW 1.90 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 1.90 GWh Hiver: 2.10 GWh Année: 4.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

2096

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés: Torrent de la Tintaz

Torrent de Verbier

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour:

Numéro de la centrale:

2018 **505775** 

Centrale: Pas-du-Lein

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Pas-du-Lein

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH : 100.00 VS : 100.00

.00

1998

Emplacement de la centrale:

Pas-du Lein (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1990

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'700.00

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

0.20 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.47 MW 0.45 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: Hiver: 1.49 GWh Co 0.74 GWh de

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

(pompage-turbinage non compris):

Année: 2.23 GWh (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

Aqueduc Bagnes-Vollèges

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

droit de disposition

Remarques:

- Turbinage de l'eau potable

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Dernière mise à jour:

Numéro de la centrale:

505780

Centrale: Vollèges-Cries

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Vollèges-Cries

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH : 100.00 VS : 100.00

: 100.00

2009

Emplacement de la centrale:

Vollèges (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

980.00

Débit maximal turbiné:

0.16 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.90 MW 0.84 MW

3.50 GWh

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: 2.45 GWh Hiver: 1.05 GWh

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

(pompage-turbinage non compris): Cours d'eau utilisés:

La Louvie

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

droit de disposition

Remarques:

- Turbinage d'eau d'irrigation

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 505800

Dernière mise à jour:

Etat au:

Centrale: Hospitalet

Nom/type d'aménagement dont Hospitalet

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): VS : 100.00 Canton:

Emplacement de la centrale:

L'Hospitalet (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1963

2018

1er janvier 2020

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

la centrale fait partie:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'920.92

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours) 1.02 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.47 MW 1.40 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

3.40 GWh 0.70 GWh 4.10 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés: La Dranse d'Entremont

Torrent de Drône

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2034

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée illimitée: Remarques:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 505850

Centrale: La Delise, Bourg-Saint-Pierre

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Delise, Bourg-Saint-Pierre aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: VS Canton:

CH: 100.00

: 100.00

2016

Emplacement de la centrale:

Bourg-St-Pierre, La Delise (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'980.00

Débit maximal turbiné:

1.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.00 MW 2.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

3.60 GWh 0.60 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

4.20 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Torrent d'Allèves Torrent de la Croix

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2040

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée illimitée: Remarques:

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 505900

Centrale: **Pallazuit** 

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Pallazuit

aménagement à accumulation

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: VS Canton:

CH: 100.00

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Liddes (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1958

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'330.50

Débit maximal turbiné:

10.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

33.40 MW 32.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté:

69.00 GWh GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée limitée:

Hiver: 38.00 Année: 107.00 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

La Dranse d'Entremont

Lac des Toules

Torrent d'Allèves

Torrent de la Croix

Torrent du Valsorey

concession(s)

Echéance:

2040

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Niollet 1 Numéro de la centrale: 506000

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Le Niollet, Champex (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1947

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2004

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Dernière mise à jour:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'340.55

Débit maximal turbiné: 0.30 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 50 jours)

Torrent d'Arpettaz

Puissance installée totale des turbines: 0.32 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.30 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 0.80 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 0.48 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.28 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Lac de Champex

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

·

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2027

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Centrale auxiliaire

fixée (%):

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020

2018

506050

Données de la centrale

Numéro de la centrale:

Centrale: Niollet 2

> Part de souveraineté Etat:

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Niollet 2 aménagement au fil de l'eau

CH: 100.00 VS : 100.00 Canton:

Emplacement de la centrale:

Année de mise en service de la centrale:

1996

Orsières (VS/CH)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: Fonction de la centrale: en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

924.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours) 0.30 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

1.20 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.15 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

3.70 GWh 2.30 GWh 6.00 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Année:

Cours d'eau utilisés:

Bisse du Pettieu

Lac de Champex

**Torrent Darbellay** 

Torrent d'Arpettaz

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

2027

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Les centrales Orsières et Niollet 2 se trouvent dans le même bâtiment

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 506100

Centrale: **Orsières** 

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Orsières

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00 VS

: 100.00

1931

Emplacement de la centrale:

Orsières (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1958

Etat de la centrale: Fonction de la centrale: en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

924.00

Débit maximal turbiné:

8.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

De: Emosson SA

(atteint pendant 40 jours)

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 26.40 MW 24.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 63.90 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

aux bornes des alternateurs

Hiver: 42.60 GWh Année: 106.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

(pompage-turbinage non compris): Cours d'eau utilisés:

La Dranse de Ferret

La Dranse d'Entremont

Reuse de Saleinaz

**Torrent Darbellay** 

concession(s)

Echéance:

2027

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Les centrales Orsières et Niollet 2 se trouvent dans le même bâtiment

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour:

Eté:

Hiver:

Année:

Numéro de la centrale:

2018

506200

1943

1'207.00

0.36 m<sup>3</sup>/s

0.46 MW

0.54 MW

0.00 GWh

1.40 GWh

1.40 GWh

Centrale:

Tsi (Centrale de pompage)

Nom/type d'aménagement dont

Orsières

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Emplacement de la centrale:

Données de la centrale

Pt. de la Tsi / Liddes (VS/CH)

concession(s)

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

pompage

Débit maximal turbiné:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: La Dranse d'Entremont

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

fixée (%): Canton: VS : 100.00

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs: Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance: 2027

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

506300

Données de la centrale

Numéro de la centrale:

Eté:

Hiver:

Année:

Centrale: Sembrancher

Confederaziun svizra

Nom/type d'aménagement dont

Sembrancher

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): VS : 100.00 Canton:

1929

Emplacement de la centrale:

Sembrancher, Les Moulins (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Hiver:

Année:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

728.00

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)

6.80 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Production moyenne escomptée

(pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

Cours d'eau utilisés:

La Dranse de Ferret

11.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

8.50 MW

27.24 GWh

56.56 GWh

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: 29.32 GWh

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

La Dranse d'Entremont Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

De: Emosson SA

Echéance:

2086

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

Centrale: Martigny-Bourg Numéro de la centrale: 506400

Nom/type d'aménagement dont

Martiany-Bourg

en exploitation normale

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): VS : 100.00 Canton:

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Année de mise en service de la centrale: 1908

Emplacement de la centrale: Martigny-Bourg (VS/CH)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1945

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

496.80

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 156 jours) 10.20 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

22.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

13.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

52.90 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 36.30 GWh Année: 89.20 GWh

Eté:

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

De: Forces Motrices de Mauvoisin SA

Cours d'eau utilisés: La Drance

concession(s)

Echéance:

2080

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Part de souveraineté

Débit maximal refoulé:

fixée (%):

Etat:

Année de mise en service de la centrale:

Puissance installée totale des pompes:

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

CH: 100.00

: 100.00

VS

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

Données de la centrale

Centrale: Pont-Neuf

aménagement au fil de l'eau

Emplacement de la centrale:

Martigny-Combe (VS/CH)

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné:

Etat de la centrale:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

(pompage-turbinage non compris): Cours d'eau utilisés:

Sources du Marioty Sources du Plan de l'Au

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: ancien droit d'eau

Remarques:

- Turbinage de l'eau potable

Nom/type d'aménagement dont Pont-Neuf la centrale fait partie:

en exploitation normale

Eté:

Hiver:

Année:

0.18 m<sup>3</sup>/s

0.93 MW 0.90 MW

3.22 GWh

5.30 GWh

2.08 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée: Etat au:

1er janvier 2020 2018

506500

Numéro de la centrale:

1981

575.00

Eté: Hiver:

Année:

Energie de compensation reçue:

### Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2020

Etat au:

Numéro de la centrale: 506550

Centrale: La Moille, Finhaut

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Turbinage des Torrents Finhaut aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: VS Canton:

CH: 100.00 : 100.00

2019

Finhaut (VS/CH)

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'113.40

1er janvier 2020

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)

0.30 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.42 MW 0.42 MW Puissance installée totale des pompes:

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 0.70 GWh Hiver: Année: 1.20 GWh

0.50 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Torrent des Fontaines

Torrent du Besson

concession(s)

Echéance:

2079

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Confederaziun svizra

1er janvier 2020

2018

Etat au:

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Trient Numéro de la centrale: 506600

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Le Châtelard (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1929

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1995

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal turbiné: 1.60 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 1.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 0.24 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 1.70 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.94 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

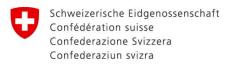
Le Trient Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2017

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Procedure renouvellement concession en cours

- Autorisation provisoire d'exploitation (Duldungsverfügung) bis 2022 während Konzessionserneuerung



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Châtelard-Barberine 1 + 2

Données de la centrale

Dernière mise à iour: 2019

Numéro de la centrale: 506700

Nom/type d'aménagement dont

Châtelard-Barberine

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 VS

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement de pompage-turbinage mixte

fixée (%): Canton: : 100.00

1923

Emplacement de la centrale:

Le Châtelard (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1977

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage/pompage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'124.40

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

16.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

4.00 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines:

112.00 MW

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs: 30.00 MW 32.00 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

98.00 MW

Consommation d'énergie moyenne

Production moyenne escomptée

Eté: 8.90 GWh

de tous les moteurs pour le pompage

Eté: 0.74 GWh

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 146.45 GWh 155.35 GWh Année:

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Hiver: 5.92 GWh 6.66 GWh Année:

Cours d'eau utilisés:

La Barberine

La Veudale

Lac d'Emosson

Lac du Vieux Emosson

Triège supérieure

concession(s)

Echéance: 2017

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Cote du plancher de la salle des machines de Châtelard-Barberine 2 = 1122.00

- Débit maximale turbiné:

Châtelard-Barberine 1 = 8 m3/s

Châtelard-Barberine 2 = 12 m3/s

- Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Châtelard-Barberine 1 = 46 MW

Châtelard-Barberine 2 = 82 MW

- Pour la production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs on suppose une exploitation normale de Châtelard-Barberine 1

et Châtelard-Barberine 2

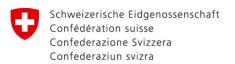
- La centrale Châtelard-Barberine 2 fait pompage-turbinage

- Procedure renouvellement concession en cours

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

1er janvier 2020



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à iour: 2019

> Numéro de la centrale: 506800

1er janvier 2020

Centrale: Châtelard-Vallorcine

Nom/type d'aménagement dont

Emosson aménagement à accumulation Part de souveraineté fixée (%):

Etat: CH VS Canton:

: 50.00 : 50.00 : 50.00

Etat au:

Emplacement de la centrale:

Vallorcine ( /F)

Année de mise en service de la centrale:

1978

Etat de la centrale:

la centrale fait partie:

en exploitation normale

Fonction de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1'125.00

Débit maximal turbiné:

35.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

260.50 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

210.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 155.00 GWh Hiver: 255.00 GWh 410.00 GWh Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Aveyron d'Argentière

Nant de Catogne

EDF (F) (Centr. de Passy, Servoz, Cheddes)

Drance de Ferret, l'A Neuve

Nant de Drance, Triège Reuse de Saleinaz

(Centrale d'Orsières) SRE (Centrale de Sembrancher)

Eau de Bérard, Tré-les-Hauts Lac d'Emosson, Barberine

Torrent de Planeureuse

Energie de compensation recue:

Le Trient, La Grand'Jeur

Torrent de Treutse-Bô

CFF (Centrale Vernayaz)

Lognan

Torrent du Tour

concession(s)

Bases juridiques de durée limitée:

Echéance: 2055

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Données relatives aux machines de la centrale Châtelard-Vallorcine, groupes 1 à 3 à axe vertical:

Haute chute:

Débit max.turbiné

Puissance max.disponible

= 35.0 m3/s

(Lac d'Emosson)

Puissance inst.des turb.Pelton Gr.1-3 = 210.0 MW Gr.1-3

Basse chute:

Puissance max.disponible = 210.0 MWDébit max.turbiné = 15.0 m3/s

Puiss.inst.des turb.Francis axe Gr.1 = 50.5 MW

(Bassin des Esserts)

Gr.1 = 48.5 MW

- Les équipements haute chute, basse chute et Centrale de pompage de Châtelard-Vallorcine se trouvent dans le même bâtiment et leur

fonctionnement est étroitement lié

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2019 506850

Centrale: Nant de Drance

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Nant de Drance

aménagement de pompage-turbinage mixte

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: VS Canton:

CH: 100.00

: 100.00

Emplacement de la centrale:

Finhaut (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2019

Etat de la centrale:

en construction

Fonction de la centrale: turbinage/pompage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'693.90

Débit maximal turbiné:

360.00 m<sup>3</sup>/s

900.00 MW

Débit maximal refoulé:

360.00 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs: 900.00 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

900.00 MW

900.00 MW

Production moyenne escomptée

Eté: 5.70 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Eté: 0.00 GWh

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 3.30 GWh 9.00 GWh Année:

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Hiver: 0.00 GWh 0.00 GWh Année:

Cours d'eau utilisés:

La Veudale

Lac d'Emosson

Lac du Vieux Emosson

Nant de Drance

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2095

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - La centrale Nant de Drance fait pompage-turbinage

- Etat de la centrale: la mise en exploitation normale est prévue en 2019 / 2020

Données de la centrale

1er janvier 2020

2019

Etat au:

### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

Centrale: Triège (Centrale de pompage) Numéro de la centrale: 506900

Nom/type d'aménagement dont Emosson Part de souveraineté Etat: CH: 50.00 : 50.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 50.00

Emplacement de la centrale: Salvan, Alpage de Barberine (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1978

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'908.00

Débit maximal turbiné: Débit maximal refoulé: 1.80 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance installée totale des pompes: 0.60 MW Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: Puissance maximale absorbée par les moteurs: 0.42 MW

Production moyenne escomptée Eté: Consommation d'énergie moyenne Eté: 0.20 GWh aux bornes des alternateurs Hiver: de tous les moteurs pour le pompage Hiver: 0.10 GWh (pompage-turbinage non compris): Année: (pompage-turbinage non compris): Année: 0.30 GWh

Energie de compensation restituée:

2055

Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

Trièae

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2019

Numéro de la centrale: 507100

Nom/type d'aménagement dont

Emosson

pompage

Part de souveraineté Etat: CH: 50.00 VS : 50.00

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement à accumulation

fixée (%): Canton:

1978

Emplacement de la centrale: Vallorcine ( /F) Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'125.00 18.00 m<sup>3</sup>/s

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs:

80.00 MW 80.00 MW

Production moyenne escomptée

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Eté:

Consommation d'énergie moyenne

Eté: 104.63 GWh

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année: de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Hiver: 26.15 GWh Année: 130.78 GWh

Cours d'eau utilisés:

Reuse de Saleinaz

**Grand Jeur** Torrent de Planeureuse

Torrent de Treutse-Bô

Nant de Catogne

Le Trient

Drance de Ferret

Reuse de l'A Neuve Reuse de l'Amône

concession(s)

Echéance:

2055

Remarques:

- Les équipements haute chute, basse chute et Centrale de pompage de Châtelard-Vallorcine se trouvent dans le même

bâtiment et leur fonctionnement est étroitement lié

Ittigen, le 29.4.2020

Etat au:

1er janvier 2020

: 50.00

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Numéro de la centrale: 507200

1er janvier 2020

Centrale: Vernayaz (CFF)

Confederaziun svizra

Vernavaz (CFF)

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement à accumulation

VS : 100.00 fixée (%): Canton:

Année de mise en service de la centrale: 1927

Etat au:

Emplacement de la centrale: Vernayaz (VS/CH)

1990 Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

456.00

Débit maximal turbiné: 17.40 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

92.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

92.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 19.47 GWh Hiver: 221.00 GWh Année: 240.47 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Pesseux

A: ESA (Centrale Châtelard-Vallorcine)

Le Triège inférieur

Energie de compensation reçue:

l'Eau Noire

R.de Finhaut

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance: 2017

Bases juridiques de durée illimitée:

- Procedure renouvellement concession en cours
- Autorisation provisoire d'exploitation (Duldungsverfügung) bis 2022 während Konzessionserneuerung

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Definition finise a jour.

Numéro de la centrale: 507250

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Centrale:

Turbinage Salvan et Vernayaz aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Verna

Année de mise en service de la centrale:

2013

ment de la centrale: Vernayaz (VS/CH)

Vernayaz (STE SV SA)

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

658.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 60 jours)

0.12 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Eté:

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.46 MW 0.44 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

1.40 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 1.00 GWh Année: 2.40 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation reçue:

Energie de compensation restituée:

Cours d'eau utilisés:

Source de la Dzintallaz

Source de la Revenasse

Source du Marcot

Torrent du Marcot

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2093

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2019 507300

Centrale: La Bâtiaz

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emosson

aménagement à accumulation

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH: 50.00 VS : 50.00 : 50.00

Emplacement de la centrale: Martigny (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1978

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

462.00

Débit maximal turbiné:

35.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

170.00 MW 170.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée (pompage-turbinage non compris):

aux bornes des alternateurs

Eté: Hiver:

Année:

190.00 GWh 225.00 GWh 415.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Drance de Ferret

Eau Noire

Pecheux

Remarques:

Aveyron d'Argentière

Reuse de l'Amône Reuse de Saleinaz Torrent de Planeureuse Torrent de Treutse Bô

La Barberine Le Trient

Torrent du Tour Triège-CFF

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance:

2055

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

Eté:

Hiver:

Année:

2018 507400

Centrale: Vernayaz (Pissevache)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Vernavaz (Pissevache)

aménagement au fil de l'eau

fixée (%):

Canton:

2016

Emplacement de la centrale: Vernayaz (VS/CH)

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 35 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Part de souveraineté

Etat:

CH: 100.00 VS

: 100.00

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

590.00

0.40 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

1.70 MW 1.70 MW

3.75 GWh

1.45 GWh

5.20 GWh

Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance: 2032

Remarques:

La Salanfe

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Dernière mise à jour:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Miéville Numéro de la centrale: 507500

Nom/type d'aménagement dont Salanfe Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Vernayaz, Miéville (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1950

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2012

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 452.90

Débit maximal turbiné: 6.50 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 70.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 70.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 47.10 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 63.20 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 110.30 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

La Salanfe

Lac de Salanfe

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2032

Bases juridiques de durée illimitée:

Remargues: - 435.73 m.s.m. (= cote des injecteurs)

Données de la centrale

Part de souveraineté

fixée (%):

Echéance:

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

Etat:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Puissance installée totale des pompes:

Energie de compensation restituée:

2033

Energie de compensation reçue:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Canton:

CH: 100.00

: 100.00

VS

1er janvier 2020

Numéro de la centrale:

2018

1965

1'805.75

1.03 MW

1.10 MW

507600

Centrale: Giétroz du Fond (C.de pomp.)

Nom/type d'aménagement dont Salanfe

la centrale fait partie: aménagement à accumulation

Emplacement de la centrale: Giétroz du Fond (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage

Débit maximal turbiné: Débit maximal refoulé: 0.60 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée Eté: Consommation d'énergie moyenne Eté: 1.60 GWh aux bornes des alternateurs Hiver: de tous les moteurs pour le pompage Hiver: 0.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.60 GWh

Cours d'eau utilisés:

La Saufla

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Ittigen, le 29.4.2020

### Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

1er janvier 2020

0.80 GWh

2018

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Données de la centrale Dernière mise à jour:

Centrale: Clusanfe (Centrale de pompage) Numéro de la centrale: 507700

Nom/type d'aménagement dont Salanfe Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie: aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Clusanfe (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1950

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1963

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'898.00

Débit maximal turbiné: Débit maximal refoulé: 2.00 m<sup>3</sup>/s

Puissance installée totale des turbines: Puissance installée totale des pompes: 0.88 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: Puissance maximale absorbée par les moteurs: 0.90 MW

Eté: Production moyenne escomptée Consommation d'énergie moyenne Eté: 0.80 GWh aux bornes des alternateurs Hiver: de tous les moteurs pour le pompage Hiver: 0.00 GWh

(pompage-turbinage non compris): Année: (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée: La Saufla Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2033

Bases juridiques de durée illimitée:

1er janvier 2020

2018

450.50

Etat au:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale Dernière mise à jour:

Centrale: Aboyeu Numéro de la centrale: 507800

Nom/type d'aménagement dont Aboveu Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale: Collonges (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1981

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

en exploitation normale Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal turbiné: 0.46 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 3.30 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 3.20 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 6.80 GWh Consommation d'énergie moyenne 3.50 GWh aux bornes des alternateurs Hiver: de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 10.30 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée: Fontaine de Moïse Energie de compensation reçue:

L'Aboyeu

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2061

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Etat de la centrale:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Confederaziun svizra

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 507850

Centrale: La Rasse

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Rasse

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton: CH: 100.00 VS

: 100.00

1998

Emplacement de la centrale:

Evionnaz, La Rasse (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

636.00

Débit maximal turbiné:

0.20 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.72 MW 0.72 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 1.20 GWh 0.60 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année: 1.80 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés: Sources du Jorat

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

droit de disposition

Remarques:

- Turbinage de l'eau potable

Lavey

### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale:

Confederaziun svizra

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 507900

Nom/type d'aménagement dont

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 Lavev

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): VD : 42.00 VS : 58.00 Canton:

Emplacement de la centrale: Lavey (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1950 Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1990

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 409.30

Débit maximal turbiné: 220.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 90 jours)

Puissance installée totale des turbines: 90.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 70.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 210.00 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 190.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): 400.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année: Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Le Rhône Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2030 2030

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Bases juridiques: Année d'échéance des concessions VD = 2030; VS = 2030

Etat au:

1er janvier 2020

2018

2004

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale Dernière mise à jour:

Centrale: La Peuffeyre Numéro de la centrale: 508000

Nom/type d'aménagement dont La Peuffevre Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: La Peuffeyre (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1927

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 735.50

Débit maximal turbiné: 6.60 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 70 jours)

Puissance installée totale des turbines: 24.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 22.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 45.40 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 26.60 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 72.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée: Aiguerosse Yvouette Energie de compensation reçue:

Ayerne

Genin

La Gryonne

L'Avançon d'Anzeindaz

L'Avançon de Nant

Bases juridiques de durée limitée: Echéance: 2034 concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 508100

1993

555.00

Centrale: Sublin 1

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Sublin 1

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VD : 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Année de mise en service de la centrale:

1898

Emplacement de la centrale: Bex (VD/CH)

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

> 5.20 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 62 jours)

Puissance installée totale des turbines:

8.00 MW 7.20 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: Production moyenne escomptée

23.00 GWh Eté:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 8.00 GWh Année: 31.00 GWh

(pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée: Année:

Cours d'eau utilisés: L'Avançon d'Anzeindaz

L'Avançon de Nant

Remarques:

concession(s)

Energie de compensation reçue:

2049

Echéance:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

- Les centrales Sublin 1 et Sublin 2 se trouvent dans le même bâtiment

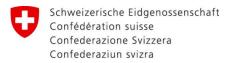
Echéance:

2099

1er janvier 2020

2019

Etat au:



# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

Centrale: Sublin 2 Numéro de la centrale: 508200

Nom/type d'aménagement dont Sublin 2 Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Bex (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1911

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2013

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 558.00

Débit maximal turbiné: 0.16 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 240 jours)

Puissance installée totale des turbines:

2.61 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.61 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 4.10 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 3.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 7.60 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Source de Solalex Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Les centrales Sublin 1 et Sublin 2 se trouvent dans le même bâtiment

autre base juridique

Base juridique: Source privéeTurbinage de l'eau potable

Confederaziun svizra

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 508300

Nom/type d'aménagement dont

Bevieux

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VD : 100.00

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement au fil de l'eau

Année de mise en service de la centrale:

1943

Emplacement de la centrale: Le Bévieux (VD/CH)

Bévieux

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

476.40

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 110 jours) 4.10 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.90 MW

Puissance installée totale des pompes:

1.80 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 7.30 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 4.20 GWh Année: 11.50 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

L'Avançon Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance: 2029

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2020 508350

Centrale: Le Bruet, St - Triphon, Ollon

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

MCE Le Bruet

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton:

CH: 100.00 VD

: 100.00

Année de mise en service de la centrale:

2019

Emplacement de la centrale: St - Triphon Com. Ollon, Bruet (VD/CH)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

395.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 300 jours) 0.12 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.62 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.62 MW 1.45 GWh

1.45 GWh

2.90 GWh

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): Cours d'eau utilisés:

Sources de la Rippaz

Production moyenne escomptée

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

autre base juridique

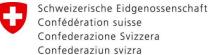
Remarques:

- Les sources de la Rippaz sont une propriété privée de la commune d'Ollon, qui alimentent son réseau d'eau potable.

Eté:

Hiver:

Année:



Office fédéral de l'energie OFEN Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour:

2018 508400

Centrale: Champéry Etrivouez

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Champéry Etrivouez

aménagement au fil de l'eau

Emplacement de la centrale:

Etrivouez, Grand Paradis (VS/CH)

Etat de la centrale:

en exploitation normale turbinage

Fonction de la centrale:

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 300 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: Source de la Laitière Torrent de Barme

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autre base juridique

Remarques: - Base juridique: Sources privées Numéro de la centrale:

Etat: Canton:

CH: 100.00 VS

: 100.00

1901

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1990

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'070.00

0.30 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

0.97 MW 0.58 MW

1.45 GWh

0.81 GWh 2.26 GWh

Eté:

Hiver:

Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Hiver: Année:

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

## Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

1er janvier 2020

Centrale: Torrent de Soi Numéro de la centrale: 508450

Nom/type d'aménagement dont Torrent de Soi Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale: La Frassenaye, Val d'Jlliez (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 2005

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 902.00

Débit maximal turbiné: 0.37 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 15 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.92 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.85 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 1.40 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 0.70 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 2.10 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Torrent de Soi

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2035

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 508500

Centrale: Monthey (Vièze)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Monthey (Vièze)

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: CH: 100.00 VS Canton:

: 100.00

1910 1999

Emplacement de la centrale:

Monthey (VS/CH)

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

436.20

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)

Etat de la centrale:

en exploitation normale

5.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

13.60 MW 11.60 MW Puissance installée totale des pompes:

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 36.80 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Energie de compensation restituée:

2043

Energie de compensation reçue:

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 18.50 GWh Année: 55.30 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Vièze

Vièze de Morgins

concession(s)

Echéance:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- La centrale de Monthey (Tine) est contigue à la centrale de Monthey (Vièze)

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 508600

Centrale: Monthey (Tine)

Confederaziun svizra

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Monthey (Tine)

aménagement au fil de l'eau Monthey, Les Nants (VS/CH) Part de souveraineté fixée (%):

Etat:

CH: 100.00

VS : 100.00 Canton:

1963 1994

Emplacement de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Année de mise en service de la centrale:

437.20

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours)

Etat de la centrale:

1.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

9.80 MW 9.40 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 24.60 GWh Consommation d'énergie moyenne

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 14.80 GWh Année: 39.40 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés: Vièze de Morgins

concession(s)

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Echéance: 2043

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- La centrale de Monthey (Tine) est contigue à la centrale de Monthey (Vièze)

fixée (%):

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 508650

Centrale: Monthey (Commune)

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Monthey (Commune)

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 Canton: VS : 100.00

Monthey (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1992

431.00

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)

5.70 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.40 MW 0.36 MW Puissance installée totale des pompes:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 1.20 GWh Hiver: 0.80 GWh Année: 2.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

La Vièze

Vièze de Morgins

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

autre base juridique

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

2018

2014

Etat au:

# Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale Dernière mise à jour:

Centrale: Châble II Numéro de la centrale: 508675

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Châble II Part de souveraineté le tat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Vionnaz, Beffeux (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Emplacement de la centrale: Vionnaz, Beffeux (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 471.00

Débit maximal turbiné: 0.08 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 250 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.42 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.42 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 1.45 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 1.45 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 2.90 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Source Eusin

Source Les Infinives

Source Tzertzes

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Remarques: - Trinkwasserkraftwerk

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

Etat au:

1er janvier 2020 2020

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 508680

Centrale: Vionnaz - l'Avançon

Vionnaz - l'Avancon

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00 VS : 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

concession(s)

Année de mise en service de la centrale:

2019

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Vionnaz (VS/CH)

Fonction de la centrale:

Emplacement de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

399.95

Débit maximal turbiné:

0.31 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 70 jours)

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.20 MW 1.90 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 4.77 GWh 2.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année: 6.77 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés: L'Avançon

Bases juridiques de durée limitée:

Echéance:

2099

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

**Diablerets** 

Dernière mise à jour: 2018

Numéro de la centrale: 508700

Nom/type d'aménagement dont

Diablerets

Part de souveraineté Etat:

CH : 100.00 BE : 62.80 VD : 3

la centrale fait partie:

Centrale:

aménagement à accumulation

fixée (%): Canton: BE

VD : 37,2

Etat au:

Emplacement de la centrale:

Les Diablerets, Le Plan (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1957

1er janvier 2020

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'165.30

Débit maximal turbiné:

1.75 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

5.40 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

5.20 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

\_\_\_

·

aux bornes des alternateurs

Eté: 5.80 GWh Hiver: 9.40 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

(pompage-turbinage non compris):

Année: 9.40 GWh

Energie de compensation restituée:

2001

Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

Lac d'Arnon

Torrent du Plan

Tschärzisbach

concession(s)

Echéance:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Base juridique: Négociation relative à la concession en cours

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 508800

Centrale: Pont de la Tine

Confederaziun svizra

Pont de la Tine

en exploitation normale

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 Canton: VD : 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%):

Année de mise en service de la centrale:

1913 1991

Emplacement de la centrale:

Ormont-Dessous, Le Pont (VD/CH)

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale:

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

819.80

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 115 jours)

2.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

10.60 MW 5.30 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 19.60 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: 14.00 GWh Année: 33.60 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Grande Eau

concession(s)

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: Echéance: 2036

0.02 m<sup>3</sup>/s

0.39 MW

0.38 MW

1.07 GWh

1.07 GWh

2.14 GWh

Section Force hydraulique

Eté:

Hiver:

Année:

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

Eté:

Hiver:

Année:

2018 508810

2013

816.00

Centrale: Pont de la Tine Coussy-Loudze

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Pont de la Tine Coussy-Loudze

aménagement au fil de l'eau

en exploitation normale

Ormont - Dessous, Le Pont (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale:

VD

CH: 100.00

: 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Canton:

Etat:

Etat de la centrale:

Emplacement de la centrale:

Fonction de la centrale: turbinage

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 360 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Cours d'eau utilisés: Source Coussy-Loudze

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: ancien droit d'eau

Remarques:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 508850

2000

Centrale: La Douve, Aigle

Confederaziun svizra

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Douve, Aigle

aménagement au fil de l'eau

Emplacement de la centrale: Aigle, En la Douve (VD/CH) Année de mise en service de la centrale:

1989

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Etat:

Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00

: 100.00

VD

650.00

Débit maximal turbiné:

0.10 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Part de souveraineté

fixée (%):

Puissance installée totale des turbines:

0.46 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.42 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

1.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

1.10 GWh 2.10 GWh

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

2039

Energie de compensation reçue:

Hiver: Année:

Eté:

Cours d'eau utilisés:

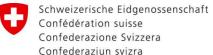
Eaux usées Leysin Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Echéance:

Remarques: - Turbinage des eaux usées



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 508900

Centrale: Les Farettes

Les Farettes

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: VD : 100.00

1906

Emplacement de la centrale:

Fontanney, Les Farettes (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1967

Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

446.24

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné: (atteint pendant 203 jours)

6.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

20.30 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

20.30 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 50.00 GWh 36.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Hiver: Année:

Eté:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

86.00 GWh (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés: Grande Eau

concession(s)

Echéance: 2077

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

•

Dernière mise à jour:

Etat au:

Numéro de la centrale: 508950

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Micro-centrale de Fontanney aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VD : 100.00

...

Emplacement de la centrale: Les Farettes, Aigle (VD/CH)

**Fontanney** 

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1997

1er janvier 2020

2018

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

436.50

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 25 jours)

 $0.41 \, \text{m}^3/\text{s}$ 

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

0.33 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.31 MW 0.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne

de tous les moteurs pour le pompage

Energie de compensation reçue:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Hiver: 0.30 GWh Année: 0.80 GWh

Eté:

h de tous h (pomps

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris): Energie de compensation restituée:

2036

Hiver: Année:

Eté:

Cours d'eau utilisés:

Réservoir d'Aigle

Torrent de Fontanney

concession(s)

Echéance:

ce:

Remarques:

- Cours d'eau utilisés: La centrale utilise le trop plein du réservoir d'eau potable d'Aigle et partiellement les eaux du torrent de Fontanney

Confederaziun svizra

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

Etat au:

1er janvier 2020

2020

1953

Données de la centrale

Centrale:

la centrale fait partie:

Numéro de la centrale: 509000

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Nom/type d'aménagement dont Vouvry

Vouvry

uvry Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

aménagement à accumulation fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Vouvry, Haut du Village (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1902

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 469.67

Débit maximal turbiné: 0.92 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 8.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 7.50 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 3.30 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 3.60 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 6.90 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Lac de Tanay

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2080

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2019 509010

Centrale: Eaux du torrent du Fossau

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Eaux du torrent du Fossau aménagement au fil de l'eau

en exploitation normale

Vouvry (VS/CH)

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: CH: 100.00 VS Canton:

: 100.00

Année de mise en service de la centrale:

2018

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

465.69

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 70 jours)

Etat de la centrale:

0.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 2.30 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

2.30 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 3.60 GWh Hiver: 3.30 GWh Année: 6.90 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

Cours d'eau utilisés: Torrent du Fossau

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Echéance:

2098

Remarques:

- Les centrales Eaux du torrent du Fossau et Vouvry se trouvent dans le même bâtiment

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 509025

Centrale: Croseau, Saint-Gingolph

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Emplacement de la centrale:

Croseau, Saint-Gingolph

aménagement au fil de l'eau

Saint-Gingolph, Vignolles (VS/CH)

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): Canton: VS : 100.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Année de mise en service de la centrale:

2009

487.00

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

> 0.11 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

Débit maximal turbiné:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.35 MW 0.35 MW

1.30 GWh

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: Hiver:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

1.00 GWh Année:

2.30 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Année:

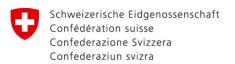
Cours d'eau utilisés: Source de Clarive

Source de la Tine

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

autorisation



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Centrale: Veytaux Numéro de la centrale: 509100

Nom/type d'aménagement dont Hongrin-Léman Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement de pompage-turbinage mixte fixée (%): Canton: FR : 39.14 VD : 60,86

Emplacement de la centrale: Veytaux, Chillon (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1972

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat au:

Dernière mise à iour:

1er janvier 2020

2019

2016

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage/pompage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 375,95

Débit maximal turbiné: 60.00 m³/s Débit maximal refoulé: 42.00 m³/s

Puissance installée totale des turbines: 420.00 MW Puissance installée totale des pompes: 437.40 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 420.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs: 437.40 MW

Production moyenne escomptée 114.40 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: 0.00 GWh Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 45.30 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: 0.00 GWh (pompage-turbinage non compris): 159.70 GWh (pompage-turbinage non compris): 0.00 GWh Année: Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Eau Froide de l'Etivaz L'Hongrin A: BKW (Centr. Aarberg, Hagneck, Kallnach)
Eau Froide de Roche Petit Hongrin A: Groupe E SA (Cen. Hauterive, Schiffenen)

La Reverette R. de Tompey Energie de compensation recue:

La Torneresse R. des Champs
Lac de l'Hongrin R. des Plans
Lac Léman R. du Sepey

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2051

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - La centrale Veytaux fait pompage-turbinage.

- Les deux centrales Veytaux I et Veytaux II font partie du même système hydraulique

- Un groupe de réserve d'une puissance de 60 MW est installé (total 480 MW)

- Veytaux I: 4 machine à 60 MW (turbinage / pompage)

- Veytaux II: 2 machine à 120 MW (turbinage / pompage)

- La production total, d'environ 969,7 GWh/a, dont 159,7 GWh proviennent des apport naturel

Confederaziun svizra

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

Etat au:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centraleDernière mise à jour:2018

Centrale: Sonzier Numéro de la centrale: 509200

Nom/type d'aménagement dont Sonzier Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Montreux, Sonzier (VD/CH) Année de mise en service de la centrale:

Emplacement de la centrale: Montreux, Sonzier (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1901

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1971

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 707.24

Débit maximal turbiné: 0.50 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 69 jours)

Puissance installée totale des turbines: 1.65 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.60 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 4.60 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 2.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 6.60 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Source de la Torneresse

Source de I, Eau Froide

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autre base juridique

Confederaziun svizra

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

1er janvier 2020

Centrale: Taulan Numéro de la centrale: 509300

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Taulan Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Les Planches, Taulan (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1887

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1996

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 441,24

Débit maximal turbiné: 0.68 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.20 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 1.20 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 1.90 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 1.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 3.40 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Baye de Montreux

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2044

Bases juridiques de durée illimitée:

1er janvier 2020

2018

Etat au:

Dernière mise à jour:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Centrale: Rivaz (Le Forestay) Numéro de la centrale: 509350

Nom/type d'aménagement dont Rivaz (Le Forestay) Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Rivaz (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 2014

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 375.00

Débit maximal turbiné: 0.50 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 50 jours)

Puissance installée totale des turbines: 0.73 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.73 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 0.60 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 2.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 2.60 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Forestay

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2070

Bases juridiques de durée illimitée:

Energie de compensation restituée:

2061

Energie de compensation reçue:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour:

Données de la centrale

Nom/type d'aménagement dont

la centrale fait partie:

Numéro de la centrale: 509400

2018

Centrale: Plan-Dessous

Confederaziun svizra

Plan-Dessous Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Aubonne (VD/CH) Année de mise en service de la centrale: 1896

> Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2001

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 462.00

Débit maximal turbiné: 10.70 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 43 jours)

Puissance installée totale des turbines: 10.70 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 7.85 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

10.70 GWh Eté: Production moyenne escomptée Eté: Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 16.80 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 27.50 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

L'Aubonne

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

Bases juridiques de durée illimitée:

Confederaziun svizra

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: Dernière mise à jour:

1er janvier 2020 2018

Données de la centrale

Nom/type d'aménagement dont

la centrale fait partie:

Numéro de la centrale: 509425

Centrale: La Petite Vaux, Lavigny

> Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Lavigny (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2008

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 415.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 62 jours)

Cours d'eau utilisés:

10.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

3.31 MW Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

La Petite Vaux

Puissance installée totale des pompes: 3.19 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

4.44 GWh Consommation d'énergie moyenne 6.67 GWh de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 11.11 GWh

> Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2061

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

L'Aubonne

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Seujet Numéro de la centrale: 509450

Nom/type d'aménagement dont Seujet Part de souveraineté Etat: CH : 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: GE : 100.00

Emplacement de la centrale: Genève (GE/CH) Année de mise en service de la centrale: 1994

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat au:

1er janvier 2020

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 368.80

Débit maximal turbiné: 405.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 30 jours)

Puissance installée totale des turbines: 8.70 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 5.60 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 10.20 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 9.80 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 20.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés: Energie de compensation restituée:

Le Rhône Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2056

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: Fonctions de l'ouvrage du Seujet: - Régulariser le niveau du Lac Léman

- Moduler le débit du Rhône pour l'usine de Verbois

Schweizerische Eidgenossenschaft Confédération suisse Confederazione Svizzera

Département fédéral de l'environment, des transports, de l'énergie, et de la communication DETEC

Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Confederaziun svizra

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2018 509500

Centrale: Vessy

la centrale fait partie:

Etat de la centrale:

Nom/type d'aménagement dont

Vessv

aménagement au fil de l'eau Veyrier, Iles de Vessy (GE/CH) Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 100.00 GE

: 100.00

1867

Emplacement de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal turbiné:

Fonction de la centrale:

10.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

390.00

2007

(atteint pendant 355 jours)

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

0.32 MW 0.32 MW Puissance installée totale des pompes:

Année de mise en service de la centrale:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 0.85 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

0.70 GWh 1.55 GWh

(pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:

Cours d'eau utilisés:

L'Arve

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

concession(s)

Echéance:

2027

Verbois

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour: 2018

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 509600

Nom/type d'aménagement dont

Verbois

Etat au:

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: fixée (%): Canton: GE

CH: 100.00

: 100.00

1943

1er janvier 2020

Emplacement de la centrale:

Russin (GE/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

1999

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

355.00

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 10 jours) 620.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

102.80 MW 98.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée

Eté: 255.00 GWh Hiver: 211.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Année: 466.00 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue: De: SFMCP (Centrale de Chancy-Pougny)

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée:

Cours d'eau utilisés:

concession(s)

Echéance:

2033

Remarques:

Le Rhône

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Etat au: 1er janvier 2020 2019

Données de la centrale

Dernière mise à jour:

: 35.40

Centrale: Chancy-Pougny Numéro de la centrale: 509700

Nom/type d'aménagement dont

Chancy-Pougny aménagement au fil de l'eau Part de souveraineté Etat: CH: 64.60 fixée (%): Canton: GE : 64.60

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

la centrale fait partie:

Avully / Chancy (GE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

1925 2013

Emplacement de la centrale: Etat de la centrale:

en exploitation normale

turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 348.55

Fonction de la centrale: Débit maximal turbiné:

620.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 55 jours)

54.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

50.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Puissance installée totale des turbines:

Eté: 130.00 GWh Hiver: 115.00 GWh Année: 245.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Rhône

Energie de compensation restituée: A: SIG (Centrale de Verbois)

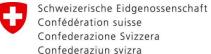
2061

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s) Echéance:

Bases juridiques de durée illimitée:



Office fédéral de l'energie OFEN Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2019 509750

Centrale: Chancy-Pougny Dot. passe pois.

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Chancy-Pougny Dot. passe pois. aménagement au fil de l'eau

en exploitation normale

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: CH: 64.60 Canton: GE : 64.60 : 35.40

Emplacement de la centrale:

Challex ( /F)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

2013

Etat de la centrale:

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

336.00

Débit maximal turbiné:

4.50 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 365 jours)

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.48 MW 0.48 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 1.40 GWh 1.40 GWh Hiver: Année: 2.80 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Rhône

concession(s)

Energie de compensation reçue: Echéance: 2061

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Centrale de Dotation de la passe à poissons

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Dernière mise à jour: 2018

Etat au:

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 509800

1890

1984

822.69

Centrale: La Ranconnière

Confederaziun svizra

La Ranconnière

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 fixée (%): ΝE : 100.00 Canton:

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Emplacement de la centrale:

la centrale fait partie:

Nom/type d'aménagement dont

Les Brenets, La Rançonnière (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Débit maximal turbiné: 2.00 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 5 jours)

1.60 MW Puissance installée totale des turbines: Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 1.30 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 0.50 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 0.80 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 1.30 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Bied du Locle

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: ancien droit d'eau

Remarques: - Cote du plancher de la salle de la machine 3 = 824.20

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Dernière mise à jour:

Données de la centrale

Numéro de la centrale: 509850

Centrale: Le Châtelot-Centr. de dotation

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

Am. de dotation du Châtelot aménagement au fil de l'eau Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

CH: 50.00 NE : 50.00 : 50.00

Emplacement de la centrale:

Les Planchettes (NE/CH)

en exploitation normale

Année de mise en service de la centrale:

2005

2019

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

657.79

Débit maximal turbiné:

Etat de la centrale:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

1.00 MW 0.95 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté: 3.25 GWh Hiver: 3.10 GWh Année: 6.35 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Doubs

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Echéance:

2028

Confederaziun svizra

Données de la centrale

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Dernière mise à jour:

1er janvier 2020

2019

Etat au:

Centrale: Le Châtelot Numéro de la centrale: 509900

Nom/type d'aménagement dont Le Châtelot Part de souveraineté Etat: CH : 50.00 F : 50.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: NE : 50.00

Emplacement de la centrale: Les Planchettes (NE/CH) Année de mise en service de la centrale: 1953

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 621,50

Débit maximal turbiné: 44.00 m³/s Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 31.60 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 30.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 43.00 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 57.00 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 100.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

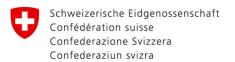
Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2028
Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

Le Doubs



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Refrain Numéro de la centrale: 510000

Nom/type d'aménagement dont Refrain Part de souveraineté Etat: CH : 2.50 F : 97.50

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: NE : 2.50

Emplacement de la centrale: Echelles de la Mort ( /F) Année de mise en service de la centrale: 1909

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1956

Echéance:

Energie de compensation restituée:

2032

Energie de compensation reçue:

1er janvier 2020

Etat au:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 549.61

Débit maximal turbiné: 23.00 m³/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 140 jours)

Puissance installée totale des turbines: 12.00 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 11.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée Eté: 27.70 GWh Consommation d'énergie moyenne Eté: aux bornes des alternateurs Hiver: 32.30 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 60.00 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Doubs

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Confederaziun svizra

1er janvier 2020 Etat au:

Dernière mise à jour: Numéro de la centrale:

2020 510100

1958

Centrale: La Goule

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:

La Goule

aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton: CH: 100.00 JU : 100.00 : 0.00

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

Année de mise en service de la centrale:

1894

Emplacement de la centrale: Le Noirmont (JU/CH)

Etat de la centrale:

en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

22.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

514.34

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 157 jours)

Puissance installée totale des turbines:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

5.00 MW Eté: 10.42 GWh Puissance installée totale des pompes: Puissance maximale absorbée par les moteurs: Consommation d'énergie moyenne

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

12.30 GWh 22.72 GWh

5.60 MW

de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Eté: Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Doubs

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Cote du plancher de la salle de la machine 3 = 513.37

Energie de compensation reçue: Echéance: 2024

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Ossasco

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Centrale:

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale: 600025

Nome/tipo dell'impianto, cui

Ossasco

Parte di sovranità determinata (%):

Stato:

CH: 100.00 : 100.00

2018

la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Cantone: TI

2012

Luogo della centrale:

Bedretto, Ossasco (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'311.10

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 72 giorni)

0.70 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

1.27 MW

Potenza installata totale delle pompe:

1.27 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate: 3.50 GWh 1.20 GWh Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate: Inverno: Anno:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

4.70 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Corsi d'acqua utilizzati:

Rii di Cristallina

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

concessione(i)

Scadenza:

2051

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Dipartimento federale dell'Ambiente, del Transporti, dell'Energia e delle Comunicazioni DATEC

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

la centrale appartiene:

Luogo della centrale:

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 600050

Centrale: Sella Nome/tipo dell'impianto, cui

Sella

Parte di sovranità Stato:

Anno di messa in servizio della centrale:

CH: 100.00 Cantone: TI : 100.00

determinata (%):

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1991

Motti della Bolla (TI/CH)

impianto con serbatoio

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

2'139.00

Portata massima utilizzabile:

2.00 m<sup>3</sup>/s

1.93 MW

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine: Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

1.85 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

0.90 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

2.00 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

2.90 GWh

Energia di compensazione restituita:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Laghetti dell'Ovio

Lago Sella

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

2024

Energia di compensazione ricevuta:

7.00 m<sup>3</sup>/s

58.00 MW

32.60 GWh

69.70 GWh

102.30 GWh

Sezione Forza idrica

Estate:

Anno:

Inverno:

Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

2018

1947

Centrale: Airolo

Nome/tipo dell'impianto, cui

Lucendro

impianto con serbatoio

la centrale appartiene: Luogo della centrale:

Stato della centrale:

Airolo (TI/CH)

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Portata massima utilizzabile:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Corsi d'acqua utilizzati:

Laghetti dell'Ovio R. Foss Laghetti S.Gottardo R. Giacobi

Lago della Sella R. Passera Lago di Lucendro R. Sella

R. Fibbia R. Fortunei

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Ultimo aggiornamento:

Estate:

Inverno:

Anno:

Numero della centrale: 600100

Stato: CH: 100.00

determinata (%): Cantone: UR : 55.00 TI: 45.00

Anno di messa in servizio della centrale:

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'139.00

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle pompe: 60.00 MW

Parte di sovranità

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

A: EWU (Centrale Hospental) Energia di compensazione ricevuta:

Scadenza: 2024 Dipartimento federale dell'Ambiente, del Transporti, dell'Energia e delle Comunicazioni DATEC

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

TI: 45.00

1° gennaio 2020

Numero della centrale:

Ultimo aggiornamento:

2018 600200

Centrale: Tremola/Sella (Cent.di pomp.)

Lucendro

Parte di sovranità determinata (%):

Stato:

CH: 100.00

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Luogo della centrale:

impianto con serbatoio Cap.dei Morti (TI/CH)

concessione(i)

Anno di messa in servizio della centrale:

Cantone: UR: 55.00

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1947

Stato della centrale:

in servizio normale pompaggio

Funzione della centrale:

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

2'041.10

Portata massima utilizzabile:

Portata elevata massima:

1.20 m<sup>3</sup>/s

1.90 GWh

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

0.98 MW 1.12 MW

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Consumo medio d'energia di tutti Estate: i motori per il pompaggio

Estate: 1.60 GWh Inverno: 0.30 GWh

Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Potenza installata totale delle pompe:

Corsi d'acqua utilizzati:

Foss Sella Energia di compensazione ricevuta:

2024

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Scadenza:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

Centrale: Calcaccia

Calcaccia

CH: 100.00

600300

2018

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

turbinaggio

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

: 100.00

1922

Luogo della centrale:

Airolo, Launc (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1988

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'065.00

Portata massima utilizzabile:

0.90 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

(raggiunta durante 40 giorni)

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

3.60 MW 3.30 MW Potenza installata totale delle pompe: Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

8.70 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

5.00 GWh

i motori per il pompaggio

Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

13.70 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Calcaccia

Sorgenti Private

Osservazioni:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

2043

- Base giuridica: Discussioni in corso per un rinnovo della concessione

Sezione Forza idrica

Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

2019

Dati della centrale

Centrale:

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale: 600400

Nome/tipo dell'impianto, cui

Ritom

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: UR : 29.00

CH: 100.00

GR : 17.00 TI: 54.00

1920

Ritom

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1958

Stato della centrale: Funzione della centrale:

la centrale appartiene:

Luogo della centrale:

in servizio normale

turbinaggio

Piotta (TI/CH)

impianto con serbatoio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'007.24

Portata massima utilizzabile:

6.60 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

44.00 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Anno di messa in servizio della centrale:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

44.00 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

74.50 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Energia di compensazione ricevuta:

Estate:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: 85.50 GWh 160.00 GWh Anno:

Estate:

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Produzione media prevista

Garegna

Lago Cadagno

Lago Ritom

Reno di Medel

Unteralpreuss

concessione(i)

Scadenza:

2085

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni: - Fine della concessione per l'Unteralpreuss ed il Medelserrhein 2043

- Die Inbetriebnahme von Ritom II ist im Jahre 2023 vorgesehen. das KW Ritom II ersetzt Ritom I

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung:

: 100.00

1. Januar 2020 2019

600410

Zentralenblatt

Zentrale: Ritom II

Festaeleater Hoheits-

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Ritom II Pumpspeicherkraftwerk

Staat: CH: 100.00 anteil (%): ΤI Kanton:

Standort der Zentrale:

Piotta (TI/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2023

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Bau

turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'012.75

Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht) 16.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

7.80 m<sup>3</sup>/s

120.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

60.00 MW

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

120.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

60.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

Jahr:

50.40 GWh 93.60 GWh 144.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh

Genutzte Gewässer:

Garegna

Lago Cadagno

Lago Ritom

Reno di Medel

Unteralpreuss

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

betrieb):

2094

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2023 vorgesehen, das KW Ritom II erfährt eine Leistungssteigerung der Turbinen und Pumpen

und ersetzt Ritom

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Centrale: Stalvedro (AET) Numero della centrale: 600500

Pentrale: Stalvedro (AET) Numero della centrale: 60050

Nome/tipo dell'impianto, cui Stalvedro (AET) Parte di sovranità Stato: CH : 100.00 la centrale appartiene: impianto ad acqua fluente determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Luogo della centrale: Piotta (TI/CH) Anno di messa in servizio della centrale: 1968

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Da: OFIMA Locarno

1° gennaio 2020

2018

Stato al:

Ultimo aggiornamento:

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): 1'001.90

Portata massima utilizzabile: 11.50 m³/s Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine: 14.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 13.00 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista Estate: 33.00 GWh Consumo medio d'energia di tutti Estate: ai morsetti dei generatori Inverno: 22.00 GWh i motori per il pompaggio Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno: 55.00 GWh (pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

R. Val Canaria

Ticino

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata: diritto di disposizione

Sezione Forza idrica

Estate:

Anno:

Inverno:

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

2018 600600

Centrale: Tremorgio

Nome/tipo dell'impianto, cui

la centrale appartiene:

Tremorgio

impianto con serbatoio

Luogo della centrale:

Rodi-Fiesso (TI/CH)

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Portata massima utilizzabile:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago Tremorgio

Torr. Lagasca

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

diritto di disposizione

Osservazioni:

Numero della centrale:

Stato: CH: 100.00

determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Anno di messa in servizio della centrale: 1925

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

948.50

1.60 m<sup>3</sup>/s Portata elevata massima:

Parte di sovranità

10.00 MW

1.20 GWh

5.60 GWh

6.80 GWh

Potenza installata totale delle pompe: 10.00 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Estate: Inverno: Anno:

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Sezione Forza idrica

## Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

1° gennaio 2020 Stato al:

Numero della centrale:

2018 Ultimo aggiornamento:

Centrale: Ri di Foch 2 Prato (Leventina)

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Ri di Foch 2 Prato (Leventina)

impianto ad acqua fluente

Luogo della centrale:

Prato Leventina, P. di Masc. (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

2008

600650

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato:

Cantone: TI

CH: 100.00

: 100.00

Stato della centrale:

Funzione della centrale:

turbinaggio

in servizio normale

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'065.00

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 100 giorni)

0.07 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

0.31 MW 0.31 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

1.20 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

0.80 GWh 2.00 GWh i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Ri di Foch

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

Energia di compensazione ricevuta: 2048

Energia di compensazione restituita:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

2018

Centrale: Ceresa 1

Ceresa 1

Numero della centrale: 600700

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

CH: 100.00 : 100.00

Luogo della centrale:

Faido (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1950

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

804.50

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 80 giorni)

0.30 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

2.00 MW 1.80 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

6.50 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

4.40 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Anno:

10.90 GWh

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Riale Ceresa

concessione(i)

Scadenza:

2046

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 600750

Centrale: Piumogna, Dalpe

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Piumogna, Dalpe

impianto ad acqua fluente

Dalpe (TI/CH)

Stato: CH: 100.00 Cantone: TI : 100.00

Anno di messa in servizio della centrale:

2000

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

1'160.86

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 105 giorni)

Luogo della centrale:

1.00 MW 1.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Potenza installata totale delle turbine:

Estate: 3.88 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Inverno:

1.22 GWh

1.65 m<sup>3</sup>/s

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

5.10 GWh Anno:

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Piumogna

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza: 2040

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

2018 Ultimo aggiornamento:

Stato al:

1° gennaio 2020

600800

Centrale: **Piottino** Numero della centrale:

Nome/tipo dell'impianto, cui Piottino Parte di sovranità Stato: CH: 100.00 la centrale appartiene: impianto ad acqua fluente determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Luogo della centrale: Lavorgo, Nivo di Chironico (TI/CH) Anno di messa in servizio della centrale: 1932

> Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1958

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): 610.50

Portata massima utilizzabile: 24.00 m<sup>3</sup>/s Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle pompe: Potenza installata totale delle turbine: 72.90 MW

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 60.00 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti Produzione media prevista Estate: 172.00 GWh Estate: ai morsetti dei generatori Inverno: 128.00 GWh i motori per il pompaggio Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso): (pompaggio-turbinaggio non compreso): 300.00 GWh Anno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati: Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Da: OFIMA Locarno

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata: diritto di disposizione

Osservazioni:

Ticino

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera **Dati della centrale**

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale:

2018

Centrale: Ticinetto

Ticinetto

Parte di sovranità Stato: CH : 100.00

600900

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Cantone: TI: 100.00

4007

Luogo della centrale:

Chironico (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1907 1998

Stato della centrale:

Funzione della centrale:

in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

600.70

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 95 giorni)

2.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

2.90 MW 2.80 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

8.00 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Inverno: Anno: 2.50 GWh 10.50 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

2038

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Fim

. ....

Ticinetto

Val Chironico

concessione(i)

Scadenza:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Biaschina

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale: 601000

Nome/tipo dell'impianto, cui

Nuova Biaschina

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

CH: 100.00 : 100.00

2018

la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Anno di messa in servizio della centrale:

1966

Luogo della centrale:

Centrale:

Personico (TI/CH)

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1974

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

312.50

Portata massima utilizzabile:

54.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

141.00 MW 135.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

Consumo medio d'energia di tutti

Estate: Inverno:

Anno:

ai morsetti dei generatori

240.00 GWh Inverno: 142.00 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

382.00 GWh Anno:

Energia di compensazione restituita:

Da: OFIMA Locarno

Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Ticino

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

diritto di disposizione

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018

Centrale: Luzzone

Luzzone

Parte di sovranità Stato: 601100

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

determinata (%):

CH: 100.00 Cantone: TI : 100.00

Luogo della centrale:

Ghirone (TI/CH)

in servizio normale

Anno di messa in servizio della centrale:

1963

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'492.00

Portata massima utilizzabile:

11.60 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

20.00 MW 19.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

21.20 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

5.60 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Anno:

26.80 GWh

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Brenno

Carassina

Lareccio

concessione(i)

Scadenza:

2042

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale:

2018 601200

Centrale: Olivone

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Olivone

impianto con serbatoio

Luogo della centrale: Olivone (TI/CH) Anno di messa in servizio della centrale:

1962

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Cantone: TI

Stato:

CH: 100.00

: 100.00

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'019.50

Portata massima utilizzabile:

20.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

102.00 MW 96.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

ai morsetti dei generatori

69.80 GWh 140.30 GWh Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

Estate:

210.10 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

2042

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Brenno

Lago di Luzzone

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Biasca

Stato al: Ultimo aggiornamento:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Numero della centrale:

601300

Centrale:

Biasca

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

determinata (%): Cantone: TI : 100.00

1959

Luogo della centrale:

Biasca (TI/CH)

in servizio normale

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

2007

2018

Stato della centrale: Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

280.00

Portata massima utilizzabile:

55.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

i motori per il pompaggio

Potenza installata totale delle turbine:

324.00 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

324.00 MW 375.00 GWh Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Estate: Inverno: Anno:

313.00 GWh 688.00 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Produzione media prevista

Brenno di Lucomagno

Leggiuna

Nala Orino

Sosto

concessione(i)

Scadenza:

2042

Basi giuridiche di durata illimitata:

Basi giuridiche di durata limitata:

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale:

2018 601400

Centrale: Spina (Isola)

Nome/tipo dell'impianto, cui

Dati della centrale

Spina (Isola)

la centrale appartiene:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

impianto con serbatoio

Luogo della centrale:

Mesocco, Spina (GR/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1962

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato:

CH: 100.00

Cantone: GR: 100.00

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'192.85

Portata massima utilizzabile:

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

20.90 MW 20.00 MW

6.00 m<sup>3</sup>/s

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

47.40 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

15.40 GWh

i motori per il pompaggio

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

2042

Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

62.80 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago d'Isola

Moesa

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

Scadenza:

Osservazioni:

- Centrali di Spina (Isola) e Spina (Valbella) in una caverna

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale: 2018

Centrale: Spina (Valbella)

Spina (Valbella)

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00 601500

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

determinata (%): Cantone: GR: 100.00 Anno di messa in servizio della centrale:

Luogo della centrale:

Mesocco, Spina (GR/CH)

1963

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'192.85

Portata massima utilizzabile:

5.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

(raggiunta durante 60 giorni)

4.20 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza installata totale delle turbine: Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

4.00 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

8.20 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

1.70 GWh

i motori per il pompaggio

Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

9.90 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

A: Calancasca SA (Centrale Sassello) Energia di compensazione ricevuta:

2043

Corsi d'acqua utilizzati: Calancasca

Osservazioni:

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

- Centrali di Spina (Isola) e Spina (Valbella) in una caverna

Scadenza:

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

601550

2018

Centrale: Mesocco (Nan Ros)

Nome/tipo dell'impianto, cui

Mesocco (Nan Ros)

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: GR: 100.00

CH: 100.00

la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Anno di messa in servizio della centrale:

2010

Luogo della centrale: Mesocco, Camou (GR/CH)

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'300.00

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 45 giorni)

 $0.09 \, \text{m}^3/\text{s}$ 

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

0.35 MW 0.35 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

1.05 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

0.55 GWh

i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

1.60 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Riale Nan Ros

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

diritto di disposizione

Osservazioni:

- Centrale ad acqua potabile

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

2018 601600

Centrale: Soazza

Dati della centrale

Nome/tipo dell'impianto, cui

Soazza

impianto ad acqua fluente

la centrale appartiene: Luogo della centrale:

Soazza (GR/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1961

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato:

CH: 100.00

Cantone: GR: 100.00

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

481.50

Portata massima utilizzabile:

14.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

83.00 MW 80.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

191.00 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

Numero della centrale:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

54.10 GWh

i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

245.10 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati: Accumulazione di Isola

Moesa

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Scadenza:

2041

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata illimitata: Osservazioni:

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 601700

Centrale: Lostallo

Lostallo

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

concessione(i)

determinata (%): Cantone: GR: 100.00

Luogo della centrale:

Lostallo, Rura (GR/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1958

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

441.80

Portata massima utilizzabile:

4.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

25.00 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

24.20 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti

Scadenza:

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Estate: Inverno:

52.30 GWh

i motori per il pompaggio

Energia di compensazione restituita:

2037

Estate: Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

19.40 GWh 71.70 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Riale Val d'Arbola

Riale Val Forcola

Riale Val Montogn

Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al: Ultimo aggiornamento:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

2018 601800

Centrale: Piani di Verdabbio

Tecnicama

Numero della centrale:

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Parte di sovranità determinata (%):

Stato:

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

CH: 100.00

Cantone: GR: 100.00

Luogo della centrale:

Piani di Verdabbio (GR/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1957 1987

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

366.73

Portata massima utilizzabile:

3.50 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

0.30 MW 0.30 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

0.87 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Corsi d'acqua utilizzati:

Inverno:

0.43 GWh

i motori per il pompaggio

Inverno: Anno:

1.30 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Moesa

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

antico diritto d'acqua

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 601900

Centrale: Grono

Grono

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Cantone: GR: 100.00

Luogo della centrale:

Grono, Oltra (GR/CH)

1965

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

317.00

Portata massima utilizzabile:

6.60 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

37.50 MW 36.25 MW Potenza installata totale delle pompe:

Anno di messa in servizio della centrale:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Estate: Inverno:

66.52 GWh

i motori per il pompaggio

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Estate: Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

27.44 GWh 93.96 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Riale Val Albionasca

Riale Val Cama

Riale Val Grono

Riale Val Lanès

Riale Val Leggia

Riale Val Roggiasca

concessione(i)

Scadenza:

2044

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

2018

602000

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

Centrale: Sassello

Parte di sovranità

Numero della centrale:

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Stato: CH: 100.00 Cantone: GR: 100.00

Luogo della centrale:

Roveredo (GR/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: 1951

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Calancasca

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

284.20

Portata massima utilizzabile:

Produzione media prevista

6.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

20.80 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

20.00 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Estate:

59.80 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

ai morsetti dei generatori

Inverno: 29.60 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Estate: Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

89.40 GWh

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati: Calancasca

concessione(i)

Da: OIM (Centrale Spina(Valbella))

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: Scadenza:

2028

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Madonna degli Angeli

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2019

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Madonna degli Angeli

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 602050

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: ΤI : 100.00

Standort der Zentrale:

Giubiasco (TI/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2021

Status der Zentrale:

Zentrale:

im Bau

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

380.00

Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht) 0.05 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.31 MW 0.31 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 0.60 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer:

0.40 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Jahr:

1.00 GWh

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Quelle Madonna degli Angeli

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:

- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 vorgesehen

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale: 2018

Centrale: Morobbia

Morobbia

Parte di sovranità

Stato:

CH: 100.00

602100

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Dati della centrale

impianto ad acqua fluente

determinata (%):

Cantone: TI

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

: 100.00

Luogo della centrale:

Giubiasco (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1903 1970

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

264.60

Portata massima utilizzabile:

5.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

15.50 MW 15.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

27.70 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

14.70 GWh 42.40 GWh i motori per il pompaggio

Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Morobbia

R. Carmena

R. Melirolo

Valmaggina

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Scadenza:

2050

Basi giuridiche di durata illimitata:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

602200

2018

Centrale: Gordola

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Verzasca (Gordola) impianto con serbatoio Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

CH: 100.00

: 100.00

Luogo della centrale:

Stato della centrale:

Gordola (TI/CH)

in servizio normale

Anno di messa in servizio della centrale:

1965

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

200.00

Portata massima utilizzabile:

50.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

132.50 MW 105.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

ai morsetti dei generatori

Estate: 115.00 GWh Inverno:

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate: Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

100.00 GWh 215.00 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago di Vogorno

Verzasca

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Scadenza:

2046

Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata illimitata: Osservazioni:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018

Centrale: Tenero-Centrale di dotazione

602300

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Verzasca (Tenero) impianto ad acqua fluente Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

CH: 100.00 : 100.00

Luogo della centrale:

Tenero (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1972

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

211.85

Portata massima utilizzabile:

2.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

(raggiunta durante 330 giorni)

4.25 MW 4.40 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: Produzione media prevista

Corsi d'acqua utilizzati:

Estate:

7.00 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Potenza installata totale delle turbine:

Inverno:

5.00 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

12.00 GWh

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

2046

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Scadenza:

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Verzasca

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: 2018

1° gennaio 2020

Stato al:

Centrale: Peccia (Sambuco) Numero della centrale: 602400

Nome/tipo dell'impianto, cui Sambuco-Peccia Parte di sovranità Stato: CH : 100.00 la centrale appartiene: impianto di pompaggio-turbinaggio misto determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Luogo della centrale: Piano di Peccia (TI/CH) Anno di messa in servizio della centrale: 1955

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio/pompaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): 1'036,50

Portata massima utilizzabile: 14.50 m³/s Portata elevata massima: 4.40 m³/s

Potenza installata totale delle turbine: 54.00 MW Potenza installata totale delle pompe: 24.00 MW Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 44.00 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori: 22.00 MW

Produzione media prevista Estate: 24.90 GWh Consumo medio d'energia di tutti 10.50 GWh Estate: ai morsetti dei generatori Inverno: 60.50 GWh i motori per il pompaggio Inverno: 1.50 GWh (pompaggio-turbinaggio non compreso): 85.40 GWh (pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno: 12.00 GWh Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:
Lago di Sambuco

Energia di compensazione restituita:
Energia di compensazione ricevuta:

Maggia

Riale di Peccia

Basi giuridiche di durata limitata: concessione(i) Scadenza: 2035

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni: - Centrali di Peccia (Sambuco) e Peccia (Corgello) in una caverna

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 602450

Centrale: Peccia (Corgello)

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Corgello-Peccia

Piano di Peccia (TI/CH)

in servizio normale

impianto ad acqua fluente

determinata (%):

Stato: Cantone: TI

CH: 100.00 : 100.00

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1991

Stato della centrale: Funzione della centrale:

Luogo della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'036.50

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 200 giorni) 3.80 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

0.98 MW 0.96 MW Potenza installata totale delle pompe:

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

2035

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

1.40 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

0.60 GWh

i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

2.00 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Maggia

Presa Corgello

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

- Centrali di Peccia (Sambuco) e Peccia (Corgello) in una caverna

Scadenza:

Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento: 2018

602500

Centrale: Robiei Numero della centrale:

Nome/tipo dell'impianto, cui Robiei Parte di sovranità Stato: CH : 100.00 la centrale appartiene: impianto di pompaggio-turbinaggio misto determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Luogo della centrale: Robiei (TI/CH) Anno di messa in servizio della centrale: 1968

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 2016

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio/pompaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): 1'887.00

Portata massima utilizzabile: 49.00 m³/s Portata elevata massima: 36.40 m³/s

Potenza installata totale delle turbine: 192.00 MW Potenza installata totale delle pompe: 162.00 MW

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 165.00 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori: 140.00 MW

Produzione media prevista Estate: 3.70 GWh Consumo medio d'energia di tutti Estate: 24.90 GWh ai morsetti dei generatori Inverno: 26.70 GWh i motori per il pompaggio Inverno: 0.00 GWh

ai morsetti dei generatori Inverno: 26.70 GWh i motori per il pompaggio Inverno: 0.00 GWh (pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno: 24.90 GWh (pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno: 24.90 GWh

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago di Cavagnoli

Lago di Naret

Lago Sfundau

Laiozza

Vallegia

Basi giuridiche di durata limitata: concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni: - La centrale di Robiei pratica il pompaggio-turbinaggio

Scadenza: 2048

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Sezione Forza idrica

Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

2018 **602600** 

Centrale: Bavona

Bavona

Parte di sovranità Stato:

Numero della centrale:

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Dati della centrale

impianto con serbatoio

determinata (%):

Stato: CF Cantone: TI

CH: 100.00 TI: 100.00

Luogo della centrale:

San Carlo (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1966

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'050.50

Portata massima utilizzabile:

18.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

140.00 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

124.00 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Estate: 147.10 GWh

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate: Inverno:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: 177.20 GWh Anno: 324.30 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Produzione media prevista

Aegina

Bavona

Energia di compensazione restituita:
A: AET (Diversi centrali)
Energia di compensazione ricevuta:

Ticino

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

2048

Osservazioni:

- Energia restituita: I vari beneficiari sono Stalvedro, Tremorgio, Piottino e Personico

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

1° gennaio 2020 Stato al: 2018

Numero della centrale:

Ultimo aggiornamento:

Centrale: Broglio, com. Lavizarra

Kraftwerk Tomè

impianto ad acqua fluente Broglio, Corsgèla in Lavizarra (TI/CH) Parte di sovranità Stato: CH: 100.00

determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Anno di messa in servizio della centrale: 2016

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

703.75

602675

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 66 giorni)

Nome/tipo dell'impianto, cui

la centrale appartiene:

Luogo della centrale:

0.26 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

2.12 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

2.20 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

4.70 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

2.00 GWh

i motori per il pompaggio

Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

6.70 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Scadenza:

2056

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Lago di Tomè

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 602700

Centrale: Cavergno

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Caverano

impianto con serbatoio

Cavergno (TI/CH)

Stato: CH: 100.00 Cantone: TI : 100.00

1955

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale:

Luogo della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

529.00

Portata massima utilizzabile:

26.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

114.00 MW 104.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Anno di messa in servizio della centrale:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

ai morsetti dei generatori

Estate: 196.90 GWh Inverno: 200.80 GWh Anno:

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione ricevuta:

Estate: Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

397.70 GWh

Energia di compensazione restituita:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Bavona

Maggia Riale di Peccia

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

concessione(i)

Scadenza:

2035

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 602800

Centrale: Verbano 1

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Verbano 1

impianto con serbatoio

Luogo della centrale: Brissago (TI/CH) Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 1953

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio

> 44.00 m<sup>3</sup>/s Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

203.00

Portata massima utilizzabile:

Potenza installata totale delle turbine:

119.00 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

96.00 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Stato:

Cantone: TI

CH: 100.00

: 100.00

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Inverno:

197.60 GWh 148.70 GWh Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate: Inverno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

Estate:

346.30 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Bavona

Isorno

Maggia

Melezza

Palagnedra (Bacino di Comp.)

Rovana

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

2035

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Verbano 2

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

602900

Verbano 2

Numero della centrale:

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

CH: 100.00 : 100.00

2018

Luogo della centrale:

Centrale:

Brissago (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1973

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

203.00

Portata massima utilizzabile:

25.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

62.00 MW 50.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

Anno:

92.40 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

68.00 GWh 160.40 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione ricevuta:

Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

Corsi d'acqua utilizzati:

Bavona

Isorno

Maggia

Melezza Palagnedra (Bacino di Comp.)

Rovana

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata: concessione(i)

Scadenza:

2035

#### Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale: 602950

Centrale: Campo Vallemaggia

Campo Vallemaggia

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

CH: 100.00

: 100.00

2020

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Anno di messa in servizio della centrale:

2002

Luogo della centrale: Campo Vallemaggia (TI/CH)

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'030.90

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 153 giorni) 1.45 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

2.54 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

2.54 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

Estate: Inverno:

6.40 GWh 2.40 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Estate: Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

8.80 GWh Anno:

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Rovana

concessione(i)

Scadenza: 2059

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale:

2020 **602975** 

Centrale: Cerentino

Nome/tipo dell'impianto, cui

Cerentino impianto ad acqua fluente

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: CF Cantone: TI

CH : 100.00 TI : 100.00

0.00

0004

la centrale appartiene: Luogo della centrale:

Cerentino, Collinasca (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 2004

Stato della centrale:

in servizio normale

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

790.50

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 135 giorni)

1.00

1.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

2.12 MW 2.33 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

7.80 GWh 2.80 GWh Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: 2 Anno: 10

2.80 GWh 10.60 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Rovana di Bosco

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Scadenza:

2059

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata illimitata:

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

Centrale: Giumaglio

Giumaglio

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00 603000

2018

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

determinata (%):

Cantone: TI

: 100.00

Luogo della centrale:

Someo, Giumaglio (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1967

in servizio normale

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

354.70

Portata massima utilizzabile:

2.80 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

(raggiunta durante 60 giorni)

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza installata totale delle turbine: Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 8.94 MW 8.70 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

2045

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Estate: Inverno:

16.30 GWh 9.00 GWh

i motori per il pompaggio

Estate:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

25.30 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Brusada

Coglio

Foo

Salto

Giumaglio

concessione(i)

Scadenza:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung: Zentralennummer: 2019

Zentrale: **Borgnone** 

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Galleria Cavergno-Palagnedra

Festgelegter Hoheits-

Staat: Kanton:

CH: 100.00 ΤI

603050

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

: 100.00

Standort der Zentrale:

Palagnedra (TI/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2018

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

479.50

Ausbauwassermenge:

25.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

(an 90 Tagen erreicht)

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 2.85 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.85 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

6.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: Jahr:

Sommer:

5.00 GWh 11.00 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Bavona

Isorno

Maggia

Riale di Peccia

Bemerkungen:

Rovana

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2035

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

2018 603100

Centrale: Ponte Brolla

Ponte Brolla

Stato: CH: 100.00 Cantone: TI : 100.00

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

Anno di messa in servizio della centrale:

1904

Luogo della centrale:

Tegna, Ponte Brolla (TI/CH)

diritto di disposizione

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1958

Stato della centrale: Funzione della centrale:

turbinaggio

in servizio normale

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): 226.00

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 60 giorni)

10.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Parte di sovranità

determinata (%):

Potenza installata totale delle turbine:

3.10 MW

Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

3.00 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Estate: Inverno:

8.00 GWh 5.40 GWh

i motori per il pompaggio

Estate:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

13.40 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Maggia

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale:

603200

2018

Centrale: Stampa

Nome/tipo dell'impianto, cui

Cassarate - Franscinone impianto ad acqua fluente Parte di sovranità determinata (%):

Stato: Cantone: TI

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

CH: 100.00 : 100.00

Luogo della centrale:

Sonvico (TI/CH)

Anno di messa in servizio della centrale:

1926

Stato della centrale: Funzione della centrale:

la centrale appartiene:

in servizio normale

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

Portata massima utilizzabile:

turbinaggio

2.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

346.75

1991

(raggiunta durante 30 giorni)

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

5.00 MW 3.60 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori: Consumo medio d'energia di tutti

Potenza installata totale delle pompe:

Estate:

Produzione media prevista

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Estate: 7.00 GWh Inverno: 8.00 GWh 15.00 GWh Anno:

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Cassarate

Franscinone

concessione(i)

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Scadenza: 2032

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Sigirino (Monteceneri)

Zentralennummer:

2018 603250

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Sigirino (Monteceneri)

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 ΤI : 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2015

Standort der Zentrale:

Sigirino (Monteceneri) (TI/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

520.00

Ausbauwassermenge:

0.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 9 Tagen erreicht)

0.84 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

1.00 MW

1.70 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

1.10 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Winter: Jahr:

Jahr: 2.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:

Quelle Cusello

Sezione Forza idrica

### Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento: Numero della centrale: 2018

Centrale: Valmara

Valmara

Parte di sovranità

Stato:

CH: 100.00

603300

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto ad acqua fluente

determinata (%):

Cantone: TI

: 100.00

1890

Luogo della centrale:

Maroggia (TI/CH)

in servizio normale

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1999

Stato della centrale:

Funzione della centrale:

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

311.00

Portata massima utilizzabile:

0.45 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

(raggiunta durante 90 giorni) Potenza installata totale delle turbine:

0.95 MW

Potenza installata totale delle pompe:

0.95 MW

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

3.18 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

2.47 GWh

i motori per il pompaggio

Inverno: Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

5.65 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Corsi d'acqua utilizzati:

Sorgente Bossi

Sorgente Cà del Ferrée

Basi giuridiche di durata limitata:

concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

antico diritto d'acqua

Osservazioni:

- Quota del pavimento della sala macchine: Approssimazione

Scadenza:

2043

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

1er janvier 2020 Etat au: Données de la centrale Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Gabi Numéro de la centrale: 603400

Nom/type d'aménagement dont Gabi Part de souveraineté Etat: CH: 100.00

la centrale fait partie: aménagement au fil de l'eau fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Gabi (VS/CH) Année de mise en service de la centrale: 1957

> Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1986

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'301.50

Débit maximal turbiné: 4.80 m<sup>3</sup>/s Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 50 jours)

Puissance installée totale des turbines: 11.33 MW Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 11.00 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Eté: Production moyenne escomptée Eté: 31.40 GWh Consommation d'énergie moyenne aux bornes des alternateurs Hiver: 6.20 GWh de tous les moteurs pour le pompage Hiver: (pompage-turbinage non compris): Année: 37.60 GWh (pompage-turbinage non compris): Année:

Energie de compensation restituée: Cours d'eau utilisés:

Alpjenbach Energie de compensation reçue:

Krummbach Sengbach

Wallibach

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance: 2061

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Numéro de la centrale:

Dernière mise à jour:

Nom/type d'aménagement dont

Gondo

Gondo

Part de souveraineté Etat: CH: 100.00 VS : 100.00

Etat au:

603500

2018

1er janvier 2020

la centrale fait partie:

aménagement au fil de l'eau

fixée (%): Canton:

1952

Emplacement de la centrale:

Gondo, San Marco (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

2017

Etat de la centrale: Fonction de la centrale:

Centrale:

en exploitation normale turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

800.00

Débit maximal turbiné:

14.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

(atteint pendant 28 jours)

61.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance installée totale des turbines: Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

65.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs

Eté: 155.00 GWh Hiver: 42.00 GWh Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: Hiver:

(pompage-turbinage non compris):

Bases juridiques de durée illimitée:

Année:

197.00 GWh

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Année:

Cours d'eau utilisés:

Grosswasser

Krummbach

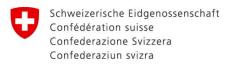
Lagginbach

Sera Stausee

Bases juridiques de durée limitée: concession(s) Echéance:

2061

Remarques:



#### Office fédéral de l'energie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2020

Dernière mise à iour: Numéro de la centrale:

2020 603600

Centrale: Tannuwald

Nom/type d'aménagement dont aménagement au fil de l'eau

Tannuwald

Part de souveraineté fixée (%):

Etat: Canton:

CH: 100.00 VS : 100.00

Emplacement de la centrale:

Gondo, Tannuwald (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1953 1979

Etat de la centrale:

la centrale fait partie:

en transformation

Fonction de la centrale: turbinage Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):

1'395.30

Débit maximal turbiné: (atteint pendant 51 jours) 2.00 m<sup>3</sup>/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines:

5.20 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

5.00 MW 13.60 GWh Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Consommation d'énergie moyenne

Eté:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Hiver: Année:

Eté:

3.90 GWh 17.50 GWh de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Energie de compensation restituée:

Hiver: Année:

Cours d'eau utilisés:

Grosswasser

concession(s)

Energie de compensation reçue: Echéance:

2061

Bases juridiques de durée limitée: Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau

Nach der Inbetriebnahme der Erweiterung im Jahre 2020/2021 sind folgende Werte zu erwarten:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 6.20 MW Maximal mögliche Leistung ab Generatoren  $= 6.00 \, MW$ Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 15.40 GWh Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 6.60 GWh Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 22.00 GWh

- Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2020/2021 vorgesehen

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale Centrale: Palii

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale: 700100

Nome/tipo dell'impianto, cui

Palü

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: CH: 100.00 Cantone: GR: 100.00

la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

Anno di messa in servizio della centrale:

1927

Luogo della centrale:

Poschiavo, Alpe Palü (GR/CH)

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

2004

2018

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale turbinaggio/pompaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'954.54

4.00 GWh

Portata massima utilizzabile:

4.50 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

0.84 m<sup>3</sup>/s

(raggiunta durante 10 giorni)

Potenza installata totale delle turbine: Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 9.50 MW

Potenza installata totale delle pompe: Potenza massima che può essere assorbita dai motori: 3.00 MW

10.50 MW

3.20 MW

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Estate: 3.00 GWh Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

Estate: 4.00 GWh Inverno: 0.00 GWh

Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Inverno: 11.00 GWh 14.00 GWh Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago Bianco

Palü (Bacino di Comp.)

concessione(i)

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Scadenza: 2089

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al: Ultimo aggiornamento:

1° gennaio 2020 2018

Dati della centrale

Centrale: Bernina (Centrale di pomp.) Numero della centrale:

700200

Nome/tipo dell'impianto, cui

Parte di sovranità determinata (%):

Stato: CH: 100.00

Cantone: GR: 100.00

la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

Anno di messa in servizio della centrale:

1923

Luogo della centrale:

Poschiavo, Bernina (GR/CH)

concessione(i)

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

2'234.70

pompaggio

Portata elevata massima:

2.00 m<sup>3</sup>/s

0.30 GWh

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Potenza installata totale delle pompe: Potenza massima che può essere assorbita dai motori: 0.52 MW

0.60 MW

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

Portata massima utilizzabile:

Estate: Inverno:

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Estate: 0.00 GWh Inverno: 0.30 GWh

Anno:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

2089

Energia di compensazione restituita:

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago Bianco

Basi giuridiche di durata limitata:

Energia di compensazione ricevuta:

Scadenza:

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Dipartimento federale dell'Ambiente, del Transporti, dell'Energia e delle Comunicazioni DATEC

Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

1° gennaio 2020 Stato al:

Numero della centrale:

2018 Ultimo aggiornamento:

Centrale: Cavaglia

Cavaglia

Parte di sovranità

Stato:

CH: 100.00

700300

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

Poschiavo, Cavaglia (GR/CH)

determinata (%):

Cantone: GR: 100.00

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

1927 2016

Luogo della centrale: Stato della centrale:

Funzione della centrale:

in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'706.24

Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 20 giorni)

4.20 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

7.00 MW 7.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Anno di messa in servizio della centrale:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

14.00 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): Inverno: 9.00 GWh Anno:

i motori per il pompaggio

Inverno:

23.00 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Acqua da Palü

Lago Bianco

concessione(i)

Scadenza:

2089

Energia di compensazione ricevuta:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

- 2016 Laufrad Erneuerung

Dipartimento federale dell'Ambiente, del Transporti, dell'Energia e delle Comunicazioni DATEC

Ufficio federale dell'energie UFE

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

1° gennaio 2020

Ultimo aggiornamento:

2018

Centrale: Robbia

Numero della centrale: 700400

Nome/tipo dell'impianto, cui

Robbia

Parte di sovranità determinata (%):

Stato:

CH: 100.00

la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

Cantone: GR: 100.00

1910

Luogo della centrale:

S. Carlo, Robbia (GR/CH)

Anno di messa in servizio della centrale: Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

2005

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

1'078.77

Portata massima utilizzabile:

6.00 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

27.00 MW 27.00 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

64.00 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno: Anno:

36.00 GWh 100.00 GWh

i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Cavagliasco

Lago Bianco

Poschiavino

Val da Camp

Basi giuridiche di durata limitata: concessione(i) Scadenza:

2089

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Nome/tipo dell'impianto, cui

1° gennaio 2020 Stato al:

Numero della centrale:

2018 Ultimo aggiornamento:

700450

1'191.60

Centrale: Pedecosta, Poschiavo

Pedecosta

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00 determinata (%):

la centrale appartiene: impianto ad acqua fluente Cantone: GR: 100.00

Luogo della centrale: San Carlo, Pedecosta (GR/CH) Anno di messa in servizio della centrale: 2010

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

Portata massima utilizzabile: 0.15 m<sup>3</sup>/s Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle pompe: Potenza installata totale delle turbine: 0.51 MW

Anno:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: 0.51 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti Produzione media prevista Estate: 1.65 GWh Estate: ai morsetti dei generatori Inverno: 0.90 GWh i motori per il pompaggio Inverno: (pompaggio-turbinaggio non compreso): (pompaggio-turbinaggio non compreso): 2.55 GWh Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Sorgenti Acqui Marsci

Basi giuridiche di durata limitata:

Basi giuridiche di durata illimitata: altre basi giuridiche

Osservazioni: - Centrale ad acqua potabile

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera Dati della centrale

Stato al:

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale:

Estate:

Inverno:

Anno:

1° gennaio 2020

CH: 100.00

Cantone: GR: 100.00

2018 700500

Centrale: Campocologno 1

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

Luogo della centrale:

Campocologno 1

impianto con serbatoio

Campocologno (GR/CH)

determinata (%): Anno di messa in servizio della centrale:

Parte di sovranità

1907 Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione: 2003

Stato della centrale: in servizio normale

Funzione della centrale: turbinaggio

Portata massima utilizzabile: 13.00 m<sup>3</sup>/s Portata elevata massima:

Estate:

Anno:

Inverno:

127.00 GWh

195.00 GWh

68.00 GWh

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

Produzione media prevista ai morsetti dei generatori

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Corsi d'acqua utilizzati: Lago di Poschiavo

Sajento

Basi giuridiche di durata limitata: concessione(i)

Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

Stato:

530.65

Potenza installata totale delle pompe: 50.00 MW 50.00 MW Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:

Scadenza: 2020

Sezione Forza idrica

# Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Stato al:

1° gennaio 2020

Dati della centrale

Ultimo aggiornamento:

Numero della centrale: 700600

Centrale: Campocologno 2

Campocologno 2

Parte di sovranità Stato: CH: 100.00 determinata (%): Cantone: GR: 100.00

2018

Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:

impianto con serbatoio

Anno di messa in servizio della centrale:

1950

Luogo della centrale:

Campocologno (GR/CH)

Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:

Stato della centrale: Funzione della centrale: in servizio normale

turbinaggio

Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):

521.00

Portata massima utilizzabile:

14.50 m<sup>3</sup>/s

Portata elevata massima:

Potenza installata totale delle turbine:

Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:

1.62 MW 1.50 MW Potenza installata totale delle pompe:

Potenza massima che può essere assorbita dai motori:

Produzione media prevista

Estate:

4.10 GWh

Consumo medio d'energia di tutti

Estate:

ai morsetti dei generatori

Inverno:

1.90 GWh

i motori per il pompaggio

(pompaggio-turbinaggio non compreso):

Anno:

6.00 GWh

(pompaggio-turbinaggio non compreso): Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

2020

Inverno: Anno:

Corsi d'acqua utilizzati:

Lago di Poschiavo Poschiavino

Sajento

concessione(i)

Scadenza:

Basi giuridiche di durata limitata: Basi giuridiche di durata illimitata:

Osservazioni:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018

Zentrale: Lizun

Lizun

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

700700

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Casaccia (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1961

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'424.25

Ausbauwassermenge:

2.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 40 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 6.60 MW 6.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Kanton:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter:

Jahr:

16.10 GWh 1.40 GWh 17.50 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Maira

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2039

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Löbbia (Albigna)

Zentralennummer:

700800

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Albignawerk Löbbia

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk Casaccia (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1959 2004

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'421.00

Ausbauwassermenge:

13.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 86.00 MW 86.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 21.20 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Winter: Jahr:

87.40 GWh 108.60 GWh

betrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Albigna

Lago da l'Albigna

Konzession(en)

Ablauf:

2039

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

- Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale)
  - in einem Gebäudekomplex
- Maschinendaten unter der Voraussetzung, dass Gruppe 2 für das Albignawerk Löbbia in Betrieb steht

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

2018

Plancanin

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

700850

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Plancanin Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00

GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört: Standort der Zentrale:

Plancanin (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1991

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'986.80

Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

0.50 MW

0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Winter:

Jahr:

2039

0.50 GWh 0.02 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

0.52 GWh betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Konzession(en)

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Murettobach

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Löbbia (Forno)

Zentralennummer:

700900

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Fornowerk Löbbia Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

GR: 100.00 Kanton:

CH: 100.00

1960

Standort der Zentrale:

Status der Zentrale:

Zentralenblatt

Zentrale:

Casaccia (GR/CH) im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'421.00

Ausbauwassermenge:

1.80 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

9.00 MW 9.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Staat:

Sommer: 31.60 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer: Winter:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

3.20 GWh 34.80 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Jahr:

Genutzte Gewässer:

Murettobach

Orlegna

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2039

Bemerkungen:

- Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale)

in einem Gebäudekomplex

- Bei zugeschalteter Gruppe 2 beträgt die Ausbauwassermenge 6.10 m3/s

- Bei zugeschalteter Gruppe 2 beträgt die installierte Leistung 33 MW und die maximal mögliche Leistung 33 MW

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)

Zentralennummer:

2018 701000

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Albignawerk Löbbia Speicherkraftwerk

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

CH: 100.00

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Casaccia (GR/CH)

im Normalbetrieb

Konzession(en)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Staat:

Kanton:

1967

Status der Zentrale:

Zentrale:

pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'421.20

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

4.20 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

28.20 MW 30.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr: Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2039

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Sommer: Winter: Jahr: 8.40 GWh 0.00 GWh 8.40 GWh

Genutzte Gewässer:

Maira

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale)

in einem Gebäudekomplex

- Löbbia, Pumpe Maira = Zubringerpumpe zu Albignasee, um Wasser der Maira zu speichern

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)

Zentralennummer:

2018 701100

Name/Typ der Wasserkraftanlage.

Albignawerk Löbbia

Festaeleater Hoheits-Staat: anteil (%):

CH: 100.00 Kanton: GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1960

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Casaccia (GR/CH)

im Normalbetrieb

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'421.00

Ausbauwassermenge:

4.00 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 6.50 MW 7.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr: 3.70 GWh 0.00 GWh 3.70 GWh

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

betrieb):

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Murettobach

Orlegna

Konzession(en)

Ablauf:

2039

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale)

in einem Gebäudekomplex

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Albignawerk Löbbia

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 701200

zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

anteil (%): Kanton:

GR: 100.00

Murtaira (GR/CH)

im Normalbetrieb

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1963

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'969.50

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge:

1.00 m<sup>3</sup>/s

2.70 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

2.00 MW 2.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Sommer: 2.70 GWh Winter: 0.00 GWh

Jahr:

Jahr: betrieb):

Genutzte Gewässer:

Murettobach

Bemerkungen:

Orlegna

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

2039

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

**Bondo** 

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 701300

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Bondo Laufkraftwerk Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

zu der die Zentrale gehört:

Bondo (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1962

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: stillgelegt

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

800.70

Ausbauwassermenge:

2.90 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 32 Tagen erreicht)

Genutzte Gewässer:

6.90 MW

6.90 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 16.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2039

Sommer:

1.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 17.60 GWh

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Bondasca

- Das Kraftwerk Bondo bleibt für rund 2 Jahre ausser Betrieb wegen Felssturz. Stand 15. März 2018

Stand:

Jahr:

1. Januar 2020

2018

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt Letzte Nachführung:

Zentrale: Molino Zentralennummer: 701350

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Staat: CH : 100.00 zu der die Zentrale gehört: Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GR : 100.00

Standort der Zentrale: Promontogno, Gmde. Bregaglia (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2017

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ausbauwassermenge: 3.00 m³/s Förderwassermenge:

(an 25 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.51 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.48 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.55 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:

Jahr: 1.85 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf: 2077

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Maira

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

2018

Castasegna

Festgelegter Hoheits-

Zentralennummer:

701400

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Castasegna Speicherkraftwerk

anteil (%):

Staat: Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Castasegna (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1959 1980

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

684.00

Ausbauwassermenge:

16.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 100.00 MW 100.00 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2039

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 159.10 GWh Winter: 98.70 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Jahr: 257.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Genutzte Gewässer:

Albigna

Lago da l'Albigna

Maira

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020

Zentrale: Silvaplana Zentralennummer:

2018 800100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Silvaplana Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Standort der Zentrale:

Silvaplana (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1891 1973

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1'829.50

(an 60 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.47 MW 1.40 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

3.90 GWh

2050

Sommer: Winter:

Jahr:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: 0.90 GWh Jahr: 4.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Genutzte Gewässer:

Ova da Vallun

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Pradella Wehr-Dotierzentrale

Zentralennummer:

2018 800150

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Pradella - Dotierzentrale

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2014

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Scuol (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'134.00

Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht) 10.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

0.96 MW 0.96 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: Winter:

Jahr:

1.94 GWh 0.53 GWh

2.47 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2074

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

En

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf:

betrieb):

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2018

Zentrale: Islas

Festgelegter Hoheits-

CH: 100.00

800200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Islas Laufkraftwerk

Staat: anteil (%): Kanton:

GR: 100.00

1932 2007

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Celerina (GR/CH)

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'718.45

Funktion der Zentrale: Ausbauwassermenge:

10.40 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 90 Tagen erreicht)

4.40 MW

4.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 13.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 16.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Inn

St.Moritzersee

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2067

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Zentralenblatt

#### Eidgenössisches Departement für Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation UVEK

Stand:

1. Januar 2020

2018

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung:

Zentrale: Roseg, Samedan Zentralennummer: 800250

Name/Typ der Wasserkraftanlage, Roseg, Samedan Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 zu der die Zentrale gehört: Laufkraftwerk anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale: Roseg, Samedan (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1933

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2003

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'724.10

0.18 m<sup>3</sup>/s Ausbauwassermenge: Förderwassermenge:

(an 300 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.31 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.31 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.90 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr: 1.90 GWh betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer: Ersatzenergieabgabe: Quellen Val Roseg Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen: - Seit den 80er Jahren wird das Wasser nicht mehr als Trinkwasser genutzt. Confederaziun svizra

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Morteratsch

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Zentralenblatt

Zentrale:

Zentralennummer:

800300

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Morteratsch

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Pontresina, Morteratsch (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1890 2016

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'887.50

Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht) 1.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

1.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: Mittlere Produktionserwartung ab

1.60 MW 4.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Sommer: Winter: 2.10 GWh Jahr: 7.00 GWh

betrieb):

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ova da Bernina

Konzession(en)

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ablauf:

2077

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz
Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020

2018 800350

Zentrale: Champagna 1

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Champagna 1 Laufkraftwerk Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%): Kanton: CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Samedan (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1992

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'702.30

Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht) 0.12 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.36 MW 0.36 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 1.07 GWh 0.30 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr: 1.37 GWh

betrieb): Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Ova da Val Champagna

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Madulain

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Madulain

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

800400

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

GR: 100.00

1903 1980

Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Madulain (GR/CH)

Sommer:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1'679.50

Ausbauwassermenge:

0.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 100 Tagen erreicht)

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.56 MW 1.51 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2060

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

5.10 GWh

Ablauf:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Sommer: Winter: Jahr:

Winter: 1.30 GWh Jahr: 6.40 GWh betrieb):

> Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Ova d'Es-cha

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020 2018

Sot Ruinas, Susch

Zentralennummer:

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Susasca

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

800450

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk Susch (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Kanton:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

GR: 100.00

2010

2015

Standort der Zentrale: Status der Zentrale:

Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'412.70

Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht) 2.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

5.86 MW 5.63 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 21.00 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 26.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Susasca

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

betrieb):

2070

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)

Letzte Nachführung:

Stand:

800460

2018

1. Januar 2020

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Ouvra Electrica Lavinuoz Lavin

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 Zentralennummer:

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: GR: 100.00

2014

Standort der Zentrale:

Lavin (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'380.00

Ausbauwassermenge:

1.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 72 Tagen erreicht)

3.07 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.95 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

9.30 GWh 1.50 GWh 10.80 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Lavinuoz

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2074

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

#### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Standort der Zentrale:

Stand: 1. Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

1. Januar 2020 2018

800475

Zentrale: Guarda (Ara), Giarsun

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Guarda (Ara)

Laufkraftwerk

Guarda-Giarsun Gmd. Scuol (GR/CH)

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GR : 100.00

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

1998

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'367.00

Ausbauwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

0.35 MW 0.35 MW

0.15 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 0.90 GWh
Jahr: 2.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Förderwassermenge:

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Clozza

Quelle Funtana Naira

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen: - Wässerwasserkraftwerk

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 800480

Zentrale: Tasnan

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Tasnan

Festgelegter Hoheits-Staat: anteil (%):

Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Laufkraftwerk Ardez (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2014

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'252.00

Ausbauwassermenge:

2.50 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 6.60 MW 6.60 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 17.30 GWh Winter:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2074

Sommer: Winter:

Jahr:

2.00 GWh Jahr: 19.30 GWh

betrieb):

Ablauf:

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Tasnabach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Sommer:

Winter:

Jahr:

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Tarasp (Ischla)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Tarasp (Ischla) Laufkraftwerk

Tarasp (GR/CH)

im Normalbetrieb

Status der Zentrale:

Standort der Zentrale:

turbinieren

Funktion der Zentrale:

Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Genutzte Gewässer: Quelle Flöcha

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen: - Trinkwasserkraftwerk

Sommer:

Winter:

Jahr:

Zentralennummer:

800490

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00

anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2010

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'180.05

0.34 m<sup>3</sup>/s Förderwassermenge:

0.92 MW 1.10 MW

2.80 GWh

2.00 GWh

4.80 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

betrieb):

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2020 2018 Letzte Nachführung:

Zentralenblatt							2010
Zentrale:	Clemgia					Zentralennummer:	800500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Clemgia Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GR : 100.00		
Standort der Zentrale:		Scuol (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1903 2001
Status der Zent	trale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Ze	entrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'194.00
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)				1.50 m <sup>3</sup> /	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			1.90 MW 1.20 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):			Sommer: Winter: Jahr:	4.00 GW 3.00 GW 7.00 GW	Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Clemgia				Ersatzenergiebezug:			

Von: EKW (Zentrale Pradella)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung: Zentralennummer:

2018 800550

Zentrale: Chasura

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Chasura Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00

GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört:

Strada (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Standort der Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'215.00

Ausbauwassermenge:

0.06 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.30 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: Winter: Jahr:

0.75 GWh 0.23 GWh 0.98 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Quellen Val Puntsot

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen: - Trinkwasserkraftwerk Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung:

1. Januar 2020 2018

Zentrale: Alp Trida-Laret, Samnaun

Alp Trida-Laret, Samnaun

Zentralennummer:

800575

Name/Typ der Wasserkraftanlage. zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Standort der Zentrale: Samnaun-Compatch (GR/CH) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

2017

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'679.00

Ausbauwassermenge:

0.11 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 210 Tagen erreicht)

0.46 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

0.46 MW Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Sommer: 1.50 GWh Winter: 0.25 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 1.75 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Mülbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Stand:

1. Januar 2020

Zentralenblatt

Letzte Nachführung:

Zentralennummer:

2018 800600

Zentrale: Spissermühle (Schergenbach)

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Schergenbach Laufkraftwerk

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Samnaun-Compatsch (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1970

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'512.35

Ausbauwassermenge:

0.70 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

(an 210 Tagen erreicht)

Funktion der Zentrale:

0.96 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.86 MW

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Sommer:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 3.10 GWh Winter: 1.60 GWh Jahr:

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

4.70 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer: Schergenbach

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Konzession(en)

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Letzte Nachführung: 2019

Stand:

Zentrale: Punt dal Gall-Dotierzentrale Zentralennummer: 800700

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Punt dal Gall-Dotieranlage

Festgelegter Hoheits-Staat: CH: 100.00 anteil (%): Kanton: GR : 100.00

: 0.00

zu der die Zentrale gehört:

Zentralenblatt

Laufkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:

1969

1. Januar 2020

Standort der Zentrale: Zernez (GR/CH)

Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'694.90

Ausbauwassermenge:

2.47 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2.30 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 3.79 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 1.66 GWh Jahr: 5.45 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Lago di Livigno

Spöl

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Ablauf: 2050

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz	_
--	---

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralenblatt

Zentrale:

Ova Spin

Ova Spin

Zentralennummer:

2019 800800

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 100.00 GR : 100.00 : 0.00

zu der die Zentrale gehört:

Pumpspeicherkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Standort der Zentrale:

Zernez (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1970

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'591.50

Ausbauwassermenge:

Genutzte Gewässer:

33.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

32.00 m<sup>3</sup>/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 54.00 MW 46.50 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

52.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab

Sommer: 19.90 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

50.20 MW Sommer: 41.90 GWh

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: 67.50 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

2050

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Winter: 5.80 GWh Jahr: 47.70 GWh

Jahr:

87.40 GWh

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Lago di Livigno Spöl

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Zentrale Ova Spin praktiziert Umwälzbetrieb

Ablauf:

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

**Ova Spin-Dotierzentrale** 

Zentralennummer:

2018

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Ova Spin-Dotieranlage

Festgelegter Hoheits-

Staat:

CH: 100.00

800900

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%):

Kanton: GR: 100.00

1969

Standort der Zentrale:

Zentrale:

Zernez (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'577.00

Ausbauwassermenge:

1.20 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Ablauf:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

0.47 MW 0.45 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 1.29 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

2050

Sommer:

Winter: Jahr:

0.28 GWh 1.57 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer: Ova Spin (Ausgleichsbecken)

Spöl

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Pradella

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

2018 801000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Pradella

Festaeleater Hoheitsanteil (%):

Kanton:

CH: 100.00

GR: 100.00

zu der die Zentrale gehört: Standort der Zentrale:

Scuol (GR/CH)

Speicherkraftwerk

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1970

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

Zentrale:

im Normalbetrieb

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'138.50

Ausbauwassermenge:

72.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Mittlere Produktionserwartung ab

Generator (ohne Umwälzbetrieb):

300.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

288.00 MW

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

An: EE-Energia Engiadina (Zentrale Clemgia)

Staat:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Sommer: Winter:

Jahr:

625.00 GWh 395.00 GWh 1'020.00 GWh

Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

A. d. Sampuoir

Vallember

Clemgia

Inn

Ova dal Varusch

Spöl

Tantermozza

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

Ablauf:

2050

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand:

1. Januar 2020

Letzte Nachführung:

2018

Zentrale: Martina

Pradella-Martina

Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat:

CH: 100.00

Zentralennummer:

801100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Speicherkraftwerk

Kanton:

GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Martina (GR/CH)

im Normalbetrieb

Jahr:

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1994

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'035.70

Ausbauwassermenge:

93.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

84.00 MW 72.00 MW

298.70 GWh

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 189.70 GWh Winter: 109.00 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter: Jahr:

Genutzte Gewässer:

Inn

Val d'Assa

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

Ersatzenergiebezug:

Ersatzenergieabgabe:

Ablauf:

betrieb):

2074

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Zentrale:

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Ovella Dotierzentr, Nauders

Zentralennummer:

: 86.00

2019 801140

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Gemeinschaftskraftwerk Inn

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 14.00 GR : 14.00

zu der die Zentrale gehört:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton:

Standort der Zentrale: Nauders, A ( /A) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2021

Status der Zentrale: Funktion der Zentrale: im Bau

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'010.00

Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht) 20.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 2.14 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

2.14 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): Sommer: 5.65 GWh Winter: 2.19 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-

2098

Sommer: Winter: Jahr:

Jahr:

7.84 GWh betrieb):

Genutzte Gewässer:

Inn

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Konzession(en) Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:

- Geplante Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 vorgesehen

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Krafthaus Prutz / Ried

Zentralenblatt

2019 Letzte Nachführung:

: 86.00

Stand:

Zentralennummer: 801150

Name/Typ der Wasserkraftanlage,

Gemeinschaftskraftwerk Inn

Festaeleater Hoheits-Staat: CH: 14.00

1. Januar 2020

zu der die Zentrale gehört:

Zentrale:

Laufkraftwerk

anteil (%): Kanton: GR : 14.00

Standort der Zentrale: Prutz ( /A) Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2021

Status der Zentrale: im Bau

Funktion der Zentrale: turbinieren Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

865.50

Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht) 75.00 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

86.90 MW 86.90 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:

2098

Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 287.19 GWh Mittlerer Energiebedarf sämtlicher

Sommer:

Winter: 119.27 GWh Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):

Winter: Jahr:

Jahr: 406.46 GWh

Genutzte Gewässer:

Inn

Ersatzenergieabgabe: Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Bemerkungen:

- Die geplante Inbetriebnahme ist im 2021 vorgesehen

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

# Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz **Zentralenblatt**

Stand: 1. Januar 2020 Letzte Nachführung: 2018

							Louzio Macinamang.	2010
Zentrale:	Muranzina						Zentralennummer:	900100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Muranzina Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00 anteil (%): Kanton: GR : 100.00		
Standort der Zentrale:		Sta.Maria (GR/CH)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1958 1995
Status der Zentr	ale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Ze	ntrale:	turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'451.50
Ausbauwassern (an 60 Tagen er				0.60	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:			2.00 1.80		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motorer	ı:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	5.96 3.74 9.70		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:		
Genutzte Gewässer:					Ersatzenergieabgabe:			
Muranzina					Ersatzenergiebezug:			

Ablauf:

2070

Prasürabach

Bemerkungen:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Konzession(en)

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: Letzte Nachführung: 1. Januar 2020

Zentralennummer:

900200

2018

Zentrale: Chasseras

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:

Chasseras Laufkraftwerk Festgelegter Hoheitsanteil (%):

Staat: Kanton:

CH: 100.00 GR: 100.00

Standort der Zentrale:

Müstair/Chasseras (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1991

Status der Zentrale:

im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale:

turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):

1'278.05

Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht) 0.77 m<sup>3</sup>/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:

1.07 MW Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.03 MW Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer: 4.10 GWh Winter: 3.70 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne UmwälzSommer: Winter:

Jahr:

Jahr: 7.80 GWh

betrieb):

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Genutzte Gewässer:

Muranzina

Pisch

Vau

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en) Ablauf:

2070

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: